ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОМАТИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ» (ООО «АТЭС»)

Государственный заказчик – Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы

Схема теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)

Государственный контракт от 20 марта 2025 г. № 110-ДЖКХ/25

Этап 3 Формирование утверждаемой части Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года

Том 3 Книга 3.1 Утверждаемая часть Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года

(Разделы 1 - 15 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154)

Москва 2025

Схема теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)

СОСТАВ

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
	Том 1	**Этап 1 - Актуализация существующего положения в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Актуализация прогнозов перспективного потребления тепловой энергии на период до 2035 года**	**Пункты 24-54**	**Главы 1 и 2**	**Части 1-12**
1	Книга 1.1	Функциональная структура теплоснабжения. Источники тепловой энергии	п. 25, п. 26, п. 27, п. 28, п. 29, п. 30	глава 1	части 1, 2
2	Книга 1.1 Приложение А	Источники тепловой энергии ПАО «Мосэнерго»	п. 28, п. 29, п. 30	глава 1	часть 2
3	Книга 1.1 Приложение Б	Источники тепловой энергии ПАО «МОЭК»	п. 28, п. 29, п. 30	глава 1	часть 2
4	Книга 1.1 Приложение В	Источники тепловой энергии других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения	п. 28, п. 29, п. 30	глава 1	часть 2
5	Книга 1.2	Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	п. 43, п. 44	глава 1	часть 8
6	Книга 1.3	Тепловые сети, сооружения на них	п. 31, п. 32, п. 33	глава 1	часть 3
7	Книга 1.3 Приложение А Часть 1	Схемы тепловых сетей ПАО «МОЭК»	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
8	Книга 1.3 Приложение А Часть 2	Схемы тепловых сетей ПАО «МОЭК»	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
9	Книга 1.3 Приложение Б	Схемы тепловых сетей других организаций	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
10	Книга 1.3 Приложение В	Параметры тепловых сетей других организаций	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
11	Книга 1.3 Приложение Г	Эксплуатационные показатели тепловых сетей других организаций	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
12	Книга 1.3 Приложение Д Часть 1	Пьезометрические графики тепловых сетей ПАО «МОЭК»	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
13	Книга 1.3 Приложение Д Часть 2	Пьезометрические графики тепловых сетей ПАО «МОЭК»	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
14	Книга 1.3 Приложение Е	Пьезометрические графики тепловых сетей других организаций	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
15	Книга 1.3 Приложение Ж Часть 1	Сведения о повреждениях на тепловых сетях	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
16	Книга 1.3 Приложение Ж Часть 2	Сведения о повреждениях на тепловых сетях	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
17	Книга 1.3 Приложение Ж Часть 3	Сведения о повреждениях на тепловых сетях	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
18	Книга 1.3 Приложение И	Коммерческие приборы учета тепловой энергии	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
19	Книга 1.3 Приложение К	Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей, ЦТП и ИТП	п. 31, п. 33	глава 1	часть 3
20	Книга 1.4	Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	п. 35, п. 36, п. 37	глава 1	часть 5
21	Книга 1.5	Зоны действия источников тепловой энергии. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	п. 34, п. 38, п. 39, п. 40	глава 1	части 4, 6
22	Книга 1.5 Приложение А	Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки	п. 38, п. 39	глава 1	часть 6
23	Книга 1.6	Балансы теплоносителя	п. 41, п. 42	глава 1	часть 7

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
24	Книга 1.7	Надежность теплоснабжения. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города Москвы	п. 45, п. 46, п. 51, п. 52	глава 1	части 9, 12
25	Книга 1.8	Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	п. 47, п. 48, п. 49, п. 50	глава 1	части 10, 11
26	Книга 1.9	Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	п. 53, п. 54	глава 2	-
27	Книга 1.9 Приложение А	Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению. Прирост площади строительных фондов и прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) по зонам действия источников тепловой энергии	п. 53, п. 54	глава 2	-
	Том 2	**Этап 2 - Актуализация перспективного развития систем теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года**	**Пункты 55-67, 70-72**	**Главы 3-8, 10**	-
28	Книга 2.1	Мастер-план развития систем теплоснабжения города Москвы	п. 59, п. 60	глава 5	-
29	Книга 2.2	Разработка электронной модели системы теплоснабжения города Москвы	п. 55, п. 56	глава 3	-
30	Книга 2.3	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	п. 57, п. 58	глава 4	-
31	Книга 2.3 Приложение А	Балансы покрытия тепловых нагрузок	п. 57, п. 58	глава 4	-
32	Книга 2.3 Приложение Б Часть 1	Расчетные схемы тепловых сетей	п. 57	глава 4	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
33	Книга 2.3 Приложение Б Часть 2	Расчетные схемы тепловых сетей	п. 57	глава 4	-
34	Книга 2.3 Приложение Б Часть 3	Результаты гидравлического расчета тепловых сетей	п. 57	глава 4	-
35	Книга 2.3 Приложение Б Часть 4	Результаты гидравлического расчета тепловых сетей	п. 57	глава 4	-
36	Книга 2.3 Приложение Б Часть 5	Результаты гидравлического расчета тепловых сетей	п. 57	глава 4	-
37	Книга 2.4	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	п. 63, п. 63(1), п. 64, п. 65	глава 7	-
38	Книга 2.5	Перспективные топливные балансы	п. 70, п. 71, п. 72	глава 10	-
39	Книга 2.6	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	п. 61, п. 62	глава 6	-
40	Книга 2.7	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	п. 66, п. 67	глава 8	-
	Том 3	**Этап 3 - Формирование утверждаемой части Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года**	**Пункты 4-22**	**Разделы 1-15**	-
41	Книга 3.1	Утверждаемая часть Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года	п.п. 4-22	разделы 1-15	-
42	Книга 3.1 Приложение А	Объемы и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя. Предложения по	п.п. 5, 6, 11, 12, 17, 18	разделы 1, 2, 5, 6, 10, 11	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
		строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. Решения о распределении тепловой нагрузки. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения, температурные графики работы тепловых сетей от источников на 01.01.2035, зоны действия источников и деятельности ЕТО			
43	Книга 3.1 Приложение Б	Индикаторы развития систем теплоснабжения города Москвы	п. 21	раздел 14	-
	Том 4	**Этап 4 - Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию системы теплоснабжения**	**Пункты 76, 77, 78**	**Глава 12**	-
44	Книга 4.1	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	п. 76, п. 77, п. 78	глава 12	-
	Том 5	**Этап 5 - Актуализация предложений по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем**	**Пункты 68, 68(1), 69**	**Глава 9**	-
45	Книга 5.1	Технико-экономическое обоснование предложений по переводу потребителей открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем Зеленоградского административного округа на	п. 68, п. 68(1), п. 69	глава 9	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
		закрытые системы горячего водоснабжения. Потребности в инвестициях, оценка экономической эффективности перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)			
46	Книга 5.2	Технико-экономическое обоснование предложений по переводу потребителей открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем Восточного административного округа на закрытые системы горячего водоснабжения. Потребности в инвестициях, оценка экономической эффективности перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	п. 68, п. 68(1), п. 69	глава 9	-
47	Книга 5.3	Технико-экономическое обоснование предложений по переводу потребителей открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем Новомосковского административного округа на закрытые системы горячего водоснабжения. Потребности в инвестициях, оценка экономической эффективности перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)	п. 68, п. 68(1), п. 69	глава 9	-
	Том 6	**Этап 6 - Оценка надежности теплоснабжения. Актуализация моделирования возможных запроектных аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения города Москвы**	**Пункты 73, 74, 75**	**Глава 11**	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
48	Книга 6.1	Актуализация моделирования возможных запроектных аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения города Москвы	-	-	-
49	Книга 6.1 Приложение А Часть 1	Результаты гидравлического расчета аварийных режимов работы тепловых сетей	-	-	-
50	Книга 6.1 Приложение А Часть 2	Результаты гидравлического расчета аварийных режимов работы тепловых сетей	-	-	-
51	Книга 6.2	Оценка надежности теплоснабжения	п. 73, п. 74, п. 75	глава 11	-
	Том 7	**Этап 7 - Актуализация индикаторов развития систем теплоснабжения города Москвы и ценовых (тарифных) последствий. Актуализация реестров единых теплоснабжающих организаций и мероприятий схемы теплоснабжения**	**Пункты 79-86**	**Главы 13-16**	-
52	Книга 7.1	Индикаторы развития систем теплоснабжения города	п. 79, п. 80	глава 13	
53	Книга 7.2	Ценовые (тарифные) последствия	п. 81, п. 82	глава 14	-
54	Книга 7.3	Реестр единых теплоснабжающих организаций	п. 83, п. 84	глава 15	-
55	Книга 7.4	Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	п. 85, п. 86	глава 16	-
56	Книга 7.4 Приложение А	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с износом без увеличения диаметров теплопроводов	п. 85, п. 86	глава 16	-
	Том 8	**Этап 8 - Замечания и предложения к проекту актуализированной схемы теплоснабжения. Изменения, выполненные в**	**Пункты 87, 88**	**Главы 17, 18**	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	глава / раздел	часть
		актуализированной схеме теплоснабжения			
57	Книга 8.1	Замечания и предложения к проекту актуализации схемы теплоснабжения. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	п. 87, п. 88	главы 17, 18	-

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ 17
1 Общая часть 21
1.1 Характеристика города 21
1.2 Характеристика систем теплоснабжения 27
2 Ретроспективные показатели работы централизованных систем теплоснабжения города 34
3 Раздел 1 - Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города 41
3.1 Существующие отапливаемые площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 41
3.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления 50
3.3 Существующие и перспективные объемы потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) 82
3.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу 120
4 Раздел 2 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 120
4.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 145
4.1.1 Зоны действия источников тепловой энергии ПАО «Мосэнерго» 188
4.1.2 Зоны действия источников тепловой энергии ПАО «МОЭК» 192
4.1.3 Зоны действия источников тепловой энергии других организаций 193
4.1.4 Зоны действия новых источников тепловой энергии 194
4.1.5 Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии 197
4.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на 2024-2028-2033-2034 гг. 198

4.2.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии 199
4.2.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии 230
4.2.3 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии 231
4.2.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто источников тепловой энергии 253
4.2.5 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям.....273
4.2.6 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей 274
4.2.7 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....275
4.2.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки 295
4.3 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города Москвы или городских округов (поселений) и города Москвы, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города Москвы 296
4.4 Радиус эффективного теплоснабжения.....296
5 Раздел 3 - Существующие и перспективные балансы теплоносителя 301
5.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 302
5.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....397

6 Раздел 4 - Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города 399
6.1 Предпосылки и ограничения по формированию мастер-плана развития систем теплоснабжения, покрытия тепловых нагрузок с учетом программ развития генерирующих мощностей энергокомпаний и энергосберегающих мероприятий 399
6.2 Описание сценариев развития теплоснабжения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения 418
7 Раздел 5 - Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 442
7.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 446
7.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 450
7.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .463
7.4 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 469
7.5 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....473
7.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 473
7.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии.....474

7.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения. 477
7.9 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных ..493
7.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .497
7.11 Мероприятия по охране окружающей среды 546
7.12 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 557
7.12.1 Использование возобновляемых источников энергии в городе Москве 558
7.12.2 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии ..562
8 Раздел 6 - Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....567
8.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....574
8.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города под жилищную, комплексную или производственную застройку.....574
8.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....577
8.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....577
8.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....581

8.6 Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (замена ветхих сетей без увеличения диаметра теплопроводов) 583
8.7 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций 590
9 Раздел 7 - Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения 591
9.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 591
9.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 596
10 Раздел 8 - Перспективные топливные балансы 597
10.1 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 597
10.2 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе. Доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемого для производства тепловой энергии. Преобладающий вид топлива 598
10.3 Приоритетное направление развития топливного баланса города 616
11 Раздел 9 - Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию 617
11.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии 617
11.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов 619

11.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.....622
11.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения 622
11.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....624
11.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....626
12 Раздел 10 - Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....627
13 Раздел 11 - Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 655
14 Раздел 12 - Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....656
15 Раздел 13 - Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города 658
15.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации 658
15.2 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электоэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению,

модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 668
15.2.1 Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок 671
15.3 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 697
15.3.1 Предложения по корректировке утверждённой (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 705
16 Раздел 14 - Индикаторы развития систем теплоснабжения города 706
17 Раздел 15 - Ценовые (тарифные) последствия 708
ЗАКЛЮЧЕНИЕ 709
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ 720

ВВЕДЕНИЕ

«Схема теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» (далее – Актуализация схемы) разработана в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 (ред. от 17.10.2024) № 154.

Работа выполнена ООО «АТЭС» в соответствии с техническим заданием к Государственному контракту от 20 марта 2025 г. № 110-ДЖКХ/25.

Государственный заказчик – Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы.

Актуализация схемы разработана в соответствии со следующими документами:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»;
- Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 (ред. от 17.10.2024) № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Методические указания по разработке схем теплоснабжения (приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212, зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 № 55629);
- закон города Москвы от 05.05.2010 (ред. от 27.12.2017) № 17 «О Генеральном плане города Москвы»;
- постановление Правительства Москвы от 01.08.2017 № 497-ПП «Об утверждении Программы реновации жилищного фонда в городе Москве»;
- постановление Правительства Москвы от 27.09.2011 № 451-ПП «Об утверждении Государственной программы города Москвы «Развитие коммунально-инженерной инфраструктуры и энергосбережение»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 321 «Об утверждении Государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики»;
- приказ Минэнерго России № 1430/пр, Минстроя России № 969 от 16.10.2017 «О требованиях к форматам проектов схем теплоснабжения, направляемых в электронной форме в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти»;
- приказ Минэнерго России от 19.06.2020 № 484 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года»;

- приказ Минэнерго России от 26.08.2024 № 210 тд «Об утверждении схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)».

При выполнении Актуализации схемы использовались следующие документы:

- «Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2035 года», утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р;
- «Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2042 года», утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.12.2024 № 4153-р;
- «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы», утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2024 № 2328;
- «Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности», утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 (ред. от 28.11.2017) № 1334-р;
- распоряжение Правительства Москвы от 12.05.2005 (ред. от 01.03.2022) № 796-РП «Об итогах закрытого конкурса по выбору инвестора на реализацию инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции ГТЭС «Кожухово»;
- распоряжение Правительства Москвы от 26.04.2005 (ред. от 15.05.2012) № 688-РП «Об итогах закрытого конкурса по выбору инвестора на реализацию инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции ГТЭС «Терешково»;
- распоряжение Правительства Москвы от 13.12.2022 № 883-РП «О признании утратившими силу правовых актов (отдельного положения правового акта) города Москвы» (утратило силу распоряжение Правительства Москвы от 26.04.2005 № 689-РП «Об итогах закрытого конкурса по выбору инвестора на реализацию инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции ГТЭС «Молжаниновка»).

Целью данной работы является актуализация «Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года», определяющей стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения города.

«Схема теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» представлена в 8 этапах (тома 1 - 8), включающих 57 книг:

- Этап 1 - Актуализация существующего положения в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Актуализация прогнозов перспективного потребления тепловой энергии на период до 2035 года;
- Этап 2 - Актуализация перспективного развития систем теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года;
- Этап 3 - Формирование утверждаемой части Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года;
- Этап 4 - Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию системы теплоснабжения;
- Этап 5 - Актуализация предложений по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем;
- Этап 6 - Оценка надежности теплоснабжения. Актуализация моделирования возможных запроектных аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения города Москвы;
- Этап 7 - Актуализация индикаторов развития систем теплоснабжения города Москвы и ценовых (тарифных) последствий. Актуализация реестров единых теплоснабжающих организаций и мероприятий схемы теплоснабжения;
- Этап 8 - Замечания и предложения к проекту актуализированной схемы теплоснабжения. Изменения, выполненные в актуализированной схеме теплоснабжения;

В данной книге (том 3) представлена общая пояснительная записка по «Схеме теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» (разделы 1 – 15 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154). Актуализация схемы включает сводные показатели работы систем теплоснабжения города за отчетный 2023 г. и ретроспективный период 2019-2023 гг., основные технические решения и технико-экономические показатели развития систем теплоснабжения города Москвы на период 2024-2034 гг. с выделением 2028, 2033 гг.

Разработка Актуализации схемы осуществляется во взаимосвязи с разрабатываемыми в период 2021-2023 гг. схемами внутреннего и внешнего газоснабжения, водоснабжения и водоотведения, схемой и программой развития электроэнергетики города. Разработка вышеперечисленных схем инженерно-технического обеспечения осуществляется ДЖКХ города Москвы одновременно и в соответствии с действующим

Генеральным планом г. Москвы (утв. законом города Москвы от 05.05.2010 № 17), Генеральным планом городского округа Троицк (утв. решением Совета депутатов городского округа Троицк от 29.12.2022 № 67/11), Генеральным планом городского округа Щербинка (утв. решением Совета депутатов городского округа Щербинка от 14.09.2017 № 534/61) и другими утвержденными федеральными и городскими целевыми программами развития жилищно-коммунального сектора и промышленности города Москвы.

Для согласования и взаимоувязки принимаемых технических решений на площадке Департамента жилищно-коммунального хозяйства города Москвы была создана рабочая группа по разработке Актуализации схемы, в состав которой входили специалисты энергоснабжающих организаций и департаментов Правительства г. Москвы.

При разработке Актуализации схемы использованы материалы и исходные данные Департамента жилищно-коммунального хозяйства города Москвы (ДЖКХ города Москвы), Департамента капитального ремонта города Москвы, Департамента развития новых территорий города Москвы (ДРНТ города Москвы), Префектур административных округов города Москвы, Департамента градостроительной политики города Москвы (ДГП города Москвы), Москомархитектуры, ГАУ «Институт Генплана Москвы», ГБУ «МосгорБТИ», Департамента экономической политики и развития города Москвы, Московского фонда реновации жилой застройки, Министерства энергетики Московской области, Казенного предприятия «Московская энергетическая дирекция» (КП «МЭД»), АО «СО ЕЭС», ПАО «Мосэнерго», ПАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ПАО «МОЭК»), ООО «ТСК Мосэнерго», ООО «Росмикс», ООО «ВТК-Инвест», ООО «Инфраструктура Молжаниново», ООО «Ситиэнерго» и других организаций.

1 Общая часть

1.1 Характеристика города

Город Москва – столица и крупнейший субъект Российской Федерации, финансовый и культурно – научный центр России. Москва совместно с Московской областью образует Московский регион с едиными электрической и газотранспортной системами.

Состав административного деления Москвы представлен в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Административно-территориальное деление Москвы по состоянию на 01.01.2024

Наименование административного округа	Состав АО (наименование района, поселения, городского округа)
Центральный (ЦАО)	Арбат, Басманный, Замоскворечье, Красносельский, Мещанский, Пресненский, Таганский, Тверской, Хамовники, Якиманка
Северный (САО)	Аэропорт, Беговой, Бескудниковский, Войковский, Восточное Дегунино, Головинский, Дмитровский, Западное Дегунино, Коптево, Левобережный, Молжаниновский, Савёловский, Сокол, Тимирязевский, Ховрино, Хорошёвский
Северо-Восточный (СВАО)	Алексеевский, Алтуфьевский, Бабушкинский, Бибирево, Бутырский, Лианозово, Лосиноостровский, Марфино, Марьина Роща, Останкинский, Отрадное, Ростокино, Свиблово, Северный, Северное Медведково, Южное Медведково, Ярославский
Восточный (ВАО)	Богородское, Вешняки, Восточный, Восточное Измайлово, Гольяново, Ивановское, Измайлово, Косино-Ухтомский, Метрогородок, Новогиреево, Новокосино, Перово, Преображенское, Северное Измайлово, Соколиная Гора, Сокольники
Юго-Восточный (ЮВАО)	Выхино-Жулебино, Капотня, Кузьминки, Лефортово, Люблино, Марьино, Некрасовка, Нижегородский, Печатники, Рязанский, Текстильщики, Южнопортовый
Южный (ЮАО)	Бирюлёво Восточное, Бирюлёво Западное, Братеево, Даниловский, Донской, Зябликово, Москворечье-Сабурово, Нагатинский Затон, Нагатино-Садовники, Нагорный, Орехово-Борисово Северное, Орехово-Борисово Южное, Царицыно, Чертаново Северное, Чертаново Центральное, Чертаново Южное
Юго-Западный (ЮЗАО)	Академический, Гагаринский, Зюзино, Коньково, Котловка, Ломоносовский, Обручевский, Северное Бутово, Тёплый Стан, Черёмушки, Южное Бутово, Ясенево
Западный (ЗАО)	Внуково, Дорогомилово, Крылатское, Кунцево, Можайский, Ново-Переделкино, Очаково-Матвеевское, Проспект Вернадского, Раменки, Солнцево, Тропарёво-Никулино, Филёвский Парк, Фили-Давыдково
Северо-Западный (СЗАО)	Куркино, Митино, Покровское-Стрешнево, Северное Тушино, Строгино, Хорошёво-Мнёвники, Щукино, Южное Тушино
Зеленоградский (ЗелАО)	Матушкино, Савёлки, Старое Крюково, Силино, Крюково
Новомосковский (НАО)	Коммунарка, Щербинка, Внуково, Филимонковский
Троицкий (ТАО)	Троицк, Вороново, Бекасово, Краснопахорский

Карта-схема административно-территориального деления города Москвы по состоянию на 01.01.2024 представлена на рисунке 1.1.

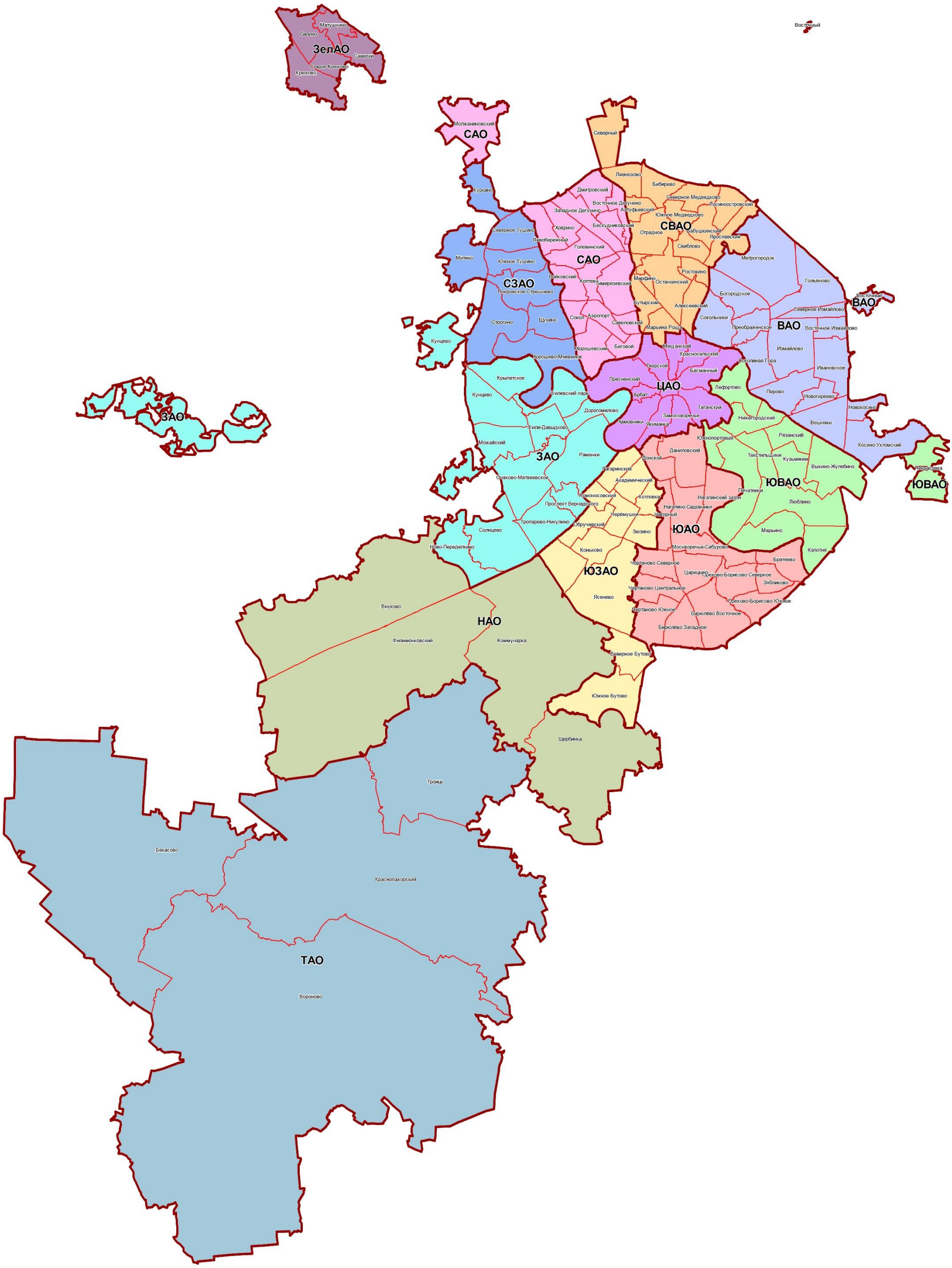

Рисунок 1.1 – Карта-схема административно-территориального деления города Москвы

Существующее административно-территориальное деление города Москвы (по состоянию на 01.01.2024) принято на период до 2035 г. Наименьшими элементами территориального деления приняты район и поселение.

По состоянию на 01.01.2024 в Москве проживало 13,2 млн человек. Ретроспективная динамика численности населения города Москвы с 1969-2023 гг. представлена на рисунке 1.2.

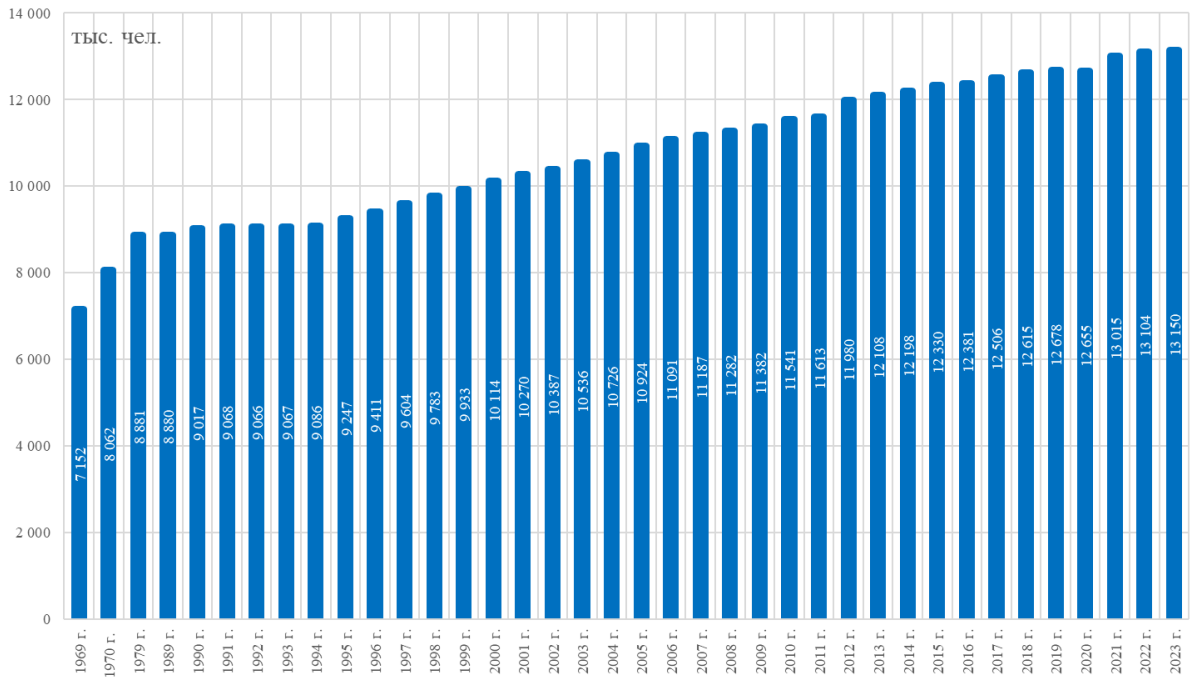

Рисунок 1.2 - Ретроспективная динамика численности населения города Москвы 1969-2023 гг. (на конец года)

По данным МОССТАТ численность населения и площадь территорий города по административным округам города Москвы по состоянию на 01.01.2024 представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 - Численность населения и площадь территорий административных округов города Москвы по состоянию на 01.01.2024

№ п/п	Административные округа	Площадь территории, км²	Население, тыс. чел.	Плотность населения, тыс. чел./км²
1	ЦАО	66	774,4	11,73
2	САО	102	1217,9	11,94
3	СВАО	102	1455,8	14,27
4	ВАО	155	1508,7	9,73
5	ЮВАО	123	1515,8	12,32
6	ЮАО	131	1768,8	13,50
7	ЮЗАО	112	1435,6	12,82
8	ЗАО	194	1425,1	7,35
9	СЗАО	93	1039,6	11,18
10	ЗелАО	37	270,5	7,31
11	НАО	360	541,2	1,50
12	ТАО	1087	196,4	0,18
Всего		2562	13149,8	5,13

По состоянию на 01.01.2024, по данным ГУП «МосгорБТИ», общая площадь зданий города Москвы составила 499,910 млн м^2, в том числе:

- жилые здания – 299 939 тыс. м^2;
- общественные здания – 137 521 тыс. м^2;
- производственные здания – 62 450 тыс. м^2.

Показатели общей площади застройки г. Москвы с разделением по территориальным административным округам по состоянию на 01.01.2024 представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 – Показатели общей площади застройки г. Москвы с разделением по территориальным административным округам по состоянию на 01.01.2024

№ п/п	Наименование округа, района	Кол-во зданий, шт.	Общая площадь, тыс. м^2		
			жилых помещений	нежилых помещений	Всего
1	Центральный АО (ЦАО), всего	18 654	18 457,1	46 992,8	65 449,9
	- жилые здания	4 547	18 457,1	6 221,1	24 678,2
	- общественные здания	11 317	-	35 278,0	35 278,0
	- промышленные здания	2 790	-	5 493,8	5 493,8
2	Северный АО (САО), всего	11 137	23 743,7	23 052,9	46 796,6
	- жилые здания	4 873	23 743,7	2 871,3	26 615,0
	- общественные здания	4 615	-	12 375,2	12 375,2
	- промышленные здания	1 649	-	7 806,4	7 806,4
3	Северо-Восточный АО (СВАО), всего	10 278	25 186,2	19 621,5	44 807,7
	- жилые здания	4 199	25 186,2	2 150,4	27 336,5
	- общественные здания	4 527	-	11 384,3	11 384,3
	- промышленные здания	1 552	-	6 086,9	6 086,9
4	Восточный АО (ВАО), всего	12 966	26 930,5	22 589,0	49 519,5
	- жилые здания	5 669	26 930,5	2 930,4	29 860,9
	- общественные здания	5 101	-	12 110,3	12 110,3
	- промышленные здания	2 196	-	7 548,3	7 548,3
5	Юго-Восточный АО (ЮВАО), всего	11 534	25 903,2	22 197,8	48 101,0
	- жилые здания	3 862	25 903,2	2 662,9	28 566,1
	- общественные здания	4 701	-	11 594,0	11 594,0
	- промышленные здания	2 971	-	7 940,9	7 940,9
6	Южный АО (ЮАО), всего	10 456	29 218,8	25 823,1	55 041,9
	- жилые здания	3 363	29 218,8	2 677,8	31 896,6
	- общественные здания	5 270	-	15 911,3	15 911,3
	- промышленные здания	1 823	-	7 234,0	7 234,0
7	Юго-Западный АО (ЮЗАО), всего	8 721	29 124,1	17 533,2	46 657,3
	- жилые здания	4 771	29 124,1	3 290,3	32 414,4
	- общественные здания	3 226	-	11 153	11 153
	- промышленные здания	724	-	3 090	3 090
8	Западный АО (ЗАО), всего	12 577	29 067,9	24 751,3	53 819,1
	- жилые здания	6 071	29 067,9	4 054,6	33 122,4
	- общественные здания	4 988	-	13 605,5	13 605,5
	- промышленные здания	1 518	-	7 091,2	7 091,2
9	Северо-Западный АО (СЗАО), всего	7 599	18 860,9	12 895,8	31 756,7
	- жилые здания	3 488	18 860,9	2 668,5	21 529,3
	- общественные здания	3 232	-	6 900,0	6 900,0
	- промышленные здания	879	-	3 327,3	3 327,3
10	Зеленоград АО (ЗелАО), всего	2 610	4 839,4	3 993,9	8 833,3
	- жилые здания	1 087	4 839,4	401,8	5 241,1
	- общественные здания	1 191	-	1 882,3	1 882,3
	- промышленные здания	332	-	1 709,8	1 709,8
11	Новомосковский АО (НАО), всего	-	-	-	35 196,8
	- жилые здания	-	-	-	26 989,8
	- общественные здания	-	-	-	4 465,6
	- промышленные здания	-	-	-	3 741,4

№ п/п	Наименование округа, района	Кол-во зданий, шт.	Общая площадь, тыс. м^2		
			жилых помещений	нежилых помещений	Всего
12	Троицкий АО (ТАО), всего	-	-	-	13 930,5
	- жилые здания	-	-	-	11 688,7
	- общественные здания	-	-	-	861,6
	- промышленные здания	-	-	-	1 380,2
13	Город Москва, всего	106 533	231 332	219 451	499 910
	- жилые здания	41 930	231 332	29 929	299 939,06
	- общественные здания	48 169	-	132 194	137 520,90
	- промышленные здания	16 434	-	57 329	62 450,50

Общая площадь зданий жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города составляет 437,5 млн м^2, из них 69 % приходится на жилые здания, 31 % – на общественные. Распределение общей площади зданий ЖКС города по административным округам представлено на рисунке 1.3.

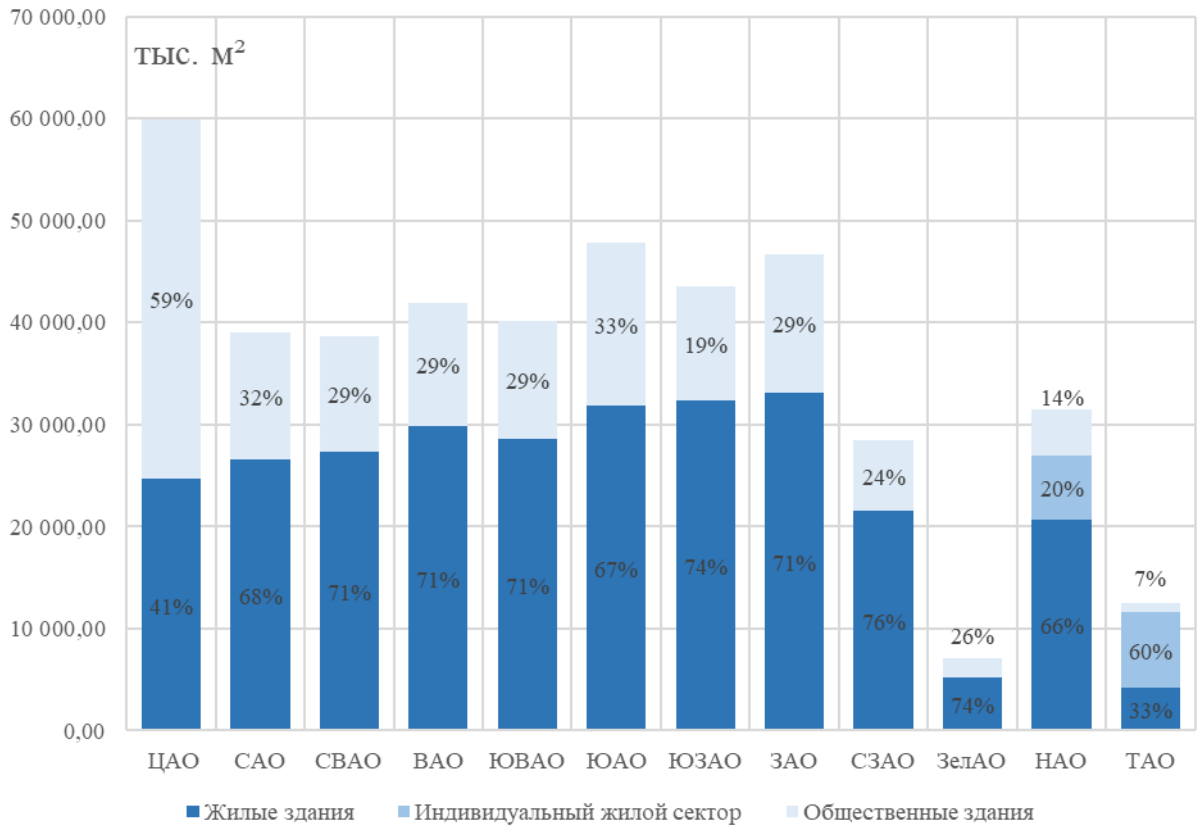

Рисунок 1.3 - Распределение общей площади зданий ЖКС города по административным округам по состоянию на 01.01.2024

Наибольшая доля общественных зданий города приходится на Центральный административный округ (8,1 % от общей площади зданий ЖКС города). На жилые здания данного округа приходится 41 % общей площади зданий ЖКС ЦАО.

Распределение жилых и общественных зданий по остальным округам города Москвы без ТиНАО примерно одинаково и составляет, соответственно, 67 ÷ 76 % и 24 ÷ 33 %. Распределение общей площади зданий ЖКС ТиНАО г. Москвы следующее: жилые здания 88 %, в том числе НАО - 61 % и ТАО - 27 %, общественные здания -12 %, в

том числе НАО - 10 % и ТАО - 2 %, 36 % общей площади жилых зданий, расположенных на территории ТиНАО, приходится на индивидуальный жилой фонд.

Согласно ретроспективным данным, производственные мощности стройиндустрии города за последний 5 лет (2019-2023 гг.) обеспечили на территории Москвы прирост до 66,3 млн м^2 общей площади жилых и общественных зданий различного функционального назначения.

В соответствии с СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99* (утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 24.12.2020 № 859/пр) для города Москвы характерны климатические условия, представленные в таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Нормативные климатические параметры для города Москвы

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Единица измерения	Величина на территории		
				10 АО г. Москвы в границах до 01.07.2012	Новомосковского административного округа г. Москвы (НАО)	Троицкого административного округа г. Москвы (ТАО)
1	Средняя температура наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 (расчетная для проектирования систем отопления и вентиляции)	$t^{р}_{нв}$	^{0}С	-26,0	-26,0	-26,0
2	Средняя температура наиболее холодного месяца (январь)	$t^{х}_{нв}$	^{0}С	-7,8	-9,1	-8,8
3	Средняя температура за отопительный период	$t^{ср.от.}_{нв}$	^{0}С	-2,2	-2,7	-2,6
4	Продолжительность отопительного периода	$z_{от}$ / $n_{от}$	сут	204	209	211
5	Продолжительность неотопительного периода	$z_{нот}$ / $n_{нот}$	сут	161	156	154

При использовании вышеуказанных нормативных климатических условий для г. Москвы определены годовое число часов использования максимума отопительно-вентиляционной нагрузки и градусо-сутки отопительного периода (ГСОП), таблица 1.5.

Таблица 1.5 - Годовое число часов использования максимума отопительно-вентиляционной нагрузки и ГСОП для города Москвы

№ п/п	Наименование	Формула расчета	Единица измерения	Величина на территории		
				10 АО	НАО	ТАО
1	Годовое число часов использования максимума отопительно-вентиляционной нагрузки	$n_{\max} = n^{от} \cdot \frac{(t^{р}_{вн} - t^{ср.от.}_{нв})}{(t^{р}_{вн} - t^{р}_{нв})}, ч$	ч/год	2 362	2475	2 488
2	Градусо-сутки отопительного периода (ГСОП)	$ГСОП = (t^{р}_{вн} - t^{ср.от.}_{нв}) \cdot z^{от}, {}^0C \cdot сут./год$	^{0}С х сут/год	4 528	4 744	4 768

1.2 Характеристика систем теплоснабжения

По состоянию на 01.01.2024 теплоснабжение потребителей города Москвы осуществляется от 1 130 источников тепловой энергии, в том числе:

1 Источники тепловой энергии организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, включая источники, тепловая энергия которых поставляется регулируемым теплоснабжающим организациям по договорной цене – 312 источников, включая 21 источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и 291 котельную, в том числе:

Источники ПАО «Мосэнерго»:

– 50 источников ПАО «Мосэнерго», включая: 13 ТЭЦ (11 ТЭЦ, расположенных в границах города, и 2 областные ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27), 28 районных тепловых станций (РТС), 1 мини-ТЭС, 7 квартальных тепловых станций (КТС) и 1 малую котельную (МК);

Источники ПАО «МОЭК»:

– 140 источников ПАО «МОЭК», включая: 10 РТС, 35 КТС и 95 МК, включая 36 автономных источников тепла (АИТ) и 3 передвижные котельные (ПК);

Источники тепловой энергии других организаций:

– 8 источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии: ГТЭС «Внуково» (КП «МЭД»), ТЭС «Международная» (ООО «Ситиэнерго»), ГТЭС «Коломенское» (ООО «ВТК-инвест» - договорная цена), ПГУ ТЭС «Терешково» (ООО «Росмикс» - договорная цена), ТЭЦ МЭИ (ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»), мини-ТЭС Курьяново и мини-ТЭС Люберцы (ООО «ЕФН Эко Сервис» - договорная цена), Мусоросжигательный завод № 3 (ООО «ЕФН-Экотехпром МСЗ 3»);

– 114 котельных, в том числе 60 котельных, расположенные на территории ТиНАО.

2 Источники тепловой энергии других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности – 818 источников, в том числе:

– 20 источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии: энергоцентр Группа компаний «Бородино», ЭК «Центральное Таможенное управление», энергоцентр ООО »Морская свежесть-НК», энергоцентр ТРЦ «Город» Лефортово, энергоцентр ТК «Город» на Рязанке, ЭК ООО «Риотекс», энергоцентр АО «НИЦЭВТ», энергоцентр «Русский рыбный мир», энергоцентр СПАО «РЕСО-Гарантия», энергоцентр ПАО «МКБ», ЭК «Тушинский комплекс «Лента»,

энергоцентр БЦ «ИРБИС», энергоцентр АО «Ангстрем-Т», энергоцентр АПК «Московский», энергоблок п. Газопровод (деловой центр), энергоцентр РЦ «Бутово», энергоцентр ООО «СИНИКОН», энергоцентр ООО «Вороновский завод по производству солода», энергоцентр ООО «Нетканые Материалы», энергоцентр ООО «Комбинат питания «КОНКОРД»;

– 798 котельных, в том числе 210 котельных, расположенных на территории ТиНАО.

Кроме вышеуказанных источников тепловой энергии в городе установлены 7 экспериментальных или нетрадиционных возобновляемых источников энергии (НВИЭ) суммарной установленной электрической мощностью 64,8 МВт:

– 4 гидроэлектростанции: «Сходненская», «Карамышевская», «Перервинская» и ГЭС «Рублевского гидроузла» суммарной установленной электрической мощностью 36,0 МВт;

– 2 мусоросжигательных завода (МСЗ): Спецзавод № 2 (в консервации) и Спецзавод № 4 Комплекса по ОПТБиБО суммарной установленной электрической мощностью 26,7 МВт;

– 1 пневмоэлектрогенераторный агрегат (ПЭГА) для производства электрической энергии и холода на ГРС «Южная» установленной электрической мощностью 2,1 МВт.

Доля выработки электроэнергии данными источниками в г. Москве незначительна, поэтому в дальнейшем в Актуализации схемы они не рассматриваются.

Бесхозяйные источники тепловой энергии на территории города Москвы отсутствуют.

Структура установленной мощности и отпуска электрической и тепловой энергии от источников по организациям на 01.01.2024 представлена в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Структура установленной мощности и отпуска электрической и тепловой энергии от источников по организациям г. Москвы на 01.01.2024

№ п/п	Организация	Количество источников	Установленная мощность на 01.01.2024		Отпуск энергии за 2023 г.	
			электрическая, МВт / %	тепловая, Гкал/ч / %	электрической, млн кВт·ч / %	тепловой, тыс. Гкал / %
1	ПАО «Мосэнерго»	50	12 329,3	43 159,0	57 349,7	80 776,0
		4,4%	94,0%	73,8%	94,1%	80,9%
	- ТЭЦ в границах Москвы	11	9 904,3	27 551,3	46 554,7	58 144,8
		1,0%	75,5%	47,1%	76,4%	58,2%
	- ТЭЦ областные (ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27)	2	2 425,0	5 524,5	10 795,1	11 614,9
		0,2%	18,5%	9,4%	17,7%	11,6%
	- другие источники	37	-	10 083,2	-	11 016,3
		3,3%	-	17,2%	-	11,0%
2	ПАО «МОЭК»	140	-	4 988,2	-	6 490,0
		12,4%	-	8,5%	-	6,5%
3	Другие организации	940	792,7	10 327,5	3 579,4	12 637,2
		83,2%	6,0%	17,7%	5,9%	12,6%
	- когенерационные источники других регулируемых организаций	8	668,9	1 118,0	3 384,7	2 477,5
		0,7%	5,1%	1,9%	5,6%	2,5%
	- котельные других регулируемых организаций	114	-	3 442,2	-	4 203,9
		10,1%	-	5,9%	-	4,2%
	- когенерационные источники нерегулируемых организаций	20	123,7	276,7	194,7	277,3
		1,8%	0,9%	0,5%	0,3%	0,3%
	- котельные нерегулируемых организаций	798	-	5 490,6	-	5 678,5
		70,6%	-	9,4%	-	5,7%
4	Всего по городу Москве (с учетом областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27)	1 130	13 122,0	58 474,7	60 929,1	99 903,1
		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
	в том числе					
	- источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки	41	13 122,0	34 470,5	60 929,1	72 514,4
		3,6%	100,0%	58,9%	100,0%	72,6%
5	Всего по городу Москве (без учета областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27)	1 128	10 697,0	52 950,2	50 134,0	88 288,2
		99,8%	81,5%	90,6%	82,3%	88,4%
	в том числе:					
	- источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки	39	10 697,0	28 946,0	50 134,0	60 899,5
		3,5%	100,0%	54,7%	100,0%	69,0%

Суммарная установленная мощность источников города Москвы по состоянию на 01.01.2024 составила: электрическая – 13 122,0 МВт, тепловая – 58 474,7 Гкал/ч (включая ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, расположенные на территории Московской области и обеспечивающие теплоснабжение потребителей города Москвы). Установленная мощность источников, расположенных в границах города составила: электрическая - 10 697,0 МВт, тепловая – 52 950,2 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, составляет 34 470,5 Гкал/ч или 58,9 % от суммарной установленной тепловой мощности источников города Москвы с учетом ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 и 28 946,0 Гкал/ч или 54,7 % без учета ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27.

Система энергоснабжения г. Москвы в целом характеризуется высокой долей производства тепловой и электрической энергии по комбинированному циклу и высокой степенью централизации:

- 94 % от суммарного производства электроэнергии источниками Москвы (с учетом ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27) обеспечивают ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»;

- 90 % теплопотребности города обеспечивается от источников тепловой энергии ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК» и когенерационных источников других организаций, из которой источники с комбинированной выработкой обеспечивают 72,6 % (ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» и когенерационные источники других организаций).

Тепловые сети

Транспорт теплоносителя от источников тепловой энергии до потребителя осуществляется по водяным и паровым тепловым сетям.

Водяные тепловые сети города Москвы от источников тепловой энергии до тепловых пунктов – двухтрубные, распределительные тепловые сети после тепловых пунктов – четырехтрубные (подающий и обратный трубопроводы на отопление и вентиляцию, подающий и циркуляционный трубопроводы на ГВС).

Магистральные водяные тепловые сети от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» - двухтрубные, радиальные, с резервными перемычками как между радиусами, так и между смежными источниками; тепловые сети от РТС и КТС преимущественно двухтрубные, кольцевые, работающие по секционированной схеме. Тепловые сети от МК и АИТ тупиковые, четырёхтрубные (два трубопровода на отопление и вентиляцию и два трубопровода на ГВС), осуществляющие транспорт тепловой энергии и теплоносителя от источника до потребителя.

Паровые тепловые сети от источника тепловой энергии до потребителя однотрубные с резервным трубопроводом без возврата конденсата.

По состоянию на 01.01.2024 протяжённость тепловых сетей г. Москвы в однотрубном исчислении составила 19 634,8 км, в том числе водяных тепловых сетей – 19 609,3 км и паровых тепловых сетей – 25,5 км.

Эксплуатация тепловых сетей осуществлялась ПАО «МОЭК», и другими организациями.

Протяженность водяных тепловых сетей ПАО «МОЭК» от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», РТС, КТС, МК и АИТ ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК» и источников тепловой энергии других организаций на 01.01.2024 составляет 18 230,8 км с $Ду_{ср}$260 (из них магистральных – 9 003,3 км с $Ду_{ср}$427, распределительных – 9 227,5 км с $Ду_{ср}$97):

- город Москва без ТиНАО – 17 657,0 км с $Ду_{ср}$266 (из них магистральных сетей – 8 830,6 км с $Ду_{ср}$430, распределительных – 8 826,4 км с $Ду_{ср}$93);

- территория ТиНАО г. Москвы – 546,0 км с $Ду_{ср}$146 (из них магистральных сетей – 145,0 км с $Ду_{ср}$258, распределительных – 401,1 км с $Ду_{ср}$ 106);

- Московская область – 27,8 км магистральных сетей с $Ду_{ср}$1 272.

Протяженность паровых сетей ПАО «МОЭК» - 6,5 км, в том числе на территории ТиНАО г. Москвы – 0,4 км.

Общая протяженность водяных тепловых сетей от источников других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по состоянию на 01.01.2024 составила около 1 378,8 км в однотрубном исчислении со средним диаметром $Ду_{ср}$181 мм (из них магистральных – 754,7 км с $Ду_{ср}$232, распределительных – 624,1 км с $Ду_{ср}$118).

В системе теплоснабжения г. Москвы применяется центральное качественно-количественное регулирование по отопительному или повышенному температурному графику.

По состоянию на 01.01.2024 график регулирования отпуска тепла с момента утверждения Схемы теплоснабжения (приказ Минэнерго России от 26 августа 2024 г. № 210 тд) не изменялся.

Регулирование отпуска тепла в тепловые сети от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» осуществляется по отопительному графику для ГЭС-1, ТЭЦ-8, ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12 и по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения (повышенный температурный график) для ТЭЦ-16, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26 и ТЭЦ-27.

Отпуск тепла в тепловые сети от ТЭЦ осуществляется по температурному графику 150 / 70 ºС с административной срезкой на 130 °С (с примечанием: при температуре наружного воздуха ниже минус 17ºС, температуру теплоносителя держать по особому указанию диспетчера ЦДУ ПАО «МОЭК»).

При разработке температурных графиков работы магистральных тепловых сетей ПАО «МОЭК», подключенных к ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», значение температуры воздуха внутри помещений принималось (начиная с 2018 года): «+» 21 °С (для потребителей ГЭС-1, ТЭЦ-8,9,11,12) и «+» 21,5 °С (на ТЭЦ-22, ТЭЦ-16, ТЭЦ-23, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26, ТЭЦ-27).

Требуемые параметры микроклимата (оптимальные и допустимые) внутри помещений регламентируются в соответствии с нормативными требованиями (ГОСТ 30494-2011 Межгосударственный стандарт. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях, введен в действие приказом Росстандарта от 12.07.2012 № 191-ст) в зависимости от назначения помещения и периода года в интервале 18÷25 °С.

Температурная «надбавка», т.е. увеличение температуры в подающем трубопроводе, и как следствие увеличение температуры внутри помещений с +18 °С до +21°С (+21,5 °С), введена ПАО «МОЭК» в период с ОЗП 2014/2015 гг. «Надбавка» была введена в первую

очередь в переходном режиме (период времени года, в котором температура наружного воздуха колеблется от отрицательной к положительной) для исключения проблем регулирования температуры у потребителей при транспортировке тепла от источника теплоснабжения до наиболее удаленного от него теплового пункта.

Дальность транспорта тепла по тепловым сетям от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» составляет до 24 км, и возникающие на тепловых сетях протяженностью около 18 тыс. км различные внештатные ситуации (аварийные отключения) требуют переключений тепловой энергии между смежными магистральными выводами и источниками, что вызывает колебания расходов сетевой воды в трубопроводах. Увеличение температуры воды в подающем трубопроводе позволяет ЦДУ иметь запас надежности для выполнения рабочих маневров без снижения нормативных требований к теплоносителю.

Регулирование отпуска тепла от РТС, КТС, МК ПАО «Мосэнерго» и ПАО «МОЭК» осуществляется по отопительному графику. Отпуск тепла в тепловые сети от РТС и части КТС (КТС «Покровское-Стрешнево», КТС – 11, 18, 54) осуществляется по температурному графику 150 /70ºС с административной срезкой на 130ºС (по РТС «Южное Бутово» - повышенный температурный график).

Срезка диспетчерского температурного графика на уровне 130 ^{0}С осуществляется в городе Москве и во всех других городах России уже более 50 лет без существенных негативных последствий. Это определяется:

- малой единичной продолжительностью периода похолоданий (менее 2 суток) при достаточно большой теплоаккумулирующей способности зданий (порядка 48 ÷ 50 ч);

- естественным (без участия персонала) увеличением расхода сетевой воды на абонентские вводы из-за увеличения загрузки теплообменников.

Ограничение температуры подающей сетевой воды может быть обусловлено не только состоянием тепловых сетей, но и возможным дефицитом топлива при низких температурах наружного воздуха.

Отпуск тепла в тепловые сети от КТС ПАО «Мосэнерго» и ПАО «МОЭК» осуществляется по температурным графикам 130 /70ºС (КТС «Стандартная», КТС «Косино», КТС-42, КТС-28), 120/70ºС (КТС-58), 120/70ºС (КТС «Захарьино»), 114/60 ºС (КТС «Мелитопольская»), 95 /67ºС (КТС-40) и 95 /70ºС.

Отпуск тепла в тепловые сети от МК осуществляется по температурному графику 95 /70ºС.

Система теплоснабжения г. Москвы - закрытая за исключением открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) от следующих источников:

− ПАО «МОЭК»: РТС-1, РТС-2, РТС-3 г. Зеленоград, КТС-28, КТС-42, КТС № 8 п. Кокошкино, КТС № 153 п. Ватутинки и КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан»;

- источники других организаций: котельная ЗАО «Санаторий Ерино» п. Ерино.

Присоединение потребителей к тепловым сетям осуществляется в центральных и индивидуальных тепловых пунктах (ЦТП и ИТП). В зависимости от режимов работы тепловой сети в точке присоединения применяется зависимое или независимое присоединение систем отопления.

По состоянию на 01.01.2024 в эксплуатации теплосетевых компаний на территории города Москвы находилось около 12 158 тепловых пункта (6 964 ЦТП и 5 194 ИТП), в том числе: в эксплуатации ПАО «МОЭК» - 10 738 (6 742 ЦТП и 3996 ИТП) и прочих регулируемых организаций – 1 420 (222 ЦТП и 1 198 ИТП).

Кроме этого, на балансе абонентов находится около 13 940 тепловых пунктов.

2 Ретроспективные показатели работы централизованных систем теплоснабжения города

Тепловые нагрузки

Информация о потребности в тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха включает в себя информацию о потребителях следующих теплоснабжающих организаций: ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК», а также о потребителях источников тепловой энергии других организаций, осуществляющих регулируемые и нерегулируемые виды деятельности.

Сводные данные потребности в тепловой энергии на цели теплоснабжения по договорам на теплоснабжение (договорная нагрузка в горячей воде) на 01.01.2024 представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Сводные данные потребности в тепловой энергии по договорам на теплоснабжение с разделением по теплоснабжающим организациям

Наименование теплоснабжающей организации и источника тепловой энергии	Тепловая нагрузка в горячей воде по договорам на теплоснабжение, Гкал/ч						
	в том числе:						Всего в горячей воде, Гкал/ч
	отопление	вентиля-ция	гор. водоснаб. (ср.ч.)	кондицио-нирование	технология	сушка	
ПАО "Мосэнерго", всего:	24 634,0	13 254,8	7 603,3	591,8	235,4	7,8	46 327,0
в том числе:							
ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"	20 739,5	11 559,4	6 426,6	584,0	218,7	3,3	39 531,5
Котельные ПАО "Мосэнерго"	3 894,4	1 695,3	1 176,7	7,8	16,8	4,5	6 795,5
ПАО "МОЭК", всего:	2 219,5	1 041,7	650,1	6,1	18,4	8,8	3 944,5
в том числе:							
РТС, КТС ПАО "МОЭК" (без ТиНАО)	1 704,1	916,3	539,1	6,1	15,8	8,7	3 190,1
МК, АИТ ПАО "МОЭК" (без ТиНАО)	88,1	20,1	23,5	0,0	1,4	0,0	133,1
РТС, КТС ПАО "МОЭК" (ТиНАО)	395,1	103,0	82,4	0,0	1,0	0,0	581,4
МК (ТиНАО)	32,2	2,3	5,1	0,0	0,2	0,0	39,8
ООО "ТСК Мосэнерго", всего:	21,6	10,5	6,3	0,0	0,0	0,0	38,4
Источники других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения	1 510,0	838,6	312,9	2,6	37,1	0,0	2 701,2
в том числе:							
ТЭС "Международная" ООО "Ситиэнерго"	242,8	410,2	60,8	1,2	1,4	0,0	716,4
ПГУ ТЭС "Терешково" ООО "Росмикс"	При условии совместной работы с РТС «Терешково» ПАО «Мосэнерго», РТС «Переделкино» ПАО «МОЭК»						
ГТЭС "Коломенское" ООО "ВТК-инвест"	При условии совместной работы РТС «Коломенская» ПАО «Мосэнерго»						
Когенерационные источники других организаций	0,3	3,9	0,1	0,0	27,7	0,0	32,0
Котельные других организаций	1 266,9	424,5	252,0	1,4	8,1	0,0	1 952,9
Источники других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения	1 269,2	433,2	162,5	4,9	63,4	0,0	1 933,2
в том числе:							
Энергоцентры	68,3	59,0	9,7	4,9	17,0	0,0	158,9
Котельные	1 200,9	374,2	152,8	0,0	46,4	0,0	1 774,3
ИИТ	178,4	4,2	20,0	0,0	0,0	0,0	202,5
ИТОГО:	29 832,6	15 582,9	8 754,9	605,5	354,4	16,5	55 146,9

Суммарное значение потребности в тепловой мощности на цели теплоснабжения на основе договорных обязательств (с учетом нагрузки горячего водоснабжения - ср. час.) на 01.01.2024 составляет 55 146,9 Гкал/час, в том числе:

- отопление – 29 832,6 Гкал/ч;
- вентиляция – 15 582,9 Гкал/ч;
- горячее водоснабжение (ср. час.) – 8 754,9 Гкал/ч;
- кондиционирование – 605,5 Гкал/ч;
- технология – 354,4 Гкал/ч;
- сушка – 16,5 Гкал/ч.

На основании проведенной верификации тепловой нагрузки по договорам на теплоснабжение определена расчетная присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха. Фактические нагрузки потребителей г. Москвы и потребителей Московской области, подключенных к источникам тепловой энергии г. Москвы на 01.01.2024 в горячей воде (с учетом потерь в тепловых сетях), принимаемые в Актуализации схемы как базовые значения, составляют 36 789,3 Гкал/ч, в том числе:

- технология – 125,0 Гкал/ч (0,3 % от общей нагрузки);
- отопление – 21 549,3 Гкал/ч (58,6 % от общей нагрузки);
- вентиляция, кондиционирование – 8 965,4 Гкал/ч (24,4 % от общей нагрузки);
- горячее водоснабжение – 6 149,6 Гкал/ч (16,7 % от общей нагрузки).

Расчетные присоединённые тепловые нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии г. Москвы приведены в книге 1.4 этапа 1.

Ретроспектива расчетной присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде на коллекторах источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций г. Москвы в период 2019-2023 гг. приведена на рисунке 2.1.

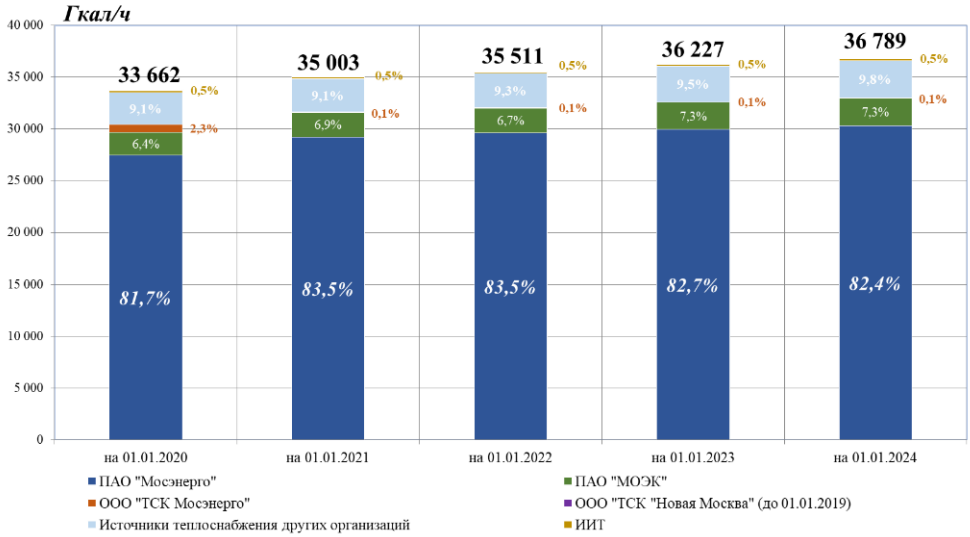

Рисунок 2.1 – Ретроспектива расчетной присоединенной тепловой нагрузки (горячая вода) г. Москвы в период 2019-2023 гг.

Источники тепловой энергии

Ретроспектива показателей работы источников теплоснабжающих организаций г. Москвы по годам за период 2019-2023 гг. представлена в таблице 2.2.

За период 2019-2023 гг. исходя из представленных ретроспективных показателей в целом по городу Москве:

- отмечается снижение установленной электрической мощности на 1,1 % (с 10,8 до 10,70 тыс. МВт), и снижение установленной тепловой мощности на 1,1 % (с 59,1 до 58,5 тыс. Гкал/ч), рисунок 2.2;

- рост тепловой нагрузки в горячей воде потребителей города на 9,3 % (с 33,5 до 36,6 тыс. Гкал/ч), при снижении тепловой нагрузки в паре на 19,3 %;

- отмечается рост суммарного топливопотребления на 8,2 % (с 26,3 до 28,4 млн т у.т.). Увеличение расхода топлива как на выработку электроэнергии на 11,4 %, так и расхода топлива на отпуск тепловой энергии на 5,9 %;

- в период 2019-2023 гг. наблюдается разнонаправленная динамика потребления жидких видов топлива (мазут и дизельное топливо) причем необходимость сжигания мазута была обусловлена технологией мазутных хозяйств, а не ограничениями подачи основного топлива – природного газа на ТЭЦ.

Таблица 2.2 - Ретроспектива показателей работы источников теплоснабжающих организаций г. Москвы по годам за период 2019-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ПАО «Мосэнерго» *					ПАО «МОЭК»					ООО «ТСК Мосэнерго»				
			на 01.01.2020 (2019 г.)	на 01.01.2021 (2020 г.)	на 01.01.2022 (2021 г.)	на 01.01.2023 (2022 г.)	на 01.01.2024 (2023 г.)	на 01.01.2020 (2019 г.)	на 01.01.2021 (2020 г.)	на 01.01.2022 (2021 г.)	на 01.01.2023 (2022 г.)	на 01.01.2024 (2023 г.)	на 01.01.2020 (2019 г.)	на 01.01.2021 (2020 г.)	на 01.01.2022 (2021 г.)	на 01.01.2023 (2022 г.)	на 01.01.2024 (2023 г.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Количество источников	шт.	47	50	50	50	50	142	142	141	141	140	9	1	0	0	0
	- когенерационные источники	шт.	13	13	13	13	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- котельные	шт.	34	37	37	37	37	142	142	141	141	140	9	1	-	-	-
2	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде на коллекторах ***	Гкал/ч	27 497	29 217	29 637	29 954	30 313	2 145	2 405	2 374	2 631	2 670	757	1	0	0	0
	Присоединенная тепловая нагрузка в паре	т/ч	260	221	227	227	229	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
3	Установленная мощность на конец года:																
	- электрическая	МВт	10 027	10 029	10 029	9 969	9 904	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тепловая	Гкал/ч	42 379	42 988	42 988	43 222	43 159	4 410	4 995	4 990	4 993	4 988	1 753	2	0	0	0
4	Выработано электроэнергии	млн кВт·ч	48 785,6	44 342,7	50 683,6	50 669,6	51 053,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Отпущено электроэнергии с шин	млн кВт·ч	44 710,2	40 398,5	46 299,5	46 226,5	46 554,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Отпущено т/э с коллекторов	тыс. Гкал	75 016,7	74 307,3	88 306,2	84 545,7	80 776,0	5 759,7	6 027,2	7 138,6	6 983,8	6 490,0	1 838,1	1,6	0,0	0,0	0,0
7	Израсходовано условного топлива, всего, в том числе:	тыс. т у.т.	22 399,9	21 103,9	25 096,7	24 554,8	24 627,8	909,9	947,9	1 127,5	1 095,8	1 022,9	287,9	0,2	0,0	0,0	0,0
	- на отпуск электроэнергии	тыс. т у.т.	10 173,3	9 002,9	10 757,6	10 805,8	11 423,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- на отпуск тепловой энергии	тыс. т у.т.	12 226,6	12 101,0	14 339,1	13 749,0	13 204,5	909,9	947,9	1 127,5	1 095,8	1 022,9	287,9	0,2	0,0	0,0	0,0
8	Израсходовано натурального топлива:																
	- мазут	тыс. т	76,4	50,0	22,9	53,7	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- дизельное топливо	тыс. т	0,0	0,2	0,4	0,5	0,3	0,9	0,6	0,6	0,6	1,6	-	-	-	-	-
	- природный газ	млн м³	19 102,3	17 964,0	21 435,7	20 794,9	20 823,5	778,5	809,6	964,3	932,3	865,9	246,7	0,2	0,0	0,0	0,0
	- уголь	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- биогаз, газ нефтепереработки	млн м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Показатели представлены без учета электрической мощности, выработки электрической энергии и расхода топлива на выработку электрической энергии областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 ПАО «Мосэнерго».

** Разделение топлива представлено по «физическому» методу для всех источников, за исключением ПГУ ТЭС «Терешково», ТЭС «Международная» и ГТЭС «Коломенское», Мини-ТЭС Курьяново и Мини-ТЭС Люберцы для которых разделение топлива осуществляется по методу ОРГРЭС.

*** Нагрузка указана без учета областных котельных, снабжающих потребителей г. Москвы.

Продолжение таблицы 2.2

№ п/п	Показатели	Единица. измерения	Источники других организаций **					Всего по городу Москве				
			на 01.01.2020 (2019 г.)	на 01.01.2021 (2020 г.)	на 01.01.2022 (2021 г.)	на 01.01.2023 (2022 г.)	на 01.01.2024 (2023 г.)	на 01.01.2020 (2019 г.)	на 01.01.2021 (2020 г.)	на 01.01.2022 (2021 г.)	на 01.01.2023 (2022 г.)	на 01.01.2024 (2023 г.)
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1	Количество источников	шт.	915	918	937	945	940	1 113	1 111	1 128	1 136	1 130
	- когенерационные источники	шт.	26	26	29	29	28	39	39	42	42	41
	- котельные	шт.	889	892	908	916	912	1 074	1 072	1 086	1 094	1 089
2	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде на коллекторах ***	Гкал/ч	3 067	3 183	3 303	3 444	3 590	33 466	34 805	35 314	36 028	36 574
	Присоединенная тепловая нагрузка в паре	т/ч	947	923	833	801	749	1 208	1 145	1 060	1 029	980
3	Установленная мощность на конец года:											
	- электрическая	МВт	784	779	801	795	793	10 811	10 808	10 830	10 764	10 697
	- тепловая	Гкал/ч	10 575	10 247	10 692	10 670	10 327	59 118	58 233	58 670	58 885	58 475
4	Выработано электроэнергии	млн кВт·ч	3 820,8	4 009,8	4 153,6	3 961,3	3 929,9	52 606,4	48 352,5	54 837,2	54 630,9	54 983,3
5	Отпущено электроэнергии с шин	млн кВт·ч	3 584,5	3 744,8	3 782,5	3 613,3	3 579,4	48 294,7	44 143,3	50 082,0	49 839,8	50 134,0
6	Отпущено т/э с коллекторов	тыс. Гкал	11 895,8	11 565,1	13 303,9	13 189,7	12 637,2	94 510,3	91 901,3	108 748,7	104 719,3	99 903,1
7	Израсходовано условного топлива, всего, в том числе:	тыс. т у.т.	2 654,2	2 643,7	2 911,0	2 830,5	2 753,2	26 251,9	24 695,8	29 135,1	28 481,1	28 403,9
	- на отпуск электроэнергии	тыс. т у.т.	843,9	888,8	892,7	835,3	845,5	11 017,2	9 891,6	11 650,3	11 641,1	12 268,9
	- на отпуск тепловой энергии	тыс. т у.т.	1 810,2	1 754,9	2 018,3	1 995,3	1 907,7	15 234,7	14 804,1	17 484,8	16 840,0	16 135,0
8	Израсходовано натурального топлива:											
	- мазут	тыс. т	3,2	2,5	3,3	3,2	3,3	79,6	52,5	26,2	56,9	4,6
	- дизельное топливо	тыс. т	0,6	0,4	5,5	7,0	0,2	1,4	1,2	6,4	8,2	2,1
	- природный газ	млн м³	2 201,8	2 194,1	2 420,7	2 352,1	2 275,0	22 329,4	20 967,9	24 820,7	24 079,3	23 964,4
	- уголь	тыс. т	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	0,9
	- биогаз, газ нефтепереработки	млн м³	85,3	78,4	71,8	67,3	72,0	85,3	78,4	71,8	67,3	72,0

* Показатели представлены без учета электрической мощности, выработки электрической энергии и расхода топлива на выработку электрической энергии областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 ПАО «Мосэнерго».

** Разделение топлива представлено по «физическому» методу для всех источников, за исключением ПГУ ТЭС «Терешково», ТЭС «Международная» и ГТЭС «Коломенское», Мини-ТЭС Курьяново и Мини-ТЭС Люберцы для которых разделение топлива осуществляется по методу ОРГРЭС.

*** Нагрузка указана без учета областных котельных, снабжающих потребителей г. Москвы.

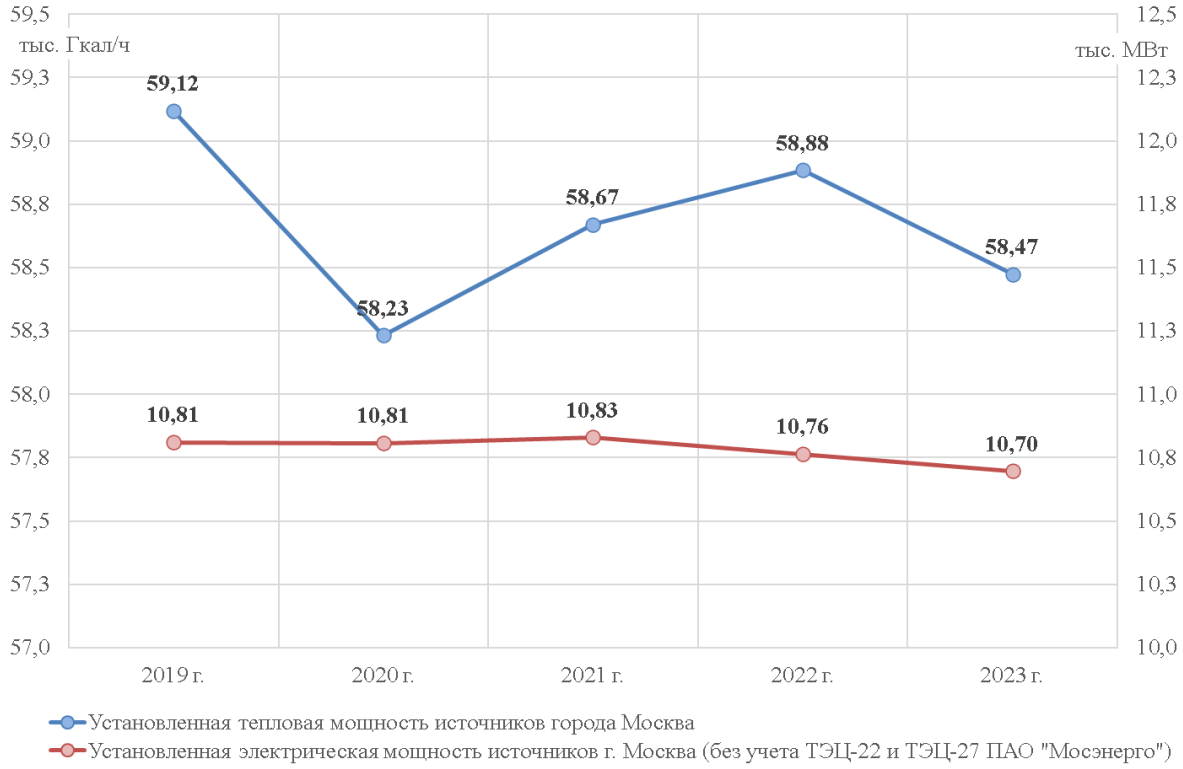

Рисунок 2.2 – Ретроспектива установленной электрической и тепловой мощности источников тепловой энергии г. Москвы

Тепловые сети

За период 2019-2023 гг. произошло увеличение общей протяженности водяных тепловых сетей города, которое составило более 1396,0 км.

Динамика изменения протяженности водяных магистральных и распределительных тепловых сетей г. Москвы за 2019-2023 гг. представлена в таблице 2.3.

Протяжённость паровых тепловых сетей за период 2019-2023 гг. уменьшилась на ~ 0,2 км по причине ликвидации производственных мощностей потребителей.

Динамика изменения протяженности паровых тепловых сетей г. Москвы за 2019-2023 гг. представлена в таблице 2.4.

Таблица 2.3 - Динамика изменения протяженности водяных магистральных и распределительных тепловых сетей г. Москвы за 2019-2023 гг.

Наименование ЕТО	Наименование	Протяженность трубопроводов водяных тепловых сетей, км				
		2019 г. (на 01.01.2020)	2020 г. (на 01.01.2021)	2021 г. (на 01.01.2022)	2022 г. (на 01.01.2023)	2023 г. (на 01.01.2024)
ПАО «МОЭК»	Магистральные тепловые сети	8 280,2	8 575,1	8 669,2	8 832,8	9 003,3
	Распределительные тепловые сети	8 292,9	8 424,4	8 456,3	8 502,9	9 227,5
	Всего	16 573,1	16 999,5	17 125,5	17 335,7	18 230,8
Тепловые сети от источников других организаций	Магистральные тепловые сети	518,0	581,5	617,1	650,4	754,7
	Распределительные тепловые сети	732,7	708,6	665,7	659,7	624,1
	Всего	1 250,7	1 290,0	1 282,8	1 310,1	1 378,8
ИТОГО	Магистральные тепловые сети	9 007,6	9 156,6	9 286,3	9 483,2	9 758,0
	Распределительные тепловые сети	9 206,0	9 133,0	9 122,0	9 162,6	9 851,6
	Всего	18 213,6	18 289,5	18 408,3	18 645,8	19 609,6

Таблица 2.4 - Динамика изменения протяженности паровых тепловых сетей г. Москвы в период 2019-2023 гг.

Наименование тепловой сети	Протяжённость паровых тепловых сетей, км				
	Год				
	2019 (на 01.01.2020)	2020 (на 01.01.2021)	2021 (на 01.01.2022)	2022 (на 01.01.2023)	2023 (на 01.01.2024)
ПАО «МОЭК» [1)]	6,7	6,7	6,7	6,5	6,5
Тепловые сети от источников других организаций [2)]	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04
ИТОГО	25,74	25,74	25,74	25,54	25,54

[1)] Источники: ТЭЦ-8 ПАО «Мосэнерго», ТЭЦ-11 ПАО «Мосэнерго», КТС «Курилово» ПАО «МОЭК».

[2)] Источники: котельная АО «Дукс», котельная «Институтский переулок, 7» КП «МЭД», котельная ФГУП «РАДОН», котельная ЗАО «Микояновский мясокомбинат», котельная АО "НИИР", котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк", котельная АО "ФПК", котельная "Люберецкие очистные сооружения», котельная "Курьяновские очистные сооружения", котельная № 1 Завод по ремонту электроподвижного состава, паровые сети АО «Газпромнефть- МНПЗ» от ТЭЦ-22 ПАО «Мосэнерго».

3 Раздел 1 - Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города

3.1 Существующие отапливаемые площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Актуализация прогнозов приростов площадей и тепловых нагрузок г. Москвы на перспективу выполнена с использованием следующих исходных данных:

- Справочные материалы ГБУ «МосгорБТИ» о жилых и нежилых строениях города Москвы по состоянию на 01.01.2024 (письмо ГБУ «МосгорБТИ» от 25.05.2024 № ИС-15476/23, книга 1.9, приложение А);
- Закон города Москвы от 27.12.2017 № 59 «О внесении изменений в закон города Москвы от 5 мая 2010 г. № 17 «О Генеральном плане города Москвы» (письмо Комитета по архитектуре и градостроительству города Москвы от 21.06.2024 № МКА-02-27713/24-1-ДСП, книга 1.9, приложение А);
- Генеральный план городского округа Троицк (утв. решением Совета депутатов городского округа Троицк от 29.12.2022 № 67/11, книга 1.9, приложение А), Проект Генерального плана городского округа Троицк до 2040 г., Генеральный план городского округа Щербинка (утв. решением Совета депутатов городского округа Щербинка от 14.09.2017 № 534/61, книга 1.9, приложение А);
- План-график ввода объектов недвижимости на трехлетний период на территории г. Москвы, строящихся за счет средств внебюджетных источников, включая показатели адресной инвестиционной программы города Москвы (АИП г. Москвы) об объектах, запланированных к вводу в 2023-2025 гг. и информация о планируемых, строящихся и введенных объектах капитального строительства, размещенная в ИАС УГД (письмо ДГП города Москвы от 4.06.2024 № ДГП-03-2270/22-29, книга 1.9, приложение А);
- Программа реновации жилого фонда города Москвы (постановление Правительства Москвы от 01.08.2017 № 497 ПП, письмо Департамента градостроительной политики города Москвы от 6.06.2024 № ДГП-11-14607/24-6, письмо Фонда реновации от 09.07.2024 № ФР-28-10741/24-1, книга 1.9, приложение А);
- материалы и проекты планировок (ППТ) по застройке территории города (книга 1.9, таблица 2.7);

- Перечень вводимых объектов на территории ТиНАО в период 2022-2023 гг., представленный ДРНТ города Москвы (письмо от 26.05.2023 № ДРНТ-2-2273/23, книга 1.9, приложение А);
- Условия на подключение и технические условия на подключение объектов строительства на территории г. Москвы, выданные ООО «ЦТП МОЭК» (письмо ПАО «МОЭК» от 23.05.2024, № АП/07-9242/24, книга 1.9, приложение А);
- Программа капитального ремонта (постановление Правительства Москвы от 29.12.2014 №832-ПП) и проведенных расчетов по экономии тепловой энергии;
- Перспективные потребители Московской области (письма администраций муниципальных образований Московской области, книга 1.9, приложение В).

На основании вышеуказанных материалов выполнен прогноз прироста общей площади застройки на территории г. Москвы в период 2024-2034 гг. с учетом фактической динамики ежегодного ввода объектов капитального строительства на территории города Москвы.

Суммарный прирост общей площади объектов капитального строительства на период до 2035 г. составит 178,5 млн м², включая объекты по программе реновации жилого фонда - 44,9 млн м² (таблица 3.1), в том числе:

- в границах г. Москвы без ТиНАО в период 2024-2034 гг. – 121,8 млн м²;
- ТиНАО в период 2024-2034 гг. – 56,7 млн м².

Таблица 3.1 - Прирост общей площади объектов капитального строительства на территории г. Москвы

Наименование	един. изм.	ретроспективные данные на:				существующее положение на 01.01.2024	по годам					прирост в 2024-2028 гг.	на 01.01.2029	по годам					прирост в 2029-2033 гг.	на 01.01.2034	прирост в 2034 гг.	на 01.01.2035	Всего прирост в 2024-2034 гг.
		01.01.2020	01.01.2021	01.01.2022	01.01.2023		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028г.			2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.					
Общая площадь жилых и нежилых зданий, всего,	млн м^2	476,8	480,1	488,9	494,4	499,9	13,4	14,5	15,0	15,2	15,7	73,8	573,6	16,3	16,8	17,0	17,6	18,2	85,8	659,4	18,9	678,3	178,5
- ввод в эксплуатацию новых зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	18,9	18,2	19,1	17,1	18,1	91,4	591,2	19,1	18,6	18,6	19,6	18,8	94,7	685,9	19,3	705,2	205,4
- снос ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	5,6	3,7	4,0	1,9	2,4	17,6	17,6	2,9	1,9	1,6	2,0	0,6	8,9	26,5	0,4	26,9	26,9
включая:																							
включая объемы строительства по Генплану Москвы, АИП и ППТ	млн м^2	-	-	-	-	-	11,8	14,8	11,2	11,4	9,3	58,4	558,2	11,6	14,2	10,5	12,7	13,7	62,7	620,9	12,5	633,4	133,6
включая задние по программе реновации	млн м^2	-	-	-	-	-	1,6	-0,3	3,8	3,8	6,5	15,4	15,4	4,7	2,6	6,5	4,9	4,5	23,1	38,5	6,4	44,9	44,9
в том числе ТиНАО г. Москвы	млн м^2	40,0	42,1	45,9	47,1	49,1	3,7	4,0	4,1	4,4	4,6	20,9	70,0	5,3	5,4	5,8	6,0	6,3	28,9	98,8	7,0	105,8	56,7
включая:																							
- жилые здания, всего,	млн м^2	283,6	286,4	290,5	296,2	299,9	9,9	8,7	11,4	11,6	11,7	53,3	353,2	10,8	9,2	12,4	10,3	9,8	52,4	405,6	11,2	416,8	116,9
включая индивидуальную жилую застройку	млн м^2	13,5	13,6	13,8	13,9	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	0,3	14,2	0,4
включая жилые здания по программе реновации, всего	млн м^2	-	-	-	-	-	1,3	-0,4	3,3	3,3	5,9	13,4	13,4	4,2	2,0	5,9	4,1	4,0	20,3	33,7	5,7	39,4	39,4
снос ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	2,5	3,0	1,2	1,1	1,4	9,2	9,2	2,7	1,7	0,9	1,4	0,2	6,9	16,1	0,3	16,4	16,39
- снос по программе реновации	млн м^2	-	-	-	-	-	2,3	3,0	1,2	1,0	1,4	8,8	8,8	2,7	1,6	0,9	1,4	0,1	6,7	15,5	0,2	15,8	15,76
- снос остальных ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
в том числе ТиНАО г. Москвы, всего,	млн м^2	31,1	32,9	36,2	37,3	38,7	2,4	2,5	3,4	3,2	2,3	13,8	52,5	2,9	2,8	3,2	2,4	2,3	13,6	66,2	2,9	69,1	30,4
включая индивидуальную жилую застройку	млн м^2	13,5	13,6	13,8	13,9	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	0,3	14,3	0,4
включая жилые здания по программе реновации, всего	млн м^2	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,2	0,2	0,1	0,0	0,1	0,2	0,5	0,8	1,0	0,0	1,1	1,1
снос ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,25
- снос по программе реновации	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,25
- снос остальных ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
- общественно-деловые здания, всего,	млн м^2	155,0	155,5	142,0	141,8	137,5	2,7	4,1	3,7	2,8	3,0	16,4	153,9	4,6	5,7	3,4	5,9	7,0	26,6	180,5	5,4	185,9	48,4
включая общественные здания по программе реновации	млн м^2	-	-	-	-	-	0,2	0,1	0,6	0,4	0,4	1,7	1,7	0,4	0,3	0,5	0,7	0,5	2,5	4,2	0,7	4,9	4,9
снос ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	1,6	0,4	1,1	0,5	0,7	4,3	4,3	0,2	0,1	0,4	0,3	0,2	1,2	5,5	0,1	5,5	5,55
- снос по программе реновации	млн м^2	-	-	-	-	-	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,0	0,4	0,37
- снос остальных ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
в том числе ТиНАО г. Москвы	млн м^2	4,3	4,5	4,8	4,9	5,3	0,4	0,4	0,7	0,7	1,6	3,9	9,2	2,1	1,5	1,3	2,3	3,0	10,2	19,3	2,2	21,6	16,3
включая общественные здания по программе реновации	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
снос ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,06
- снос по программе реновации	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01
- снос остальных ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
- промышленные здания, всего,	млн м^2	38,2	38,2	56,4	56,4	62,4	0,8	1,6	-0,1	0,8	1,0	4,1	66,5	0,8	1,9	1,2	1,4	1,4	6,8	73,3	2,2	75,6	13,2
включая паркинги (гаражи) по программе реновации	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,3	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,0	0,7	0,7
снос ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	1,4	0,3	1,7	0,3	0,4	4,1	4,1	0,0	0,1	0,3	0,3	0,2	0,8	4,9	0,1	5,0	4,97
- снос по программе реновации	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,03
- снос остальных ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
в том числе ТиНАО г. Москвы	млн м^2	4,6	4,7	5,0	5,0	5,1	0,9	1,1	0,1	0,4	0,7	3,2	8,3	0,4	1,1	1,3	1,3	1,0	5,0	13,3	1,8	15,1	10,0
включая паркинги (гаражи) по программе реновации	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
снос ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,2	0,0	0,1	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,3	0,31
- снос по программе реновации	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
- снос остальных ветхих зданий	млн м^2	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
Среднегодовой ежегодный прирост общей площади зданий за период	млн м^2/год	-	-	-	-	-	13,4	14,5	15,0	15,2	15,7	14,8	-	16,3	16,8	17,0	17,6	18,2	17,2	-	3,8	-	13,7
в том числе ТиНАО	млн м^2/год	-	-	-	-	-	3,7	4,0	4,1	4,4	4,6	4,2	-	5,3	5,4	5,8	6,0	6,3	5,8	-	1,4	-	4,4
включая																							
- жилые здания	млн м^2/год	-	-	-	-	-	9,9	8,7	11,4	11,6	11,7	10,7	-	10,8	9,2	12,4	10,3	9,8	10,5	-	2,2	-	9,0
в том числе ТиНАО	млн м^2/год	-	-	-	-	-	2,4	2,5	3,4	3,2	2,3	2,8	-	2,9	2,8	3,2	2,4	2,3	2,7	-	0,6	-	2,3
- общественно-деловые здания	млн м^2/год	-	-	-	-	-	2,7	4,1	3,7	2,8	3,0	3,3	-	4,6	5,7	3,4	5,9	7,0	5,3	-	1,1	-	3,7
в том числе ТиНАО	млн м^2/год	-	-	-	-	-	0,4	0,4	0,7	0,7	1,6	0,8	-	2,1	1,5	1,3	2,3	3,0	2,0	-	0,4	-	1,3
- промышленные здания	млн м^2/год	-	-	-	-	-	0,8	1,6	-0,1	0,8	1,0	0,8	-	0,8	1,9	1,2	1,4	1,4	1,4	-	0,4	-	1,0
в том числе ТиНАО	млн м^2/год	-	-	-	-	-	0,9	1,1	0,1	0,4	0,7	0,6	-	0,4	1,1	1,3	1,3	1,0	1,0	-	0,4	-	0,8

Как видно из выше представленных данных таблицы 3.1, средний ежегодный прирост общей площади в рассматриваемый период составит 13,7 млн м^2, в том числе на территории ТиНАО – 4,4 млн м^2.

Основными точками роста развития территории Москвы являются:

- окончание застройки на территории Москва-Сити и реновация прилегающей территории Большого Сити (район Пресненский, ЦАО);

- окончание застройки Люберецких полей аэрации (район Некрасовка, ЮВАО);

- реновация и застройка производственных зон со строительством на их территории объектов общественно-деловой и социальной направленности, в том числе территории ЗИЛ, Серп и Молот, Карачарово, Нагатинский Затон, Южный порт, Калошино, Грайвороново, Верхние котлы и др.;

- реализация проекта «Долина МГУ» (район Раменки, ЗАО);

- развитие ОЭЗ Алабушево в Зеленограде (район Силино, ЗелАО);

- застройка территории Тушинского аэродрома (район Покровское-Стрешнево, СЗАО);

- застройка Рождествено (район Митино, СЗАО);

- застройка территории вдоль Симоновской набережной (Даниловский, ЮАО);

- строительство транспортно-пересадочных узлов (ТПУ);

- территория ИЦ «Сколково» (район Можайский, ЗАО) и Рублево-Архангельское (район Кунцево, ЗАО);

- реализация проекта АДЦ и застройка пос. Коммунарка (пос. Сосенское, НАО);

- жилая застройка вблизи дер. Рассказовка, дер. Середнево, дер. Саларьево в Новомосковском АО;

- комплексная застройка территория Мневниковской поймы;

- многофункциональная застройка территории ГКНПЦ им М.В. Хруничева.

Показатели прироста общей площади объектов капитального строительства ЖКС на период 2024-2034 гг. с распределением по административным округам Москвы представлены в таблице 3.2.

Суммарный прирост общей площади зданий ЖКС г. Москвы в период 2024-2034 гг. составит 165,3 млн м^2, в том числе:

– жилая многоквартирная застройка – 116,9 млн м^2 (70,7 % от общего прироста зданий ЖКС);

– жилая индивидуальная застройка – 0,4 млн м^2 (0,003 %);

– общественные здания – 48,4 млн м^2 (29,3 %).

На территории ТиНАО прирост общей площади ЖКС составит 46,7 млн м^2, в том числе:

– жилая многоквартирная застройка – 30,4 млн м^2 (64,5 % от общего прироста зданий ЖКС);

– жилая индивидуальная застройка – 0,4 млн м^2 (0,6 %);

– общественные здания – 16,3 млн м^2 (34,9 %).

Наибольший прирост площади ожидается в период 2029-2033 гг. и составит 52,4 млн м^2 (44,8 % от общего прироста за период 2024-2034) для жилых зданий и 26,6 млн м^2 (54,9 %) для общественных зданий.

Таблица 3.2 – Прирост общей площади объектов капитального строительства ЖКС в период 2024-2034 гг.

№ п/п	Наименование показателей	Общая площадь по состоянию на 01.01.2024	Планируемы прирост общей площади, тыс. м²									Общая площадь на 01.01.2029	Общая площадь на 01.01.2034	Общая площадь на 01.01.2035
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	в период 2024-2028 гг.	в период 2029-2033 гг.	в 2034 г.	в период 2024-2034 гг.			
1	ЦАО, всего	59 956,1	418,4	1 057,7	1 930,2	529,8	284,4	4 220,5	2 708,5	25,8	6 954,8	64 176,7	66 885,1	66 911,0
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	24 678,2	192,9	842,2	708,8	405,5	213,0	2 362,4	1 253,4	45,3	3 661,1	27 040,5	28 293,9	28 339,2
	- включая жилую индивидуальную застройку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- общественно-деловая застройка	35 278,0	225,5	215,5	1 221,5	124,3	71,4	1 858,1	1 455,1	-19,5	3 293,7	37 136,1	38 591,2	38 571,7
2	САО, всего	38 990,2	1 018,6	848,5	255,2	1 686,5	1 640,8	5 449,5	7 599,3	1 215,3	14 264,1	44 439,7	52 039,0	53 254,3
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	26 615,0	823,4	388,7	859,9	1 481,9	1 162,2	4 716,0	5 543,4	567,2	10 826,6	31 331,0	36 874,4	37 441,6
	- включая жилую индивидуальную застройку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- общественно-деловая застройка	12 375,2	195,2	459,8	-604,7	204,6	478,6	733,5	2 055,9	648,1	3 437,5	13 108,7	15 164,6	15 812,7
3	СВАО, всего	38 720,8	864,1	1 211,3	739,5	587,3	1 039,1	4 441,2	3 431,7	1 231,6	9 104,5	43 162,0	46 593,7	47 825,3
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	27 336,5	623,8	770,5	445,4	285,6	928,3	3 053,6	2 747,3	997,7	6 798,7	30 390,1	33 137,5	34 135,2
	- включая жилую индивидуальную застройку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- общественно-деловая застройка	11 384,3	240,3	440,8	294,1	301,7	110,8	1 387,6	684,4	233,9	2 305,9	12 771,8	13 456,2	13 690,1
4	ВАО, всего	41 971,3	713,8	108,0	1 910,7	1 104,6	2 252,2	6 089,4	8 319,5	1 485,7	15 894,6	48 060,7	56 380,2	57 865,9
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	29 860,9	539,5	37,6	1 732,8	806,9	2 166,0	5 282,7	6 851,9	1 294,3	13 428,9	35 143,6	41 995,5	43 289,8
	- включая жилую индивидуальную застройку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- общественно-деловая застройка	12 110,3	174,3	70,5	178,0	297,8	86,2	806,7	1 467,6	191,5	2 465,8	12 917,1	14 384,6	14 576,1
5	ЮВАО, всего	40 160,1	1 550,6	788,1	1 554,1	1 618,9	751,7	6 263,5	8 084,2	1 267,5	15 615,2	46 423,6	54 507,8	55 775,4
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	28 566,1	1 319,9	478,5	1 221,7	1 395,3	698,6	5 114,1	5 871,1	819,0	11 804,1	33 680,2	39 551,2	40 370,2
	- включая жилую индивидуальную застройку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- общественно-деловая застройка	11 594,0	230,7	309,6	332,4	223,7	53,1	1 149,5	2 213,2	448,6	3 811,2	12 743,5	14 956,6	15 405,2
6	ЮАО, всего	47 807,9	1 255,9	1 142,5	1 916,3	960,9	1 139,6	6 415,2	4 460,6	1 235,1	12 111,0	54 223,1	58 683,8	59 918,9
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	31 896,6	990,6	796,7	1 202,7	817,3	1 030,5	4 838,0	3 458,5	988,5	9 285,0	36 734,6	40 193,1	41 181,6
	- включая жилую индивидуальную застройку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- общественно-деловая застройка	15 911,3	265,3	345,8	713,6	143,6	109,0	1 577,2	1 002,1	246,7	2 826,0	17 488,6	18 490,7	18 737,3
7	ЮЗАО, всего	43 567,0	607,5	1 040,3	319,6	739,7	959,3	3 666,5	3 484,7	2 168,5	9 319,7	47 233,5	50 718,2	52 886,7
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	32 414,4	239,6	713,8	180,4	640,3	913,9	2 688,0	2 968,0	1 801,6	7 457,6	35 102,4	38 070,4	39 872,0
	- включая жилую индивидуальную застройку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- общественно-деловая застройка	11 152,6	367,9	326,5	139,2	99,4	45,4	978,5	516,6	366,9	1 862,0	12 131,1	12 647,7	13 014,6
8	ЗАО, всего	46 728,0	1 647,6	2 306,0	1 885,6	1 897,1	1 246,4	8 982,7	10 087,0	2 418,1	21 487,7	55 710,7	65 797,6	68 215,7
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	33 122,4	1 321,5	1 121,8	1 192,0	1 398,0	989,3	6 022,6	4 884,7	1 473,5	12 380,8	39 145,0	44 029,7	45 503,2
	- включая жилую индивидуальную застройку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- общественно-деловая застройка	13 605,5	326,1	1 184,2	693,6	499,1	257,1	2 960,1	5 202,3	944,6	9 107,0	16 565,6	21 767,9	22 712,5
9	СЗАО, всего	28 429,4	1 527,9	1 149,6	523,3	1 312,2	1 464,8	5 977,8	6 645,0	364,1	12 986,9	34 407,1	41 052,1	41 416,3
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	21 529,3	1 386,5	936,7	470,9	1 097,9	1 187,7	5 079,7	4 927,5	205,7	10 212,9	26 609,0	31 536,5	31 742,2

№ п/п	Наименование показателей	Общая площадь по состоянию на 01.01.2024	Планируемы прирост общей площади, тыс. м²									Общая площадь на 01.01.2029	Общая площадь на 01.01.2034	Общая площадь на 01.01.2035
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	в период 2024-2028 гг.	в период 2029-2033 гг.	в 2034 г.	в период 2024-2034 гг.			
	- включая жилую индивидуальную застройку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- общественно-деловая застройка	6 900,0	141,5	212,9	52,4	214,3	277,1	898,1	1 717,5	158,4	2 774,1	7 798,1	9 515,7	9 674,1
10	ЗелАО, всего	7 123,5	192,8	229,6	40,3	48,5	20,2	531,5	310,2	115,0	956,7	7 655,0	7 965,2	8 080,2
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	5 241,1	103,8	148,0	27,0	36,0	26,8	341,7	243,5	115,0	700,3	5 582,8	5 826,4	5 941,4
	- включая жилую индивидуальную застройку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,0	0,0	-2,0	0,0	-2,0	-2,0
	- общественно-деловая застройка	1 882,3	89,0	81,6	13,3	12,5	-6,6	189,8	66,6	0,0	256,4	2 072,2	2 138,8	2 138,8
11	ТАО, всего	12 550,3	361,9	541,4	923,5	1 050,2	880,8	3 757,8	6 229,3	1 356,7	11 343,7	16 308,1	22 537,4	23 894,1
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	11 688,7	294,9	503,5	779,7	882,7	685,4	3 146,3	4 838,9	794,9	8 780,0	14 835,0	19 673,9	20 468,8
	- включая жилую индивидуальную застройку	7 529,9	0,0	0,0	0,0	44,1	0,0	44,1	29,3	0,0	73,4	7 574,0	7 603,3	7 603,3
	- общественно-деловая застройка	861,6	67,0	37,9	143,8	167,4	195,5	611,5	1 390,4	561,8	2 563,7	1 473,2	2 863,5	3 425,3
12	НАО, всего	31 455,4	2 454,1	2 413,3	3 129,1	2 897,5	3 020,6	13 914,7	17 614,0	3 768,5	35 297,2	45 370,1	62 984,1	66 752,6
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	26 989,8	2 085,9	2 004,3	2 573,4	2 349,3	1 659,8	10 672,8	8 810,6	2 107,8	21 591,1	37 662,6	46 473,1	48 580,9
	- включая жилую индивидуальную застройку	6 286,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	312,4	322,8	6 286,8	6 297,2	6 609,6
	- общественно-деловая застройка	4 465,6	368,2	409,0	555,7	548,2	1 360,8	3 241,9	8 803,5	1 660,7	13 706,1	7 707,5	16 511,0	18 171,7
13	Всего по г. Москве, всего	437 460,0	12 613,2	12 836,2	15 127,6	14 433,3	14 699,9	69 710,3	78 973,9	16 652,0	165 336,3	507 170,3	586 144,2	602 796,2
	в том числе:													
	- жилая многоквартирная застройка	299 939,1	9 922,4	8 742,3	11 394,9	11 596,7	11 661,5	53 317,7	52 398,8	11 210,4	116 926,9	353 256,8	405 655,6	416 866,0
	- включая жилую индивидуальную застройку	13 816,7	0,0	0,0	0,0	44,1	0,0	44,1	37,7	312,4	394,2	13 860,8	13 898,5	14 210,9
	- общественно-деловая застройка	137 520,9	2 690,9	4 093,9	3 732,7	2 836,7	3 038,4	16 392,6	26 575,1	5 441,6	48 409,3	153 913,5	180 488,6	185 930,2

Перспектива развития промышленного сектора намечается в соответствии с законом города Москвы от 26.05.2004 (ред. от 08.06.2022) № 35 «Об особенностях использования земельных участков с целью сохранения научно-промышленного потенциала города Москвы».

В соответствии с утвержденным Генеральным планом города Москвы намечается уменьшение доли территорий производственного назначения.

Перечень предприятий, которые планируются к закрытию на основании исходных данных, представленных для разработки Актуализации схемы, приведен в таблице 3.3.

Таблица 3.3 - Промышленные предприятия, планируемые к закрытию

№ п/п	Наименование	Адрес	Административный округ	Район
1	Котельная ЗАО "ЭЗОИС"	Иртышский 2-й пр. 6	ВАО	Гольяново
2	Котельная ОАО "МТЗ "Рубин"	Багратионовский пр. 7	ЗАО	Филёвский Парк
3	Котельная д. Летово	поселение Сосенское, д. Летово, 164	НАО	Коммунарка
4	Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик"	Адмирала Макарова ул. 2	САО	Войковский
5	Котельная ОАО "Останкинский пивоваренный завод"	Огородный пр. 20	СВАО	Бутырский
6	Котельная ГУП "Столичные аптеки"	Стрелецкая ул. 3	СВАО	Марьина роща
7	Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"	Складочная ул. 20а с. 5	СВАО	Марьина роща
8	Котельная ОАО "Русский мех"	Докукина ул. 10	СВАО	Ростокино
9	Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"	Фабричная ул. 6	СЗАО	Митино
10	Котельная ЗАО "Ингеокомпром"	Силикатный 1-й пр. 13	СЗАО	Хорошёво-Мнёвники
11	Котельная "ГЕЛИЙМАШ"	ул. Автозаводская, д.25 (с.19)	ЮАО	Даниловский
12	Котельная ОАО ПО "Даниловский строительный завод"	Даниловская наб. 4	ЮАО	Даниловский
13	Котельная ОАО "Карачаровский механический завод"	Рязанский просп. 2	ЮВАО	Нижегородский
14	Котельная ОАО "Спецтехмонтаж"	Новохохловская ул. 91	ЮВАО	Нижегородский
15	Котельная ЗАО "Вира-Р"	Вязовский 2-й пр. 22	ЮВАО	Рязанский
16	Котельная ОАО "КЖБК-2"	Рязанский просп. 26	ЮВАО	Рязанский
17	Котельная ОАО "Моспищестрой"	Грайвороновский 2-й пер. 32а	ЮВАО	Рязанский
18	Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"	Мелитопольская 2-я ул. 4Б	ЮЗАО	Южное Бутово
19	Котельная АО "Совтрансавтоэкспедиция"	Варшавское шоссе, вл. 248, стр. 2 (Варшавское ш., 26 км, вл. 1)	ЮЗАО	Южное Бутово

Показатели ввода общей площади производственных зданий с разбивкой по административным округам в период 2024-2034 гг. представлены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – Ввод общей площади производственной застройки на территории г. Москвы на период 2024-2034 гг.

№ п/п	Наименование показателей	Общая площадь по состоянию на 01.01.2024	Планируемы прирост общей площади, тыс. м²									Общая площадь на 01.01.2029	Общая площадь на 01.01.2034	Общая площадь на 01.01.2035
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	в период 2024-2028 гг.	в период 2029-2033 гг.	в 2034 г.	в период 2024-2034 гг.			
1	ЦАО	5 493,8	-23,1	29,5	33,2	10,4	-0,1	49,8	-90,8	0,0	-41,0	5 543,6	5 452,8	5 452,8
2	САО	7 806,4	-447,3	65,0	-1 191,4	72,7	3,2	-1 497,8	183,0	58,9	-1 255,9	6 308,6	6 491,6	6 550,5
3	СВАО	6 086,9	-10,8	-23,4	170,1	-62,6	109,0	182,3	52,8	38,4	273,5	6 269,2	6 322,1	6 360,5
4	ВАО	7 548,3	-533,6	59,6	485,3	153,7	58,3	223,2	221,2	0,4	444,8	7 771,5	7 992,8	7 993,1
5	ЮВАО	7 940,9	18,1	311,3	185,0	-3,7	82,2	593,0	197,1	57,9	848,0	8 533,9	8 731,0	8 788,9
6	ЮАО	7 234,0	501,4	50,1	-75,3	96,8	22,0	595,0	607,5	16,0	1 218,5	7 829,0	8 436,6	8 452,6
7	ЮЗАО	3 090,3	-9,8	13,1	0,0	21,8	9,1	34,3	38,7	53,1	126,0	3 124,6	3 163,3	3 216,4
8	ЗАО	7 091,2	141,4	-100,6	201,0	-41,3	-19,1	181,4	396,2	122,9	700,5	7 272,5	7 668,8	7 791,7
9	СЗАО	3 327,3	28,2	-11,6	5,0	38,2	14,8	74,6	6,0	10,6	91,1	3 402,0	3 407,9	3 418,5
10	ЗелАО	1 709,8	187,4	155,2	13,8	59,7	36,4	452,5	217,9	35,0	705,4	2 162,3	2 380,2	2 415,1
11	ТАО	1 380,2	593,1	863,4	119,6	93,7	810,5	2 480,2	4 532,1	1 253,0	8 265,3	3 860,4	8 392,5	9 645,5
12	НАО	3 741,4	317,9	221,4	-49,2	329,1	-109,8	709,4	487,0	581,6	1 778,0	4 450,7	4 937,7	5 519,3
13	Всего по г. Москве	62 450,5	762,9	1 633,0	-103,0	768,4	1 016,5	4 077,9	6 848,8	2 227,7	13 154,3	66 528,4	73 377,2	75 604,8

Дополнительно отмечается, что вновь вводимые в Москве новые промышленные здания по назначению относятся, в основном, к технопаркам, складам и паркингам.

Подробная структура показателей прироста общей площади жилых, общественных и производственных зданий с распределением по муниципальным районам города представлена в книге 1.9 этапа 1.

3.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления

Определение показателей потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, кондиционирование, горячее водоснабжение и технологические нужды.

По итогам проведения верификации тепловой нагрузки по договорам на теплоснабжение и фактических показателей отпуска тепловой энергии и режимов работы определяется расчетная фактическая присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха.

На основании проведенного анализа суммарная расчетная тепловая нагрузка потребителей г. Москвы по состоянию на 01.01.2024 составила 36 391,9 Гкал/ч, в том числе:

- в паре – 979,8 т/ч (648,3 Гкал/ч) – 1,8 % от общей нагрузки;
- в горячей воде – 35 743,6 Гкал/ч – 98,2 % от общей нагрузки.

Основное потребление тепла в горячей воде приходится на долю жилищно-коммунального сектора (ЖКС) и составляет 31 580,8 Гкал/ч или 87 %.

На долю промышленности приходится 98,5 % потребления тепла в паре – 965,3 т/ч (638,6 Гкал/ч) и 11,6 % потребления в горячей воде – 4 162,8 Гкал/ч.

Распределение величин расчетной тепловой нагрузки г. Москвы по типам потребителей представлено на рисунке 3.1.

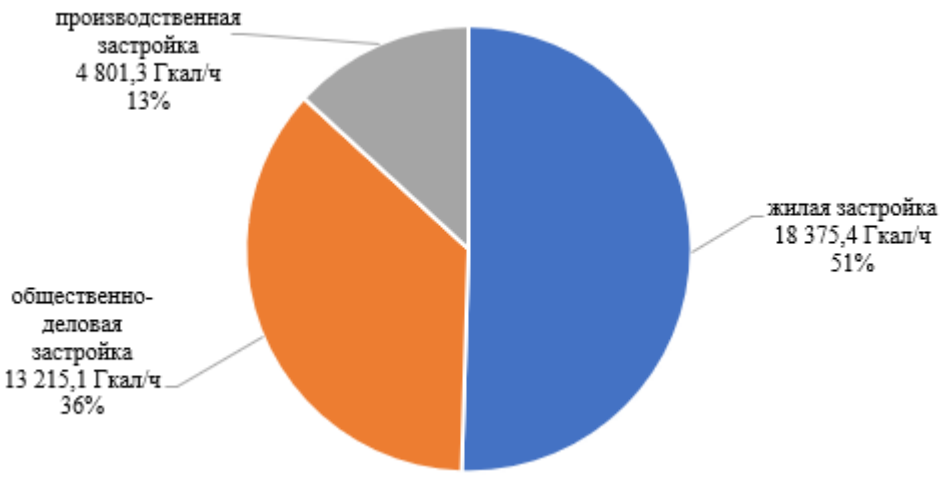

Рисунок 3.1 – Распределение тепловой нагрузки по типам потребителей

Структура расчетных тепловых нагрузок с разбивкой по административным округам и видам потребления тепловой энергии на 01.01.2024 и на 01.01.2035 представлена в таблице 3.5 и таблице 3.6.

Таблица 3.5 – Расчетные тепловые нагрузки по административным округам г. Москвы на 01.01.2024

Административный округ	Признак потребителя	Расчетная тепловая нагрузка							
		в паре, т/ч			в горячей воде, Гкал/ч				
		технология	отопление	Всего:	технология	отопление	вентиляция, кондиционирование	ГВС ср. час.	Всего:
Центральный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 158,0	0,0	267,7	1 425,7
	общественно-деловая застройка	1,9	0,0	1,9	0,0	1 073,4	1 480,5	235,0	2 789,0
	производственная застройка	47,6	4,2	51,8	12,1	135,9	102,2	24,2	274,5
	Всего:	49,4	4,2	53,6	12,1	2 367,4	1 582,8	527,0	4 489,3
Северный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 323,9	0,0	425,4	1 749,3
	общественно-деловая застройка	0,7	0,8	1,5	0,0	498,1	650,4	146,5	1 295,0
	производственная застройка	70,8	4,3	75,1	2,4	217,6	221,6	36,2	477,8
	Всего:	71,5	5,2	76,6	2,4	2 039,6	872,0	608,2	3 522,1
Северо-Восточный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 453,6	0,0	492,5	1 946,2
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	455,2	554,3	135,5	1 145,1
	производственная застройка	68,5	13,8	82,4	4,3	207,0	179,9	23,8	415,0
	Всего:	68,5	13,8	82,4	4,3	2 115,9	734,2	651,8	3 506,2
Восточный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 388,2	0,0	484,1	1 872,4
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	1,2	439,9	585,7	142,0	1 168,8
	производственная застройка	71,1	26,2	97,3	4,7	268,9	238,2	35,7	547,4
	Всего:	71,1	26,2	97,3	5,9	2 097,0	823,9	661,8	3 588,6
Юго-Восточный АО	жилая застройка	5,0	0,0	5,0	0,0	1 495,7	0,0	525,7	2 021,4
	общественно-деловая застройка	1,8	0,0	1,8	0,0	422,6	570,4	122,0	1 115,0
	производственная застройка	483,2	7,7	490,9	18,1	251,6	290,2	44,6	604,6
	Всего:	490,1	7,7	497,7	18,1	2 169,9	860,6	692,3	3 741,0
Южный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 603,0	0,0	541,3	2 144,3
	общественно-деловая застройка	0,8	2,8	3,5	0,0	476,1	772,9	113,4	1 362,4
	производственная застройка	54,1	5,9	60,0	42,1	204,4	233,1	24,7	504,3
	Всего:	54,9	8,7	63,6	42,1	2 283,5	1 005,9	679,4	4 011,0
Юго-Западный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 460,8	0,0	507,1	1 967,9
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	6,3	400,7	692,8	117,8	1 217,6
	производственная застройка	4,2	0,0	4,2	0,6	66,7	116,4	11,3	195,1
	Всего:	4,2	0,0	4,2	6,9	1 928,3	809,2	636,3	3 380,6
Западный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 706,2	0,0	479,2	2 185,4
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	568,0	873,5	148,4	1 590,0
	производственная застройка	45,9	10,0	55,9	3,0	164,5	226,0	27,4	420,9
	Всего:	45,9	10,0	55,9	3,0	2 438,7	1 099,5	655,0	4 196,3
Северо-Западный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 128,8	0,0	310,6	1 439,5
	общественно-деловая застройка	0,7	0,0	0,7	0,0	312,8	394,8	91,3	798,9
	производственная застройка	26,3	0,0	26,3	1,2	101,6	76,6	13,3	192,7
	Всего:	26,9	0,0	26,9	1,2	1 543,2	471,4	415,2	2 431,1
Зеленоградский АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	251,6	0,0	96,9	348,5
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	63,6	110,8	17,5	191,8
	производственная застройка	2,7	0,0	2,7	0,3	45,7	145,1	8,3	199,4
	Всего:	2,7	0,0	2,7	0,3	360,8	255,8	122,7	739,7
Новомосковский АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	809,7	0,4	208,5	1 018,6
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,1	192,5	179,6	32,6	404,9
	производственная застройка	6,0	6,5	12,5	25,2	151,2	55,7	7,7	239,8

Административный округ	Признак потребителя	Расчетная тепловая нагрузка							
		в паре, т/ч			в горячей воде, Гкал/ч				
		технология	отопление	Всего:	технология	отопление	вентиляция, кондиционирование	ГВС ср. час.	Всего:
	Всего:	6,0	6,5	12,5	25,4	1 153,4	235,7	248,7	1 663,3
Троицкий АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	205,7	0,3	46,6	252,6
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	84,8	32,5	13,2	130,5
	производственная застройка	6,4	0,0	6,4	0,5	49,8	35,0	5,9	91,2
	Всего:	6,4	0,0	6,4	0,5	340,3	67,9	65,8	474,4
Итого по г. Москве,		**897,5**	**82,3**	**979,8**	**122,3**	**20 838,0**	**8 818,9**	**5 964,4**	**35 743,6**
в том числе:									
жилая застройка		5,0	0,0	5,0	0,0	13 985,3	0,7	4 385,9	18 371,9
общественно-деловая застройка		5,8	3,6	9,4	7,7	4 987,7	6 898,2	1 315,3	13 208,9
производственная застройка		886,7	78,7	965,3	114,6	1 865,0	1 920,0	263,2	4 162,8

Кроме тепловых нагрузок г. Москвы в работе учитывались подключенные к источникам тепловой энергии города тепловые нагрузки потребителей прилегающих районов Московской области с суммарной расчетной тепловой нагрузкой в горячей воде – 1 045,7 Гкал/ч (рисунок 3.2).

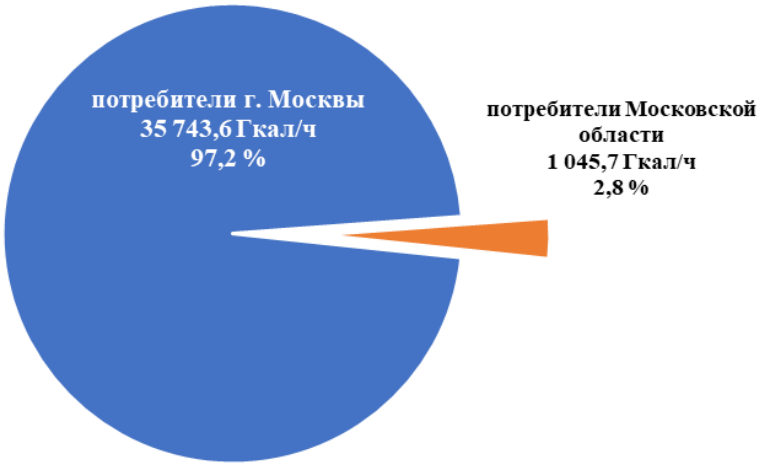

Рисунок 3.2 – Распределение суммарной величины тепловой нагрузки потребителей г. Москвы и Московской области

С учетом этого суммарная величина расчетной тепловой нагрузки потребителей г. Москвы и прилегающих районов Московской области составляет 37 437,6 Гкал/ч, в том числе:

- в паре – 979,8т/ч (648,3 Гкал/ч) – 1,7 % от общей нагрузки;
- в горячей воде – 36 789,3 Гкал/ч – 98,3 % от общей нагрузки.

Расчет приростов тепловых нагрузок ЖКС города Москвы в горячей воде выполнен по укрупненным удельным показателям расхода тепловой энергии на 1 м^2 общей площади жилых и общественных зданий отдельно для каждого типа зданий.

Ретроспектива удельных расходов тепла на 1 м^2 общей площади жилых и общественных зданий города Москвы в период 2018-2023 гг., сформированная на основании данных утвержденных схем теплоснабжения и ежегодных актуализаций, а также фактических отчетных данных за 2023 г. приведена на рисунке 3.3.

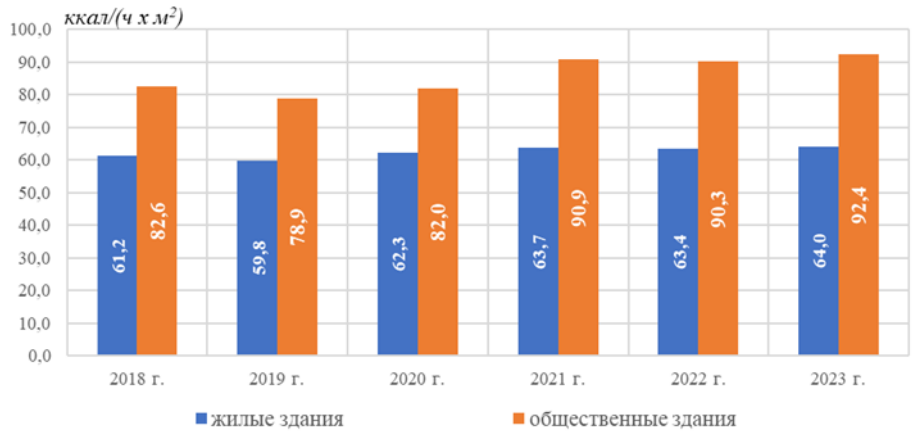

Рисунок 3.3 - Ретроспективная динамика удельных расходов тепла на 1 м^2 общей площади жилых и общественных зданий города Москвы за 2018-2023 гг.

Удельный расход тепла на 1 м² общей площади зданий жилищно-коммунального сектора города Москвы на 2023 год составил:

- в жилых зданиях – 64,0 ккал/(ч·м²);
- в общественных зданиях – 92,4 ккал/(ч·м²).

Рост удельного расхода тепловой энергии (ккал/(ч·м²)) связан с изменением учётных данных по общей площади зданий, включая корректировки в исходных данных БТИ.

Определение укрупненных удельных показателей расхода тепловой энергии на 1 м^2 выполнено в соответствии с действующими на период разработки Актуализации схемы нормативно-техническими документами (НТД):

– СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99* (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 24.12.2020 № 859/пр);

– ГОСТ 30494-2011 Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях (введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12.07.2012 № 191-ст);

– СП 50.13330.2024 (редакция №3, действующая от 15.12.2021) Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003 (утв. приказом Минстроя России от 15.05.2024 № 327/пр);

– СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 30.06.2012 № 280);

– СП 30.13330.2020 Внутренний водопровод и канализация зданий СНиП 2.04.01-85* (утв. приказом Минстроя России от 30.12.2020 № № 920/пр);

– приказ Минстроя России от 17.11.2017 № 1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений» (зарегистрирован в Минюсте России 23.03.2018 № 50492) в части поэтапного уменьшения удельных расходов энергетических ресурсов для строящихся или реконструируемых зданий, строений или сооружений при повышении их энергоэффективности за счет применения современных материалов и внедрения энергосберегающих мероприятий (таблица 3.6).

Таблица 3.6 – Требования по уменьшению удельных расходов энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении

№ п/п	Наименование	Уменьшение в % по отношению к базовому уровню		
		с 1 января 2018 г.	с 1 января 2023 г.	с 1 января 2028 г.
1	Для вновь создаваемых зданий, строений, сооружений	20	40	50
2	Для реконструируемых или проходящих капитальный ремонт зданий (за исключением многоквартирных домов), строений, сооружений	20	-	-

Дополнительно, на Федеральном портале проектов и нормативно правовых актов по инициативе Минстроя России проходит согласование проект ведомственного акта об утверждении требований энергетической эффективности для зданий, строений сооружений и правил определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов. В соответствии с данным обсуждаемым проектом нормативного акта приказ Минстроя России от 17.11.2017 № 1550/пр признается утратившим силу, а требования по уменьшению удельных расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях смещены на более позднее время: на 2027 в размере 15 % по отношению к базовому уровню и на 2028 года на 30 % по отношению к базовому уровню.

Вышеперечисленные НТД действуют в настоящее время и носят обязательный характер применения на всей территории Российской Федерации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.05.2021 № 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2020 г. № 985».

Актуализированные на основании вышеперечисленных НТД усредненные величины удельного расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию, горячее водоснабжение на 1 м^2 общей площади вновь строящихся жилых и общественных зданий представлены в таблице 3.7.

Таблица 3.7 - Удельное теплопотребление и удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах города Москвы

Год постройки	Тип застройки	Этажность	Удельное годовое теплопотребление, Гкал/м^2 в год			Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м^2)		
			Отопление и вентиляция	ГВС ср. ч.	Всего	Отопление и вентиляция	ГВС ср. ч.	Всего
В границах города Москвы, кроме Новомосковского и Троицкого административного округа								
2020-2022 гг.	Жилая многоэтажная	10,11	0,097	0,076	0,173	41,08	10,50	51,58
	Жилая индивидуальная	2	0,134	0,076	0,209	56,50	10,50	67,00
	Общественно-деловая	8,9	0,128	0,010	0,138	54,18	1,35	55,53
	Промышленная	6,7	0,193	0,007	0,200	85,92	0,94	86,86
	Технопарки, склады (обычные)	3	0,133	0,007	0,140	59,10	0,94	60,04
2023-2027 гг.	Жилая многоэтажная	10,11	0,083	0,076	0,158	34,92	10,50	43,84
	Жилая индивидуальная	2	0,113	0,076	0,189	48,03	10,50	56,95
	Общественно-деловая	8,9	0,109	0,010	0,119	46,05	1,35	47,20
	Промышленная	6,7	0,164	0,007	0,171	73,03	0,94	73,83
	Технопарки, склады (обычные)	3	0,113	0,007	0,120	50,23	0,94	51,03
2028-2034 гг.	Жилая многоэтажная	10,11	0,068	0,076	0,144	28,76	10,50	36,11
	Жилая индивидуальная	2	0,093	0,076	0,169	39,55	10,50	46,90
	Общественно-деловая	8,9	0,090	0,010	0,099	37,92	1,35	38,87
	Промышленная	6,7	0,135	0,007	0,142	60,15	0,94	60,80
	Технопарки, склады (обычные)	3	0,093	0,007	0,100	41,37	0,94	42,03
В границах Новомосковского административного округа								
2020-2022 гг.	Жилая многоэтажная	10,11	0,102	0,076	0,178	41,08	10,50	51,58
	Жилая индивидуальная	2	0,140	0,076	0,216	56,50	10,50	67,00
	Общественно-деловая	8,9	0,134	0,010	0,144	54,18	1,35	55,53
	Промышленная	6,7	0,203	0,007	0,210	85,92	0,94	86,86
	Технопарки, склады (обычные)	3	0,139	0,007	0,146	59,10	0,94	60,04
2023-2027 гг.	Жилая многоэтажная	10,11	0,086	0,076	0,162	34,92	10,50	43,84
	Жилая индивидуальная	2	0,119	0,076	0,195	48,03	10,50	56,95
	Общественно-деловая	8,9	0,114	0,010	0,124	46,05	1,35	47,20
	Промышленная	6,7	0,172	0,007	0,179	73,03	0,94	73,83
	Технопарки, склады (обычные)	3	0,119	0,007	0,125	50,23	0,94	51,03
2028-2034 гг.	Жилая многоэтажная	10,11	0,076	0,076	0,152	30,81	10,50	38,69
	Жилая индивидуальная	2	0,105	0,076	0,181	42,38	10,50	50,25
	Общественно-деловая	8,9	0,101	0,010	0,110	40,63	1,35	41,64
	Промышленная	6,7	0,152	0,007	0,159	64,44	0,94	65,15
	Технопарки, склады (обычные)	3	0,105	0,007	0,111	44,32	0,94	45,03
В границах Троицкого административного округа								
2020-2022 гг.	Жилая многоэтажная	10,11	0,102	0,076	0,178	41,08	10,50	51,58
	Жилая индивидуальная	2	0,141	0,076	0,217	56,50	10,50	67,00
	Общественно-деловая	8,9	0,135	0,010	0,145	54,18	1,35	55,53
	Промышленная	6,7	0,204	0,007	0,211	85,92	0,94	86,86
	Технопарки, склады (обычные)	3	0,138	0,007	0,145	58,16	0,94	59,10
2023-2027 гг.	Жилая многоэтажная	10,11	0,087	0,076	0,163	34,92	10,50	43,84
	Жилая индивидуальная	2	0,119	0,076	0,196	48,03	10,50	56,95
	Общественно-деловая	8,9	0,115	0,010	0,124	46,05	1,35	47,20
	Промышленная	6,7	0,173	0,007	0,180	73,03	0,94	73,83
	Технопарки, склады (обычные)	3	0,117	0,007	0,124	49,44	0,94	50,23
2028-2034 гг.	Жилая многоэтажная	10,11	0,072	0,076	0,148	28,76	10,50	36,11
	Жилая индивидуальная	2	0,098	0,076	0,175	39,55	10,50	46,90
	Общественно-деловая	8,9	0,094	0,010	0,104	37,92	1,35	38,87
	Промышленная	6,7	0,143	0,007	0,149	60,15	0,94	60,80
	Технопарки, склады (обычные)	3	0,097	0,007	0,103	40,71	0,94	41,37

Следует отметить, что вышеуказанные усредненные значения удельных расходов тепловой энергии на 1 м^2 общей площади жилых и общественных зданий определены для средней этажности жилых зданий (10 - 11 этажей) и общественных зданий (8 - 9 этажей), и применялись в отсутствии исходных данных по этажности и назначении перспективных объектов капитального строительства для территории перспективной застройки в целом в зависимости от ее функционального назначения.

При наличии исходных данных удельные расходы тепловой энергии для перспективных объектов уточнялись согласно дифференциации по этажности и типу зданий

(строений), принятой в таблицах 13 и 14 СП 50.13330.2024, а также суточных норм расхода горячей воды согласно СП 30.13330.2020 Внутренний водопровод и канализация СНиП 2.04.01-85*.

Значения удельных расходов тепловой энергии для перспективных объектов согласно вышеуказанной дифференциации приведены в книге 1.9 этапа 1.

По результатам выполненных расчетов, суммарное увеличение тепловой нагрузки потребителей г. Москвы на период 2024-2034 гг. в горячей воде с учетом сноса ветхих зданий и потерь в тепловых сетях (без учета энергосбережения) составит 10 958,9 Гкал/ч, в том числе:

- жилые здания – 5 951,7 Гкал/ч;
- общественные здания – 3 756,2 Гкал/ч;
- производственные здания – 1 251,0 Гкал/ч.

Динамика увеличения тепловых нагрузок жилых, общественных и производственных зданий в период 2024-2034 гг. представлена в таблице 3.8.

Таблица 3.8 – Прогноз увеличения тепловой нагрузки в период 2024-2034 гг.

Наименование	Ожидаемый прирост тепловых нагрузок в горячей воде, Гкал/ч											
	в 2024 г.	в 2025 г.	в 2026 г.	в 2027 г.	в 2028 г.	в 2029 г.	в 2030 г.	в 2031 г.	в 2032 г.	в 2033 г.	в 2034 г.	Всего в период 2024-2034 гг
г. Москва в границах 10 АО,	1 015,2	792,0	889,3	725,3	644,0	642,9	665,2	579,5	623,0	578,9	606,7	7 759,3
в том числе:												
жилая застройка, всего,	510,2	330,9	422,5	450,8	470,8	381,4	289,6	456,8	365,0	356,5	402,4	4 436,9
в том числе:												
- рост тепловых нагрузок новых зданий	663,2	521,1	499,3	519,6	559,5	555,1	397,2	514,7	445,0	366,8	422,0	5 463,5
- снижение за счет сноса ветхих зданий	-153,0	-190,3	-76,9	-68,8	-88,7	-173,6	-107,6	-57,9	-80,1	-10,3	-19,6	-1 026,6
общественная застройка, всего,	411,4	393,2	363,5	215,7	146,4	223,0	320,8	135,4	220,1	216,7	187,3	2 830,9
в том числе:												
- рост тепловых нагрузок новых зданий	594,1	461,1	405,2	260,1	201,7	234,3	328,6	169,7	248,4	243,0	193,9	3 339,9
- снижение за счет сноса ветхих зданий	-182,7	-67,9	-41,7	-44,4	-55,3	-11,3	-7,7	-34,3	-28,3	-26,2	-6,6	-509,0
производственная застройка, всего,	93,5	68,0	103,4	58,9	26,7	38,5	54,8	-12,7	38,0	5,6	17,0	491,5
в том числе:												
- рост тепловых нагрузок новых зданий	117,0	83,2	140,1	71,7	36,6	40,5	71,8	20,0	61,3	27,2	26,6	696,1
- снижение за счет сноса ветхих зданий	-23,5	-15,2	-36,8	-12,8	-9,9	-2,0	-17,0	-32,8	-23,4	-21,6	-9,6	-204,6
г. Москва в границах ТиНАО,	297,4	307,2	234,7	246,0	260,4	275,4	304,8	321,9	306,0	316,1	329,9	3 199,6
в том числе:												
жилая застройка, всего,	143,7	139,1	178,2	163,3	117,9	137,0	139,9	158,0	112,3	104,2	121,2	1 514,9
в том числе:												
- рост тепловых нагрузок новых зданий	145,0	139,8	180,0	163,9	119,8	137,9	142,0	161,7	118,5	106,2	121,4	1 536,3
- снижение за счет сноса ветхих зданий	-1,3	-0,7	-1,8	-0,6	-1,9	-0,9	-2,2	-3,8	-6,2	-2,0	-0,2	-21,4
общественная застройка, всего,	62,5	36,4	56,2	47,6	89,2	117,2	86,9	78,8	111,3	140,5	98,8	925,3
в том числе:												
- рост тепловых нагрузок новых зданий	67,1	37,8	56,5	47,7	89,2	117,2	88,6	79,1	111,6	140,7	98,8	934,3
- снижение за счет сноса ветхих зданий	-4,5	-1,4	-0,3	-0,1	0,0	0,0	-1,7	-0,4	-0,4	-0,2	0,0	-9,0
производственная застройка, всего,	91,1	131,6	0,2	35,1	53,4	21,3	78,0	85,1	82,4	71,3	109,9	759,5
в том числе:												
- рост тепловых нагрузок новых зданий	91,4	134,0	12,0	36,1	63,6	21,3	78,5	85,1	82,5	71,3	109,9	785,7
- снижение за счет сноса ветхих зданий	-0,3	-2,4	-11,8	-1,0	-10,3	0,0	-0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	-26,2
Итого город Москва (10 АО и ТиНАО),	1 312,6	1 099,2	1 124,0	971,4	904,4	918,3	969,9	901,4	929,0	894,9	936,5	10 958,9
в том числе:												
жилая застройка, всего,	654,0	470,0	600,7	614,1	588,7	518,4	429,4	614,7	477,2	460,8	523,6	5 951,7
включая объекты программы реновации:												
- "стартовые" жилые дома	162,9	75,7	72,8	57,2	49,8	37,8	18,9	8,3	11,9	12,6	40,0	547,9
- жилые дома вне и в границах ППТ	71,1	75,8	163,6	172,7	330,9	322,6	166,0	342,5	273,9	215,7	265,9	2 400,5
общественная застройка, всего,	474,0	429,6	419,7	263,3	235,6	340,2	407,7	214,2	331,3	357,2	286,0	3 756,2
включая объекты программы реновации	36,1	15,6	56,0	36,9	38,8	40,2	24,3	50,4	63,9	33,3	62,7	458,1
включая снос общественных зданий	-187,2	-69,3	-42,0	-44,4	-55,3	-11,3	-9,5	-34,7	-28,7	-26,5	-6,6	-518,0
производственная застройка, всего,	184,6	199,6	103,6	94,0	80,1	59,7	132,8	72,4	120,4	76,9	126,9	1 251,0
включая объекты программы реновации	3,0	0,2	0,0	5,6	6,1	4,5	3,8	0,7	2,3	0,3	0,3	26,9
включая снос производственных зданий	-23,8	-17,6	-48,5	-13,9	-20,1	-2,0	-17,5	-32,8	-23,4	-21,6	-9,6	-230,8
Кроме того, ближайшие районы Московской области,	79,9	81,2	53,5	49,6	35,4	28,9	19,9	22,2	7,4	4,6	19,0	401,6

Наименование	Ожидаемый прирост тепловых нагрузок в горячей воде, Гкал/ч											
	в 2024 г.	в 2025 г.	в 2026 г.	в 2027 г.	в 2028 г.	в 2029 г.	в 2030 г.	в 2031 г.	в 2032 г.	в 2033 г.	в 2034 г.	Всего в период 2024-2034 гг
в том числе:												
жилая застройка	45,6	49,5	36,0	42,2	27,6	28,8	19,9	22,2	7,4	4,6	19,0	302,8
общественная застройка	31,4	29,2	16,1	7,4	6,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,0
производственная застройка	2,9	2,5	1,4	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8
Итого город Москва и ближайшие районы Московской области,	1 392,4	1 180,4	1 177,5	1 021,0	939,8	947,2	989,8	923,6	936,3	899,5	955,5	11 360,5
жилая застройка	699,5	519,5	636,7	656,4	616,3	547,2	449,4	636,9	484,6	465,4	542,6	6 254,5
общественная застройка	505,4	458,8	435,8	270,7	242,4	340,3	407,7	214,2	331,3	357,2	286,0	3 847,1
производственная застройка	187,5	202,1	105,0	94,0	81,1	59,7	132,8	72,4	120,4	76,9	126,9	1 258,8

На основании анализа утвержденных схем теплоснабжения муниципальных образований Московской области и заключенных теплоснабжающими организациями договоров на технологическое присоединение сформированы прогнозные показатели прироста тепловой нагрузки объектов капитального строительства близлежащих районов Московской области, намечаемых к подключению к источникам тепловой энергии г. Москвы, с суммарной тепловой нагрузкой 401,6 Гкал/ч (без учета энергосбережения).

Суммарный актуализированный рост тепловых нагрузок в горячей воде с учетом потребителей, подключаемых на территории г. Москвы и Московской области, в период до 2035 г. оценивается в 11 360,5 Гкал/ч, в том числе:

- жилые здания – 6 254,5 Гкал/ч;
- общественные здания – 3 847,1 Гкал/ч;
- производственные здания – 1 258,8 Гкал/ч.

Снижение тепловых нагрузок сносимых зданий, а также рост тепловых нагрузок в период 2023-2034 гг. с распределением по элементам территориального деления, видам потребления и периодам реализации Актуализации схемы представлены в книге 1.9 этапа 1.

Суммарная прогнозная величина экономии тепловой энергии с учетом реализации программы реновации жилищного фонда г. Москвы и при реализации энергосберегающих мероприятий на перспективу до 2035 г. составит 256,6 Гкал/ч.

Таким образом, суммарный прирост тепловых нагрузок в горячей воде при внедрении энергосберегающих мероприятий на территории г. Москвы и в зонах теплоснабжения рассматриваемых источников тепловой энергии на территории Московской области в период 2024-2034 гг. составит 11 103,8 Гкал/ч. Суммарный прирост тепловых нагрузок в горячей воде при внедрении энергосберегающих мероприятий на территории г. Москвы составит 10 702,3 Гкал/ч.

Приросты потребления тепловой энергии объектами ЖКС и в зданиях промышленного назначения по каждому расчетному элементу территориального деления города представлены в таблице А.1.1, А.1.2 приложения А к книге 3.1 (Книга 3.1 Приложение А).

Динамика прироста тепловых нагрузок жилых, общественных и промышленных зданий в период 2024-2034 гг. с учетом энергосберегающих мероприятий представлена в таблице 3.9.

Таблица 3.9 – Динамика прироста тепловых нагрузок (с учетом потерь в тепловых сетях) в период 2024-2034 гг. с учетом программы реновации и мероприятий энергосбережения

№ п/п	Наименование	В период 2024-2028 гг.				В период 2029-2033 гг.			
		рост	снижение		итого	рост	снижение		итого
			снос зданий	энерго-сбережение*			снос зданий	энерго-сбережение*	
1	Город Москва и МО,	6 817,1	1 105,9	64,9	5 646,2	5 348,7	654,9	89,2	4 604,6
	в том числе:								
	- жилая застройка	3 712,3	583,8	65,0	3 063,5	3 027,9	444,4	89,2	2 494,3
	- общественная застройка	2 311,2	398,2	0,0	1 913,1	1 761,3	113,2	0,0	1 648,1
	- промышленная застройка	793,6	123,9	0,0	669,7	559,5	97,3	0,0	462,2
2.1	город Москва, всего,	6 517,4	1 105,9	64,9	5 346,6	5 265,7	654,9	89,2	4 521,7
	в том числе:								
	- жилая застройка	3 511,3	583,8	65,0	2 862,5	2 945,1	444,4	89,2	2 411,4
	- общественная застройка	2 220,4	398,2	0,0	1 822,2	1 761,2	113,2	0,0	1 648,0
	- промышленная застройка	785,7	123,9	0,0	661,8	559,5	97,3	0,0	462,2
2.2	потребители ближайших районов МО,	299,6	0,0	0,0	299,6	82,9	0,0	0,0	82,9
	в том числе:								
	- жилая застройка	200,9	0,0	0,0	200,9	82,8	0,0	0,0	82,8
	- общественная застройка	90,9	0,0	0,0	90,9	0,1	0,0	0,0	0,1
	- промышленная застройка	7,8	0,0	0,0	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0
* Снижение тепловой нагрузки в результате проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности									

Продолжение таблицы 3.9

№ п/п	Наименование	В период 2034 г.				В период 2024-2034 гг.			
		рост	снижение		итого	рост	снижение		итого
			снос зданий	энерго-сбережение *			снос зданий	энерго-сбережение *	
1	Город Москва и МО,	991,6	36,0	102,5	853,0	13 157,3	1 796,9	256,6	11 103,8
	в том числе:								
	- жилая застройка	562,4	19,8	102,5	440,1	7 302,6	1 048,0	256,7	5 997,9
	- общественная застройка	292,7	6,6	0,0	286,0	4 365,2	518,0	0,0	3 847,2
	- промышленная застройка	136,5	9,6	0,0	126,9	1 489,6	230,8	0,0	1 258,8
2.1	город Москва, всего,	972,6	36,0	102,5	834,0	12 755,7	1 796,9	256,6	10 702,3
	в том числе:								
	- жилая застройка	543,4	19,8	102,5	421,1	6 999,8	1 048,0	256,7	5 695,1
	- общественная застройка	292,7	6,6	0,0	286,0	4 274,2	518,0	0,0	3 756,2
	- промышленная застройка	136,5	9,6	0,0	126,9	1 481,7	230,8	0,0	1 251,0
2.2	потребители ближайших районов МО,	19,0	0,0	0,0	19,0	401,6	0,0	0,0	401,6
	в том числе:								
	- жилая застройка	19,0	0,0	0,0	19,0	302,8	0,0	0,0	302,8
	- общественная застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	91,0	0,0	0,0	91,0
	- промышленная застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	0,0	0,0	7,8
* Снижение тепловой нагрузки в результате проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности									

Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде по зонам ЕТО в период 2024-2034 гг. представлена в таблице 3.10.

Таблица 3.10 – Присоединенная расчетная тепловая нагрузка по зонам ЕТО в период 2023-2034 гг., Гкал/ч

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
Всего в зонах действия ЕТО												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	36 789,3	38 177,0	39 341,4	40 484,4	41 500,6	42 435,5	43 364,1	44 354,0	45 204,3	46 140,6	47 040,1	47 893,1
технология	125,0	125,0	125,0	120,9	120,9	117,9	117,9	117,8	117,8	117,8	117,8	117,8
отопление	21 549,3	22 227,1	22 780,3	23 363,6	23 906,4	24 416,0	24 891,2	25 369,6	25 819,2	26 308,8	26 816,2	27 269,3
вентиляция	8 965,3	9 511,0	9 985,0	10 409,8	10 757,8	11 078,2	11 420,4	11 819,5	12 110,4	12 471,1	12 752,7	13 048,6
горячее водоснабжение	6 149,6	6 314,0	6 451,2	6 590,0	6 715,5	6 823,3	6 934,6	7 047,1	7 156,9	7 243,0	7 353,4	7 457,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	979,8	969,6	967,0	967,0	962,0	962,0	960,2	944,4	944,4	944,4	944,4	944,4
В зоне действия ЕТО № 001 - ПАО "МОЭК"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	33 444,5	34 531,3	35 339,5	36 291,0	37 222,8	38 045,1	38 790,4	39 535,9	40 122,1	40 734,7	41 397,1	42 113,3
технология	58,4	58,4	58,4	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7
отопление	19 250,4	19 762,5	20 124,9	20 662,4	21 157,6	21 622,0	22 000,8	22 360,5	22 684,3	23 020,1	23 411,8	23 826,4
вентиляция	8 343,0	8 786,2	9 139,8	9 437,3	9 763,9	10 026,7	10 313,1	10 621,2	10 808,3	11 031,6	11 216,6	11 426,9
горячее водоснабжение	5 792,7	5 924,1	6 016,4	6 133,5	6 243,7	6 338,6	6 418,8	6 496,5	6 571,8	6 625,2	6 711,0	6 802,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	234,4	234,2	231,6	231,6	231,6	231,6	229,8	229,8	229,8	229,8	229,8	229,8
В зоне действия ЕТО № 002 - ООО "ТСК Мосэнерго"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	34,8	35,1	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	20,6	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
вентиляция	8,0	8,2	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
горячее водоснабжение	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 004 - АО "НИЦЭВТ"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	30,8	30,8	30,8
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	15,2	15,2	15,2
вентиляция	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	14,2	14,2	14,2
горячее водоснабжение	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 005 - ФГУП «РАДОН»												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
В зоне действия ЕТО № 006 - ФГАУ "НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко" Минздрава России												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	10,6	10,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	9,2	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 007 - АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	147,4	144,5	143,9	69,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	96,3	93,7	93,1	29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	37,1	36,9	36,9	36,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	14,0	13,9	13,9	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	14,7	14,7	14,7	14,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 008 - АО "УТЭ ВДНХ"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	39,8	43,7	43,7	66,1	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	22,2	23,3	23,3	26,8	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
вентиляция	15,2	17,9	17,9	35,3	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
горячее водоснабжение	2,5	2,5	2,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 009 - ОАО "Бутовский химический завод"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 010 - АО "Киностудия им. М.Горького"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
вентиляция	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
горячее водоснабжение	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 011 - АО "СКИМ"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,9	4,9	4,9	4,9	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
технология	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
отопление	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
вентиляция	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 013 - АО "НПО "МРТЗ"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	17,2	17,1	13,7	13,7	13,5	9,7	9,7	9,7	9,7	9,4	9,4	8,4
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
отопление	9,8	9,7	8,6	8,6	8,5	7,9	7,9	7,9	7,9	7,7	7,7	7,5
вентиляция	6,6	6,6	4,2	4,2	4,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,1
горячее водоснабжение	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 016 - ОАО "РЖД"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
В зоне действия ЕТО № 018 - ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 019 - ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	23,5	23,5	24,1	25,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	8,3	8,2	8,5	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	10,1	10,1	10,5	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	5,1	5,1	5,1	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 020 - ЗАО "Реформа Р.В.С."												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	1,4	1,4	1,2	1,2	1,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,3	1,3	1,0	1,0	1,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 021 - ОАО "МЗ "Маяк"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
В зоне действия ЕТО № 022 - АО "НПП "Волна"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 024 - МТГ - филиал АО "Гознак"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
вентиляция	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 025 - ООО "Станиславский"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
вентиляция	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
горячее водоснабжение	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 026 - АО "НИИР"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 027 - ФГАУ "ОК "Шереметьевский"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 029 - ФГУП "ФТ-Центр"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 030 - ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"												

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
технология	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
отопление	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
вентиляция	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
горячее водоснабжение	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
В зоне действия ЕТО № 032 - ООО "ППК Медная Фольга"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
В зоне действия ЕТО № 033 - АО "Квант-Н"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	0,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 034 - ООО "Слобода-Сервис"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 037 - АО "НТЦ "Атлас"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
вентиляция	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 039 - ООО КСЦ "Переделкино"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
В зоне действия ЕТО № 040 - АО "ФПК"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
В зоне действия ЕТО № 043 - АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
вентиляция	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
горячее водоснабжение	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 044 - ООО "Нью Проперти"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
вентиляция	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 045 - ЗАО "РИСТОКА"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 047 - АО "КК ЖБИ № 9"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 049 - КП "МЭД"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	41,3	43,8	43,9	45,4	62,3	32,4	32,4	32,4	32,4	32,7	32,7	42,5
технология	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление	30,3	32,0	31,7	32,9	45,4	23,2	23,2	23,2	23,2	23,3	23,3	32,5
вентиляция	3,5	3,8	4,1	4,2	6,3	3,8	3,8	3,8	3,8	4,0	4,0	4,0
горячее водоснабжение	7,3	7,8	7,8	8,1	10,4	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,8

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 051 - АО "ДУКС"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
В зоне действия ЕТО № 052 - АО "Мосводоканал"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
технология	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
отопление	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
вентиляция	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
горячее водоснабжение	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6
В зоне действия ЕТО № 053 - ООО "ГрадИнвест"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	128,9	147,4	170,7	204,0	90,6	93,2	104,4	104,4	108,3	113,8	160,5	165,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	85,9	98,5	111,6	130,1	63,3	64,3	68,5	68,5	70,0	73,1	96,9	99,7
вентиляция	19,0	21,8	29,2	39,8	9,8	11,3	17,5	17,5	19,8	21,3	38,6	39,3
горячее водоснабжение	24,0	27,0	29,9	34,1	17,5	17,6	18,5	18,5	18,6	19,4	25,0	25,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 054 - ФГАУ "ОК "Архангельское"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	5,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
горячее водоснабжение	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 055 - АО "ТЭИК"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,7
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,3
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
горячее водоснабжение	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 056 - АО "99 ЗАТО"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
вентиляция	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 057 - ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 058 - ФГБУ "ОК "Бор"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	10,5	10,5	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	5,3	5,3	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	3,1	3,1	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 059 - ООО "ИС 1"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	56,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	40,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 060 - ООО "ТВС"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	44,4	46,4	46,5	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	34,5	35,3	35,3	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9
вентиляция	3,9	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
горячее водоснабжение	6,0	6,0	6,0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 062 - ООО "Геруда"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	53,3	61,7	63,5	72,9	78,9	81,3	83,8	95,2	105,1	110,7	116,3	120,9
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	39,1	45,5	47,0	53,8	58,4	60,2	61,9	67,5	72,7	74,9	77,1	78,2
вентиляция	3,5	3,9	3,9	4,7	4,7	4,7	4,7	9,2	12,4	15,7	18,9	22,2
горячее водоснабжение	10,6	12,2	12,6	14,4	15,8	16,5	17,1	18,6	19,9	20,1	20,3	20,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 063 - ФГАОУ ВО "НИТУ "МИСИС"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 064 - ООО "ТСБ"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,6	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	9,7	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
вентиляция	0,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
горячее водоснабжение	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 065 - ООО "Теплосервис"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,0	15,0	15,0	15,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,6	12,6	12,6	12,6
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 066 - ООО "ЭТК № 2"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	140,2	182,5	203,0	142,2	147,5	149,7	149,7	150,5	150,5	173,1	188,1	32,7
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	108,4	137,9	153,7	110,6	114,6	115,5	115,5	115,8	115,8	127,0	136,8	25,0
вентиляция	7,3	13,3	14,0	9,2	9,2	10,4	10,4	10,9	10,9	19,9	21,9	0,7
горячее водоснабжение	24,5	31,3	35,2	22,5	23,7	23,8	23,8	23,8	23,8	26,2	29,4	7,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 067 - ООО "Источник"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,2	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	5,6	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 068 - ООО "Газпром энерго" Центральный филиал												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	20,7	25,7	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	25,9	25,9	25,9	25,9
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	16,2	18,5	18,6	18,6	18,6	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,4
вентиляция	2,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
горячее водоснабжение	2,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 070 - АО "КС "Валуево"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
вентиляция	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
горячее водоснабжение	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 071 - ГБУСО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
вентиляция	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 072 - МУП "Троицктеплоэнерго"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	139,1	140,1	145,1	147,9	148,4	148,8	148,8	148,8	149,0	149,8	157,3	156,9
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	98,6	98,7	102,5	103,9	104,0	104,3	104,3	104,3	104,4	104,8	109,9	109,5
вентиляция	25,1	25,9	26,1	27,3	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,9	29,1	29,1
горячее водоснабжение	15,5	15,4	16,5	16,7	16,8	16,9	16,9	16,9	17,0	17,1	18,3	18,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 074 - ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	4,2	4,2	4,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	2,4	2,4	2,4
вентиляция	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	1,0	1,0	1,0
горячее водоснабжение	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,8	0,8	0,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 075 - ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 076 - ООО "Энергия тепла"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	0,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 077 - ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
вентиляция	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
горячее водоснабжение	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 081 - Компания с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,6	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
вентиляция	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
горячее водоснабжение	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 082 - ФГБУ "НИЦ "Курчатовский институт"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 083 - ФГКУ "Логистический Центр" им. А.А.Григорьева												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 084 - ФСО России												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 085 - ИП Пустовой Д.И.												

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 086 - АО "ТЭП"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,7	14,1	14,1	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	11,0	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,5
вентиляция	0,3	1,0	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
горячее водоснабжение	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 087 - ФГКУ "Дом отдыха "Подмосковные вечера"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 088 - ООО "Красный Октябрь - Рассказовка"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	23,7	23,8	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	18,2	18,2	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
вентиляция	0,8	0,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
горячее водоснабжение	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 090 - ООО "Оборонлогистика"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 091 - ООО "Сириус Тепло"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
вентиляция	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
горячее водоснабжение	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 092 - ООО "Тепловик"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 093 - АО "НИИТФА"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 095 - ООО "Гранель Инжиниринг"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	23,6	26,0	26,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	18,5	20,3	20,3
вентиляция	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
горячее водоснабжение	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	4,0	4,7	4,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 096 - ООО "Энергоцентр"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	17,7	17,7	17,7	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	22,2	22,2	22,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	7,3	7,3	7,3	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	10,0	10,0	10,0
вентиляция	8,0	8,0	8,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
горячее водоснабжение	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	3,1	3,1	3,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 097 - ООО "ПК "Желатин"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 098 - ООО "ГРК"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,5	2,5	16,4	16,4	16,4	16,4	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	24,1
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	2,1	2,1	14,8	14,8	14,8	14,8	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	21,0

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,6
горячее водоснабжение	0,5	0,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	2,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 099 - ООО "Декор"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	60,5	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	68,1
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	34,2	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
вентиляция	16,3	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	20,0
горячее водоснабжение	10,0	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 100 - АО "Дом.РФ"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 101 - ООО "Самолет Энерго"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	27,2	66,4	199,1	251,7	281,0	289,4	313,7	322,6	333,7	350,1	370,8	399,4
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	20,5	49,2	143,4	182,1	202,4	208,2	224,6	230,8	238,6	247,3	259,3	274,9
вентиляция	2,1	5,4	20,4	24,8	28,3	28,9	31,2	31,7	32,1	37,8	42,2	50,4
горячее водоснабжение	4,6	11,9	35,2	44,8	50,3	52,4	57,9	60,1	63,0	64,9	69,3	74,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 102 - ООО УК "Четыре Солнца"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
вентиляция	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
горячее водоснабжение	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 103 - ООО УК "ТЭР"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
технология	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
вентиляция	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
горячее водоснабжение	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 104 - ООО "Гранд Сервис Билдинг"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
отопление	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
вентиляция	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
горячее водоснабжение	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 105 - ООО "Тепло"												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,8	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	78,4	81,8	86,4	103,4	119,4
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	7,2	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	56,5	57,1	58,9	68,2	77,2
вентиляция	0,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	6,1	7,1	9,8	14,7	19,2
горячее водоснабжение	1,6	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,9	17,6	17,8	20,4	22,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 106												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	0,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	0,0
вентиляция	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0
горячее водоснабжение	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 107												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
вентиляция	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
горячее водоснабжение	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 108 - ООО «ТермоТрон»												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,2	0,2	1,4	1,4	1,3	1,2	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,2	0,2	0,8	0,8	0,7	0,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
вентиляция	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 109												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 110												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,0	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5

Наименование показателя	В период 2023-2034 гг. на:											
	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
вентиляция	0,0	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
горячее водоснабжение	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В зоне действия ЕТО № 000												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1 918,9	2 037,0	2 177,0	2 319,2	2 541,4	2 651,3	2 767,1	2 932,0	3 105,7	3 301,1	3 380,4	3 564,0
технология	52,0	51,9	51,9	48,5	48,5	45,5	45,5	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
отопление	1 322,3	1 383,0	1 429,8	1 491,3	1 593,0	1 640,8	1 700,9	1 781,5	1 865,3	1 957,5	1 991,8	2 087,3
вентиляция	386,1	436,2	520,3	589,3	681,5	735,5	774,1	833,9	900,5	983,7	1 023,0	1 089,0
горячее водоснабжение	158,6	165,9	174,9	190,1	218,4	229,4	246,6	271,2	294,5	314,4	320,2	342,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	585,1	595,8	595,8	595,8	605,5	605,5	605,5	589,7	589,7	589,7	589,7	589,7
Вне зоны действия ЕТО												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,0	36,4	74,6	143,1	153,8	172,3	195,2	251,9	314,0	374,3	417,1	473,3
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,0	14,9	35,0	60,1	67,4	76,5	88,3	113,9	140,7	167,2	184,7	212,0
вентиляция	0,0	19,9	32,9	63,0	64,1	70,1	76,2	101,0	131,3	160,4	184,7	208,9
горячее водоснабжение	0,0	1,6	6,7	20,0	22,3	25,7	30,7	37,0	42,0	46,7	47,7	52,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

На основании проведенного анализа суммарная расчетная тепловая нагрузка потребителей г. Москвы на 01.01.2035 составит 47 070,9 Гкал/ч, в том числе:

- в паре – 944,4 т/ч (625,1 Гкал/ч) – 1,3 % от общей нагрузки;
- в горячей воде – 46 445,8 Гкал/ч – 98,7 % от общей нагрузки.

Основное потребление тепла в горячей воде приходится на долю жилищно-коммунального сектора (ЖКС) и составляет 41 032,1 Гкал/ч или 87,2 %.

На долю промышленности приходится 99,0 % потребления тепла в паре – 934,5 т/ч (618,6 Гкал/ч) и 12,8 % потребления в горячей воде – 6 032,3 Гкал/ч.

Кроме тепловых нагрузок г. Москвы в работе учитывались подключенные к источникам тепловой энергии города тепловые нагрузки потребителей прилегающих районов Московской области с суммарной расчетной тепловой нагрузкой в горячей воде на 01.01.2035 – 1 447,3 Гкал/ч.

С учетом этого суммарная величина расчетной тепловой нагрузки потребителей г. Москвы и прилегающих районов Московской области на 01.01.2035 составляет 48 518,2 Гкал/ч, в том числе:

- в паре – 944,4 т/ч (625,1 Гкал/ч) – 1,3 % от общей нагрузки;
- в горячей воде – 47 893,1 Гкал/ч - 98,7 % от общей нагрузки.

Структура расчетных тепловых нагрузок с разбивкой по административным округам и видам потребления тепловой энергии на 01.01.2035 представлена в таблице 3.11.

Таблица 3.11 – Расчетные тепловые нагрузки по административным округам г. Москвы на 01.01.2035

Административный округ	Признак потребителя	Расчетная тепловая нагрузка							
		в паре, т/ч			в горячей воде, Гкал/ч				
		технология	отопление	Всего	технология	отопление	вентиляция, кондиционирование	ГВС ср. час.	Всего
Центральный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 230,0	80,1	311,6	1 621,7
	общественно-деловая застройка	1,9	0,0	1,9	0,0	1 232,7	1 754,1	269,3	3 256,1
	производственная застройка	47,6	4,2	51,8	12,1	137,9	112,4	22,3	284,7
	Всего	49,4	4,2	53,6	12,1	2 600,6	1 946,6	603,2	5 162,5
Северный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 688,6	117,4	512,3	2 318,2
	общественно-деловая застройка	0,7	0,8	1,5	0,0	622,0	843,1	158,6	1 623,7
	производственная застройка	70,8	4,3	75,1	2,4	229,2	230,5	34,7	496,8
	Всего	71,5	5,2	76,6	2,4	2 539,8	1 191,0	705,5	4 438,7
Северо-Восточный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 638,4	69,9	552,9	2 261,2
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	515,8	659,4	153,2	1 328,4
	производственная застройка	68,5	13,8	82,4	4,3	211,4	194,7	23,5	433,8
	Всего	68,5	13,8	82,4	4,3	2 365,6	924,0	729,6	4 023,4
Восточный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 817,7	137,9	547,4	2 503,1
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	1,2	519,5	710,8	155,6	1 387,2
	производственная застройка	71,1	26,2	97,3	4,7	290,5	345,8	36,1	677,0
	Всего	71,1	26,2	97,3	5,9	2 627,7	1 194,6	739,1	4 567,3
Юго-Восточный АО	жилая застройка	0,5	0,0	0,5	0,0	1 857,1	96,5	600,5	2 554,1
	общественно-деловая застройка	1,8	0,0	1,8	0,0	519,1	709,3	129,7	1 358,0
	производственная застройка	467,4	7,7	475,1	18,1	267,6	365,4	43,9	695,0
	Всего	469,7	7,7	477,4	18,1	2 643,8	1 171,2	774,1	4 607,1
Южный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 877,0	83,7	627,5	2 588,2
	общественно-деловая застройка	0,8	2,8	3,5	0,0	565,6	908,4	124,7	1 598,6
	производственная застройка	54,1	5,9	60,0	42,1	226,4	270,9	24,7	564,0
	Всего	54,9	8,7	63,6	42,1	2 668,9	1 263,0	776,8	4 750,8
Юго-Западный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 700,2	74,4	541,1	2 315,7
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	6,3	461,5	791,3	127,6	1 386,6
	производственная застройка	4,2	0,0	4,2	0,6	63,4	124,9	10,8	199,6
	Всего	4,2	0,0	4,2	6,9	2 225,1	990,5	679,4	3 901,9
Западный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	2 084,3	128,9	591,2	2 804,4
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	845,8	1 274,3	183,1	2 303,2
	производственная застройка	45,9	0,0	45,9	3,0	201,3	276,0	26,3	506,6
	Всего	45,9	0,0	45,9	3,0	3 131,4	1 679,2	800,5	5 614,3
Северо-Западный АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 443,6	102,3	404,9	1 950,9
	общественно-деловая застройка	0,7	0,0	0,7	0,0	378,8	539,0	131,2	1 049,1
	производственная застройка	21,3	0,0	21,3	0,6	101,7	85,5	12,5	200,3
	Всего	21,9	0,0	21,9	0,6	1 924,1	726,9	548,6	3 200,2
Зеленоградский АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	270,4	3,2	101,8	375,4
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	72,8	121,1	19,6	213,6
	производственная застройка	2,7	0,0	2,7	0,3	71,6	184,0	9,6	265,4
	Всего	2,7	0,0	2,7	0,3	414,8	308,2	131,0	854,3
Новомосковский АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	1 543,5	96,5	448,1	2 088,2

Административный округ	Признак потребителя	Расчетная тепловая нагрузка							
		в паре, т/ч			в горячей воде, Гкал/ч				
		технология	отопление	Всего	технология	отопление	вентиляция, кондиционирование	ГВС ср. час.	Всего
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,1	484,4	620,4	65,3	1 170,3
	производственная застройка	6,0	6,5	12,5	18,7	190,1	147,7	9,1	365,6
	Всего	6,0	6,5	12,5	18,8	2 218,1	864,6	522,5	3 624,0
Троицкий АО	жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	496,4	50,3	139,2	685,9
	общественно-деловая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	145,5	122,8	22,2	290,5
	производственная застройка	6,4	0,0	6,4	0,5	298,4	404,2	21,9	724,9
	Всего	6,4	0,0	6,4	0,5	940,3	577,3	183,3	1 701,3
Итого по г. Москве,		**872,1**	**72,3**	**944,4**	**115,0**	**26 300,2**	**12 837,2**	**7 193,5**	**46 445,8**
в том числе:									
жилая застройка		0,5	0,0	0,5	0,0	17 647,4	1 041,1	5 378,5	24 067,0
общественно-деловая застройка		5,8	3,6	9,4	7,7	6 363,5	9 053,9	1 539,9	16 965,1
производственная застройка		865,9	68,7	934,5	107,3	2 289,3	2 742,1	275,0	5 413,7

3.3 Существующие и перспективные объемы потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар)

Постановлениями Правительства г. Москвы от 01.04.2008 №247-ПП, от 24.10.2006 № 836-ПП и от 08.10.2019 №1296-ПП утвержден перечень территорий промышленных зон в рамках производственных зон, а также перечень промышленных зон вне производственных зон.

Перечень промышленных и производственных зон города Москвы представлен на рисунке А.1, экспликация к рисунку А.1 - в таблице А.1.4 приложения А к книге 3.1 (Книга 3.1 Приложении А).

Суммарная величина тепловой нагрузки в рассматриваемых зонах на 01.01.2024 составляет 3 666,9 Гкал/ч в горячей воде, в том числе:

- жилая застройка – 418,9 Гкал/ч;
- общественно-деловая застройка – 1 530,4 Гкал/ч;
- производственная застройка – 1 717,5 Гкал/ч,

и 502,4 т/ч в паре, в том числе:

а) жилая застройка – 2,2 т/ч;

б) общественно-деловая застройка – 1,4 т/ч;

в) производственная застройка – 498,7 т/ч.

Перспектива развития производственных и промышленных зон намечается в соответствии с законом города Москвы от 26.05.2004 (ред. от 08.06.2022) № 35 «Об особенностях использования земельных участков с целью сохранения научно-промышленного потенциала города Москвы».

Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 гг. на территории производственных и промышленных зон города Москвы представлен в таблице 3.12.

Таблица 3.12 - Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 гг. на территории производственных и промышленных зон города Москвы

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
1	Производственная зона № 1 Павелецкая	№ 1 Павелецкая	ЦАО, ЮАО	Даниловский, Замоскворечье	159,2	674,4	132,6	30,8	837,8	854-ПП_10.12.2015_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Павелецкий" программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
2	Производственная зона № 4 Звенигородское шоссе	№ 4 Звенигородское шоссе	ЦАО	Пресненский	87,9	99,6	155,9	-80,0	175,5	программа реновации города Москвы условие подключения прочие
	в том числе:									
2.1	Промышленная зона № 4 Звенигородское шоссе 4-I	№ 4 Звенигородское шоссе	ЦАО	Пресненский	5,1	0,0	5,7	0,0	5,7	условие подключения прочие
3	Производственная зона № 18 Грузинский вал	№ 18 Грузинский вал	ЦАО	Пресненский, Тверской	55,0	159,2	177,5	6,3	343,0	
4	Производственная зона № 5 Магистральные улицы	№ 5 Магистральные улицы	ЦАО, САО	Пресненский, Хорошёвский	240,9	1001,6	73,1	-1219,5	-144,8	946-ПП_23.12.2015_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Хорошевская" ("Полежаевская") 2160-ПП_10.11.2023 2680-ПП_26.11.2024 программа реновации города Москвы условие подключения прочие
	в том числе:									
4.1	Промышленная зона № 5 Магистральные улицы 5-I	№ 5 Магистральные улицы	ЦАО, САО	Пресненский, Хорошёвский	56,5	1001,6	-32,3	-1219,5	-250,2	2160-ПП_10.11.2023 2680-ПП_26.11.2024 программа реновации города Москвы условие подключения прочие
5	Производственная зона № 9 Улица Правды	№ 9 Улица Правды	ЦАО, САО	Беговой, Тверской	61,5	209,9	166,5	0,0	376,5	
	в том числе:									
5.1	Промышленная зона № 9 Улица Правды 9-I; 9-II	№ 9 Улица Правды	САО	Беговой	20,8	209,9	205,3	0,0	415,2	адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
6	Промышленная зона № ПЗ 1-2 район Замоскворечье	район Замоскворечье	ЦАО	Замоскворечье	2,2	0,0	17,1	0,0	17,1	адресная инвестиционная программа
9	Промышленная зона № ПЗ 1-4 район Басманный	район Басманный	ЦАО	Басманный	9,1	0,0	6,9	2,6	9,6	условие подключения

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
10	Производственная зона № 46 Коровино	№ 46 Коровино	САО	Дмитровский, Западное Дегунино	389,9	221,7	80,7	-13,8	288,6	247-ПП_21.02.2023 1739-ПП_10.11.2021._Проект планировки территории, ограниченной Коровинским шоссе, Базовской улицей, проездом внутреннего пользования, проездом 4389, Октябрьской железной дорогой, улицей Маршала Федоренко, улицей Бусиновская Горка и Ижорской улицей 1739-ПП_10.11.2021_Проект планировки территории, ограниченной Коровинским шоссе, Базовской улицей, проездом внутреннего пользования, проездом 4389, Октябрьской железной дорогой, улицей Маршала Федоренко, улицей Бусиновская Горка и Ижорской улицей 1338-ПП_19.08.2020_Проект планировки территории микрорайонов 11, 12 района Западное Дегунино города Москвы 590-ПП_19.06.2018_Проект планировки территории объектов природного комплекса Северного административного округа города Москвы № 211 "Сквер по ул.Ижорской, вл. 19, промзона "Коровино"", № 211а "Озелененная территория храмового комплекса на Ижорской улице" и .... 1533-ПП_19.11.2019_Проект планировки территории функциональной зоны № 14 и части функциональной зоны № 15 района Западное Дегунино города Москвы» 26-ПП_12.01.2023 программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
10.1	Промышленная зона № 46 Коровино 46-I	№ 46 Коровино	САО	Дмитровский	191,7	0,0	69,8	0,0	69,8	247-ПП_21.02.2023 26-ПП_12.01.2023 адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
13	Производственная зона № 13 Коптево	№ 13 Коптево	САО	Войковский, Коптево	93,0	100,1	11,1	-2,0	109,2	181-ПП_19.04.2016_Об утверждении проекта планировки территории транспортно-пересадочного узла

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										"Войковская" 258-ПП_13.02.2024 708-ПП_26.09.2017_Об утверждении Адресного перечня кварталов (территорий), в границах которых расположены существующие или подлежащие образованию земельные участки, предназначенные для проектирования и строительства в течение 2017-2021 годов «стартовых» многоквартирных домов, ... программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
13.1	Промышленная зона № 13 Коптево 13-I	№ 13 Коптево	САО	Войковский	30,4	100,1	31,6	3,5	135,2	181-ПП_19.04.2016_Об утверждении проекта планировки территории транспортно-пересадочного узла "Войковская" 258-ПП_13.02.2024 адресная инвестиционная программа условие подключения
14	Производственная зона № 47 Вагоноремонт	№ 47 Вагоноремонт	САО	Восточное Дегунино, Дмитровский	160,2	182,2	95,5	-3,5	274,3	20-ПП_15.01.2020_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла «Лианозово» адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
14.1	Промышленная зона № 47 Вагоноремонт 47-I; 47-II	№ 47 Вагоноремонт	САО	Восточное Дегунино, Дмитровский	139,4	237,2	95,5	6,3	339,1	20-ПП_15.01.2020_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла «Лианозово» адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
15	Производственная зона № 7 Боткинский проезд	№ 7 Боткинский проезд	САО	Беговой, Хорошёвский	122,0	478,7	-444,8	-152,2	-118,3	
	в том числе:									
16	Производственная зона № 8 Площадь развилки	№ 8 Площадь развилки	САО	Аэропорт, Сокол	68,4	147,6	0,0	-207,5	-59,9	адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
16.1	Промышленная зона № 8 Площадь развилки 8-II	№ 8 Площадь развилки	САО	Аэропорт	10,7	147,6	0,0	-207,5	-59,9	адресная инвестиционная программа условие подключения
17	Производственная зона № 48 Дегунино-Лихоборы	№ 48 Дегунино-Лихоборы	САО	Бескудниковский, Западное Дегунино, Тимирязевский	215,6	1054,6	73,4	-94,5	1033,5	2220-ПП_24.12.2021_Проект планировки территории части производственной зоны № 48 «Дегунино-Лихоборы», ограниченной Дмитровским шоссе, территорией объекта природного комплекса № 99а Северного административного округа города Москвы «Сквер вдоль Верхнелихоборской улицы (2 участка)» 1716-ПП_29.12.2018_Проект планировки территории, ограниченной улицей Линии Октябрьской Железной Дороги, Станционной улицей, 3-м Нижнелихоборским проездом, Дмитровским шоссе» 1337-ПП_19.08.2020_Проект планировки территории кварталов 93, 95 Тимирязевского района города Москвы 1287-ПП_01.10.2019_Проект планировки территории, ограниченной Ильменским проездом, Дмитровским шоссе, Малым кольцом Московской железной дороги, полосой отвода Октябрьской железной дороги, включая территорию транспортно-пересадочного узла «Верхние Лихоборы» программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
17.1	Промышленная зона № 48 Дегунино-Лихоборы 48-I; 48-II	№ 48 Дегунино-Лихоборы	САО	Бескудниковский, Западное Дегунино, Тимирязевский	73,6	1054,6	73,4	-94,5	1033,5	2220-ПП_24.12.2021_Проект планировки территории части производственной зоны № 48 «Дегунино-Лихоборы», ограниченной Дмитровским шоссе, территорией объекта природного комплекса № 99а Северного административного округа города Москвы «Сквер вдоль Верхнелихоборской улицы (2 участка)» 1716-ПП_29.12.2018_Проект планировки территории, ограниченной улицей Линии Октябрьской Железной Дороги, Станционной улицей, 3-м

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										Нижнелихоборским проездом, Дмитровским шоссе» 1337-ПП_19.08.2020_Проект планировки территории кварталов 93, 95 Тимирязевского района города Москвы 1287-ПП_01.10.2019_Проект планировки территории, ограниченной Ильменским проездом, Дмитровским шоссе, Малым кольцом Московской железной дороги, полосой отвода Октябрьской железной дороги, включая территорию транспортно-пересадочного узла «Верхние Лихоборы» программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
18	Производственная зона № 44 Братцево	№ 44 Братцево	САО	Войковский, Головинский, Коптево		451,0	70,0	-2,2	518,8	665-ПП_13.10.2015_Проект планировки территории, ограниченной Головинским шоссе, Нарвской улицей, проездом № 386, Головинского района города Москвы 2767-ПП_08.12.2022 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
18.1	Промышленная зона № 44 Братцево 44-I; 44-II; 44-III; 44-IV	№ 44 Братцево	САО	Войковский, Головинский, Коптево	27,1	539,0	70,0	-2,2	606,8	1650-ПП_19.12.2018_Проект планировки территории, ограниченной Михалковской улицей, территорией объекта культурного наследия регионального значения «Усадьба Михалково» 665-ПП_13.10.2015_Проект планировки территории, ограниченной Головинским шоссе, Нарвской улицей, проездом № 386, Головинского района города Москвы 2767-ПП_08.12.2022 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
19	Производственная зона № 45 Автомоторная	№ 45 Автомоторная	САО	Головинский		-6,6	3,2	-77,9	-81,3	программа реновации города Москвы условие подключения прочие

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
	в том числе:									
19	Промышленная зона № 45 Автомоторная 45-I; 45-II; 45-III	№ 45 Автомоторная	САО	Головинский	157,1	-6,6	3,2	-77,9	-81,3	программа реновации города Москвы условие подключения прочие
20	Промышленная зона № ПЗ 9-2 район Западное Дегунино	район Западное Дегунино	САО	Западное Дегунино	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	условие подключения прочие
24	Производственная зона № 16 Митьковская ветка	№ 16 Митьковская ветка	ЦАО, СВАО, ВАО	Алексеевский, Красносельский, Сокольники	128,2	139,0	131,2	20,1	290,3	2652-ПП_20.12.2023 1832-ПП_24.12.2019_Проект планировки территории, ограниченной Третьим транспортным кольцом, проездом № 3898, полосой отвода Московской железной дороги района Сокольники города Москвы» программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
24.1	Промышленная зона № 16 Митьковская ветка 16-I	№ 16 Митьковская ветка	СВАО, ВАО	Алексеевский, Сокольники	8,0	139,0	-10,6	28,4	156,8	1832-ПП_24.12.2019_Проект планировки территории, ограниченной Третьим транспортным кольцом, проездом № 3898, полосой отвода Московской железной дороги района Сокольники города Москвы» программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
25	Производственная зона № 10 Владыкино	№ 10 Владыкино	СВАО	Останкинский, Отрадное	146,8	100,0	112,7	15,7	228,4	407-ПП_08.07.2016_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Владыкино" условие подключения прочие
	в том числе:									
25.1	Промышленная зона № 10 Владыкино 10-I	№ 10 Владыкино	СВАО	Отрадное	7,2	100,0	4,9	0,0	104,9	условие подключения прочие
26	Производственная зона № 14 Калибр	№ 14 Калибр	СВАО	Останкинский	57,8	156,0	4,5	0,0	160,5	2664-ПП_ 22.12.2023 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
26.1	Промышленная зона № 14 Калибр 14-I	№ 14 Калибр	СВАО	Останкинский	32,4	125,9	4,5	0,0	130,4	2664-ПП_ 22.12.2023 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										условие подключения прочие
27	Производственная зона № 51а Осташковское шоссе	№ 51а Осташковское шоссе	СВАО	Лосиноостровский	39,3	32,9	5,6	0,8	39,3	708-ПП_26.09.2017_Об утверждении Адресного перечня кварталов (территорий), в границах которых расположены существующие или подлежащие образованию земельные участки, предназначенные для проектирования и строительства в течение 2017-2021 годов «стартовых» многоквартирных домов, ... программа реновации города Москвы условие подключения прочие
28	Производственная зона № 15 Алексеевские улицы	№ 15 Алексеевские улицы	СВАО	Алексеевский	154,5	-8,9	7,6	0,0	-1,3	1952-ПП_13.10.2023 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
28.1	Промышленная зона № 15 Алексеевские улицы 15-I; 15-II	№ 15 Алексеевские улицы	СВАО	Алексеевский	11,2	0,0	1,5	0,0	1,5	1952-ПП_13.10.2023
29	Производственная зона № 49 Бескудниково	№ 49 Бескудниково	СВАО	Алтуфьевский, Лианозово	117,5	197,4	34,9	67,3	299,6	506-ПП_01.08.2017_Проект планировки части территории производственной зоны № 49 «Бескудниково», ограниченной Илимской улицей, Алтуфьевским шоссе, границами функциональных зон № 10 и № 11 района Алтуфьевский, № 1 района Лианозово, полосой отвода путей Савеловского направления... 54-ПП_31.01.2020_Проект планировки территории микрорайонов 1-2, 3, 4-5 Алтуфьевского района города Москвы программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
29.1	Промышленная зона № 49 Бескудниково 49-I; 49-II	№ 49 Бескудниково	СВАО	Алтуфьевский, Лианозово	44,0	173,7	34,9	67,3	275,9	506-ПП_01.08.2017_Проект планировки части территории производственной зоны № 49 «Бескудниково», ограниченной Илимской улицей, Алтуфьевским шоссе, границами функциональных зон № 10 и № 11 района

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										Алтуфьевский, № 1 района Лианозово, полосой отвода путей Савеловского направления... программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
30	Производственная зона № 50 Алтуфьевское шоссе	№ 50 Алтуфьевское шоссе	СВАО	Алтуфьевский, Отрадное	315,0	372,0	79,6	53,1	504,7	2144-ПП_20.09.2024 408-ПП_08.07.2016_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Окружная" 2219-ПП_24.12.2021_Проект планировки территории, ограниченной Путевым проездом, Алтуфьевским шоссе и проездом внутреннего пользования программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
30.1	Промышленная зона № 50 Алтуфьевское шоссе 50-I; 50-II; 50-III; 50-IV; 50-V	№ 50 Алтуфьевское шоссе	СВАО	Алтуфьевский, Отрадное	98,5	372,0	79,0	53,1	504,1	2144-ПП_20.09.2024 408-ПП_08.07.2016_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Окружная" 2219-ПП_24.12.2021_Проект планировки территории, ограниченной Путевым проездом, Алтуфьевским шоссе и проездом внутреннего пользования программа реновации города Москвы условие подключения прочие
31	Производственная зона № 51 Медведково	№ 51 Медведково	СВАО	Бибирево, Отрадное, Северное Медведково, Южное Медведково	187,8	369,6	31,0	68,3	468,9	123-ПП_17.03.2015_Проект планировки территории промышленной зоны N 51-1 в границах производственной зоны N 51 "Медведково" 408-ПП_07.07.2015_Проект планировки территории, ограниченной проектируемыми проездами 5004, 6015, Полярной улицей, Широкой улицей 184-ПП_13.03.2018_Проект планировки территории, ограниченной Чермянской улицей, Полярной улицей, улицей Молодцова, Вилюйской улицей» 2048-ПП_14.12.2021_Проект планировки территории, ограниченной Полярным

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										проездом, проектируемым проездом 6015, Полярной улицей и проектируемым проездом 5286 2147-ПП_21.12.2021_Проект планировки территории транспортно пересадочного узла «Бульвар Дмитрия Донского» адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
31.1	Промышленная зона № 51 Медведково 51-II	№ 51 Медведково	СВАО	Южное Медведково	74,3	170,1	31,0	46,0	247,1	184-ПП_13.03.2018_Проект планировки территории, ограниченной Чермянской улицей, Полярной улицей, улицей Молодцова, Вилюйской улицей» адресная инвестиционная программа условие подключения
32	Производственная зона № 52 Северянин	№ 52 Северянин	СВАО, ВАО	Бабушкинский, Метрогородок, Ростокино, Свиблово, Ярославский	367,3	236,0	203,7	-13,1	426,7	2492-ПП_13.12.2023 904-ПП-18.12.2015_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Ботанический сад" 77-ПП_15.02.2018_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла «Ростокино (Ярославская)» 2457-ПП_11.11.2022 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
32.1	Промышленная зона № 52 Северянин 52-I; 52-II	№ 52 Северянин	СВАО	Бабушкинский, Ростокино, Свиблово, Ярославский	56,9	236,0	203,7	-13,1	426,7	2492-ПП_13.12.2023 904-ПП-18.12.2015_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Ботанический сад" 77-ПП_15.02.2018_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла «Ростокино (Ярославская)» 2457-ПП_11.11.2022 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
33	Производственная зона № 52а Свиблова	№ 52а Свиблова	СВАО	Бабушкинский, Свиблово	83,9	205,4	1,6	-12,3	194,7	708-ПП_26.09.2017_Об утверждении Адресного перечня кварталов (территорий), в границах которых расположены существующие или подлежащие

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										образованию земельные участки, предназначенные для проектирования и строительства в течение 2017-2021 годов «стартовых» многоквартирных домов, ... программа реновации города Москвы условие подключения прочие
	в том числе:									
33.1	Промышленная зона № 52а Свиблово 52а-I; 52а-II	№ 52а Свиблово	СВАО	Бабушкинский, Свиблово	26,0	181,8	1,6	-12,3	171,1	708-ПП_26.09.2017_Об утверждении Адресного перечня кварталов (территорий), в границах которых расположены существующие или подлежащие образованию земельные участки, предназначенные для проектирования и строительства в течение 2017-2021 годов «стартовых» многоквартирных домов, ... программа реновации города Москвы условие подключения
34	Производственная зона № 11 Огородный проезд	№ 11 Огородный проезд	СВАО	Бутырский, Марьина роща	346,9	575,7	240,9	-26,0	790,6	586-ПП_15.09.2015_Проект планировки территории, ограниченной Новодмитровской улицей, полосой отвода Московской железной дороги, улицей Нижняя Масловка и Бутырская улица 857-ПП_14.12.2015_Проект планировки территории функциональных зон № 4 Бутырского района города Москвы и №14 района Марьина роща города Москвы 390-ПП_15.03.2022_Проект планировки территории по адресу: Огородный проезд, влд. 2, влд. 4 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
34.1	Промышленная зона № 11 Огородный проезд 11-I	№ 11 Огородный проезд	СВАО	Бутырский	43,7	193,5	-9,5	0,0	184,0	адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
34.2	Промышленная зона № 11 Огородный проезд 11-II	№ 11 Огородный проезд	СВАО	Марьина роща	29,2	29,7	0,0	0,0	29,7	адресная инвестиционная программа прочие
37	Промышленная зона № ПЗ 2-3 район Ростокино	район Ростокино	СВАО	Ростокино	9,7	246,7	-9,8	0,0	236,9	адресная инвестиционная программа условие подключения прочие

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
38	Производственная зона № 19 Хапиловка	№ 19 Хапиловка	ВАО	Преображенское, Соколиная Гора	94,1	13,4	0,0	-234,6	-221,2	программа реновации города Москвы условие подключения прочие
	в том числе:									
38.1	Промышленная зона № 19 Хапиловка 19-II	№ 19 Хапиловка	ВАО	Соколиная Гора	21,6	0,0	14,0	-1,3	12,7	адресная инвестиционная программа условие подключения
	в том числе:									
40	Производственная зона № 21 Кирпичные улицы	№ 21 Кирпичные улицы	ВАО	Соколиная Гора	49,8	158,7	-28,7	-41,2	88,9	708-ПП_26.09.2017_Об утверждении Адресного перечня кварталов (территорий), в границах которых расположены существующие или подлежащие образованию земельные участки, предназначенные для проектирования и строительства в течение 2017-2021 годов «стартовых» многоквартирных домов, ... 960-ПП_01.01.2018_Проект планировки территории части производственной зоны № 21 «Кирпичные улицы», ограниченной улицей Вольной, 2-м Вольным переулком, 10-й улицей Соколиной Горы, 1-м Кирпичным переулком» программа реновации города Москвы условие подключения прочие
	в том числе:									
40.1	Промышленная зона № 21 Кирпичные улицы 21-I	№ 21 Кирпичные улицы	ВАО	Соколиная Гора	35,5	158,7	-28,7	-41,2	88,9	708-ПП_26.09.2017_Об утверждении Адресного перечня кварталов (территорий), в границах которых расположены существующие или подлежащие образованию земельные участки, предназначенные для проектирования и строительства в течение 2017-2021 годов «стартовых» многоквартирных домов, ... 960-ПП_01.01.2018_Проект планировки территории части производственной зоны № 21 «Кирпичные улицы», ограниченной улицей Вольной, 2-м Вольным переулком, 10-й улицей Соколиной Горы, 1-м Кирпичным переулком» программа реновации города Москвы условие подключения прочие
41	Производственная зона № 22 Соколиная гора	№ 22 Соколиная гора	ВАО	Перово, Соколиная Гора	244,0	-1,8	-10,4	-49,2	-61,4	

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
	в том числе:									
41.1	Промышленная зона № 22 Соколиная Гора 22-I	№ 22 Соколиная Гора	ВАО	Соколиная Гора	28,8	0,0	0,0	0,0	0,0	условие подключения прочие
41.2	Промышленная зона № 22 Соколиная гора 22-II	№ 22 Соколиная гора	ВАО	Соколиная Гора	13,7	-1,8	0,0	0,0	-1,8	программа реновации города Москвы
41.3	Промышленная зона № 22 Соколиная гора 22-V	№ 22 Соколиная гора	ВАО	Соколиная Гора	11,2	71,5	9,1	-46,8	33,9	2411-ПП_23.10.2024
41.4	Промышленная зона № 22 Соколиная гора 22-VI	№ 22 Соколиная гора	ВАО	Соколиная Гора	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	604-ПП_15.10.2014_Проект планировки территории, ограниченной 3-ей ул. Соколиной горы, ул. Уткина, ш. Энтузиастов, проспектом Буденного
42	Производственная зона № 53 Калошино	№ 53 Калошино	ВАО	Гольяново, Метрогородок	507,8	1701,4	196,9	-280,1	1618,2	2518-ПП_от 07.11.2024 776-ПП_24.07.2018_Проект планировки части территории промышленной зоны 53-I «Калошино», ограниченной улицей Тагильской, Открытым шоссе, проектируемым проездом 2277 и 6-м проездом Подбельского» 134-ПП_20.02.2020_Проект планировки территории микрорайонов 1, 2, 2а района Метрогородок города Москвы 2391-ПП_ 25.12.2020_ Проект планировки территории по адресу: ул.Амурская, вл.1 района Гольяново города Москвы» 409-ПП_08.07.2016_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Черкизово" 535-ПП_08.08.2017_Проект планировки территории на пересечении Тагильской улицы и Открытого шоссе» 708-ПП_26.09.2017_Об утверждении Адресного перечня кварталов (территорий), в границах которых расположены существующие или подлежащие образованию земельные участки, предназначенные для проектирования и строительства в течение 2017-2021 годов «стартовых» многоквартирных домов, ... 2083-пп_20.12.2021_Проект планировки территории, ограниченной Тагильской улицей, Открытым шоссе, 6-м проездом Подбельского, проектируемым проездом № 2277, Монтажной улицей, улицей Николая Химушина 2083-ПП_20.12.2021_Проект планировки

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										территории, ограниченной Тагильской улицей, Открытым шоссе, 6-м проездом Подбельского, проектируемым проездом № 2277, Монтажной улицей, улицей Николая Химушина 2391-ПП_25.12.2020_Проект планировки территории по адресу: ул. Амурская, вл.1 района Гольяново города Москвы 2083-ПП_20.12.2021._Проект планировки территории, ограниченной Тагильской улицей, Открытым шоссе, 6-м проездом Подбельского, проектируемым проездом № 2277, Монтажной улицей, улицей Николая Химушина программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
42.1	Промышленная зона № 53 Калошино 53-I	№ 53 Калошино	ВАО	Метрогородок	198,8	770,0	117,4	-135,6	751,8	776-ПП_24.07.2018_Проект планировки части территории промышленной зоны 53-I «Калошино», ограниченной улицей Тагильской, Открытым шоссе, проектируемым проездом 2277 и 6-м проездом Подбельского» 134-ПП_20.02.2020_Проект планировки территории микрорайонов 1, 2, 2а района Метрогородок города Москвы 535-ПП_08.08.2017_Проект планировки территории на пересечении Тагильской улицы и Открытого шоссе» 2083-пп_20.12.2021_Проект планировки территории, ограниченной Тагильской улицей, Открытым шоссе, 6-м проездом Подбельского, проектируемым проездом № 2277, Монтажной улицей, улицей Николая Химушина 2083-ПП_20.12.2021_Проект планировки территории, ограниченной Тагильской улицей, Открытым шоссе, 6-м проездом Подбельского, проектируемым проездом № 2277, Монтажной улицей, улицей Николая Химушина

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										2083-ПП_20.12.2021._Проект планировки территории, ограниченной Тагильской улицей, Открытым шоссе, 6-м проездом Подбельского, проектируемым проездом № 2277, Монтажной улицей, улицей Николая Химушина программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
42.2	Промышленная зона № 53 Калошино 53-II	№ 53 Калошино	ВАО	Гольяново	170,9	650,3	74,6	-147,3	577,6	2518-ПП_от 07.11.2024 2391-ПП_ 25.12.2020_ Проект планировки территории по адресу: ул.Амурская, вл.1 района Гольяново города Москвы» 708-ПП_26.09.2017_Об утверждении Адресного перечня кварталов (территорий), в границах которых расположены существующие или подлежащие образованию земельные участки, предназначенные для проектирования и строительства в течение 2017-2021 годов «стартовых» многоквартирных домов, ... 2391-ПП_25.12.2020_Проект планировки территории по адресу: ул. Амурская, вл.1 района Гольяново города Москвы программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения условие подключения прочие
43	Производственная зона № 54 Прожектор	№ 54 Прожектор	ВАО	Перово, Соколиная Гора	269,1	518,1	56,2	-203,0	371,3	1992-ПП_18.10.2023 1443-ПП_02.09.2020_Проект планировки территории кварталов 2, 3-4, 6 района Перово города Москвы и территории, прилегающей к кварталу 2 района Перово города Москвы программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
43.1	Промышленная зона № 54 Прожектор 54-I	№ 54 Прожектор	ВАО	Перово	64,8	100,3	27,7	-1,7	126,4	1992-ПП_18.10.2023 1443-ПП_02.09.2020_Проект планировки территории кварталов 2, 3-4, 6 района Перово города Москвы и территории, прилегающей к кварталу 2 района Перово города Москвы программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
43.2	Промышленная зона № 54 Прожектор 54-II	№ 54 Прожектор	ВАО	Перово	50,9	0,0	21,3	-13,6	7,7	1992-ПП_18.10.2023 условие подключения прочие
43.3	Промышленная зона № 54 Прожектор 54-III	№ 54 Прожектор	ВАО	Перово	24,2	417,8	7,2	-187,8	237,2	1992-ПП_18.10.2023 условие подключения
44	Производственная зона № 55 Перово	№ 55 Перово	ВАО	Новогиреево	41,8	0,0	25,9	0,0	25,9	адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
45	Производственная зона Косино-1 (Руднево)	Косино-1 (Руднево)	ВАО	Косино-Ухтомский	133,9	0,0	279,7	1118,6	1398,4	428-ПП_13.07.2015_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Люберецкая " ("Косино-Ухтомская") 1286-ПП_01.10.2019_Проект планировки территории линейных объектов участков улично-дорожной сети - улично-дорожная сеть в промзоне Руднево 2056-ПП_30.10.2023 комплексная схема инженерного обеспечения условие подключения прочие
	в том числе:									
45.1	Промышленная зона Косино-1 (Руднево) К-I	Косино-1 (Руднево)	ВАО	Косино-Ухтомский	133,9	0,0	278,2	1111,9	1390,2	428-ПП_13.07.2015_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Люберецкая " ("Косино-Ухтомская") 1286-ПП_01.10.2019_Проект планировки территории линейных объектов участков улично-дорожной сети - улично-дорожная сеть в промзоне Руднево 2056-ПП_30.10.2023 комплексная схема инженерного обеспечения

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										условие подключения прочие
50	Производственная зона № 24 Карачарово	№ 24 Карачарово	ВАО, ЮВАО	Нижегородский, Перово	214,4	658,0	10,8	0,0	668,8	1425-ПП_27.07.2023 981-ПП_30.05.2023 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
50.1	Промышленная зона № 24 Карачарово 24-I	№ 24 Карачарово	ЮВАО	Нижегородский	44,8	475,8	2,9	0,0	478,7	1425-ПП_27.07.2023 981-ПП_30.05.2023 программа реновации города Москвы условие подключения прочие
50.2	Промышленная зона № 24 Карачарово 24-III	№ 24 Карачарово	ЮВАО	Нижегородский	7,7	48,2	-6,6	0,0	41,6	1425-ПП_27.07.2023 программа реновации города Москвы условие подключения
51	Производственная зона № 58 Люблино	№ 58 Люблино	ЮВАО	Люблино, Марьино	232,8	733,1	218,0	-0,8	950,3	2194-ПП_24.12.2021_Проект планировки территории, ограниченной железнодорожными путями Курского направления, Люблинской улицей, улицей Нижние Поля, улицей Перерва 122-ПП_17.03.2015_Проект планировки территории, ограниченной проектируемым проездом N 4343, Подольской улицей, Донецкой улицей, урезом воды реки Москвы, полосой отвода Курского направления железной дороги, района Марьино города Москвы программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
51.1	Промышленная зона № 58 Люблино 58-I	№ 58 Люблино	ЮВАО	Люблино	110,9	632,8	47,5	0,0	680,3	2194-ПП_24.12.2021_Проект планировки территории, ограниченной железнодорожными путями Курского направления, Люблинской улицей, улицей Нижние Поля, улицей Перерва адресная инвестиционная программа условие подключения
51.2	Промышленная зона № 58 Люблино 58-II	№ 58 Люблино	ЮВАО	Марьино	30,3	0,0	150,5	-1,2	149,2	2194-ПП_24.12.2021_Проект планировки территории, ограниченной

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										железнодорожными путями Курского направления, Люблинской улицей, улицей Нижние Поля, улицей Перерва прочие
52	Производственная зона № 59 Капотня	№ 59 Капотня	ЮВАО	Капотня, Люблино	775,3	-26,3	13,6	15,7	3,0	программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
52.1	Промышленная зона № 59 Капотня 59-I	№ 59 Капотня	ЮВАО	Люблино	349,8	-3,0	-6,3	0,0	-9,4	прочие
52.2	Промышленная зона № 59 Капотня 59-II	№ 59 Капотня	ЮВАО	Капотня		-23,3	0,0	0,0	-23,3	программа реновации города Москвы прочие
53	Производственная зона № 23 Серп и молот	№ 23 Серп и молот	ЮВАО	Лефортово, Нижегородский	521,6	569,9	18,5	-33,8	554,7	723-ПП_03.11.2015_Проект планировки территории района Лефортово города Москвы, ограниченной улицей Золоторожский вал, проездом завода Серп и Молот, шоссе Энтузиастов, проектируемым проездом 6626» 53-ПП_25.01.2022_Проект планировки территории, ограниченной Танковым проездом, улицей Золоторожский Вал, Таможенным проездом, Волочаевской улицей программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
53.1	Промышленная зона № 23 Серп и Молот 23-II; 23-III;23-IV; 23-IX; 23-V; 23-VI; 23-VII; 23-VIII	№ 23 Серп и Молот	ЮВАО	Лефортово	108,5	581,6	102,2	0,0	683,8	723-ПП_03.11.2015_Проект планировки территории района Лефортово города Москвы, ограниченной улицей Золоторожский вал, проездом завода Серп и Молот, шоссе Энтузиастов, проектируемым проездом 6626» адресная инвестиционная программа условие подключения
54	Производственная зона № 25 Волгоградский проспект	№ 25 Волгоградский проспект	ЦАО, ЮВАО	Нижегородский, Таганский, Южнопортовый	342,3	638,5	204,5	54,2	897,2	902-ПП_18.12.2015_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Новохохловская" 1336-ПП_19.08.2020_Проект планировки территории кварталов 78, 79, 80 Нижегородского района города Москвы 322-ПП_09.06.2016_Проект планировки территории, расположенной на пересечении

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										Новоостаповской улицы, Волгоградского проспекта, 2-й улицы Машиностроения 2187-ПП_24.12.2021_Проект планировки территории по адресу: 1-й Дубровский проезд, вл. 78/14 2566-ПП_19.12.2023 программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
54.1	Промышленная зона № 25 Волгоградский проспект 25-I	№ 25 Волгоградский проспект	ЦАО, ЮВАО	Нижегородский, Таганский	134,8	174,1	88,4	56,2	318,8	902-ПП_18.12.2015_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла "Новохохловская" 1336-ПП_19.08.2020_Проект планировки территории кварталов 78, 79, 80 Нижегородского района города Москвы программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
54.2	Промышленная зона № 25 Волгоградский проспект 25-II	№ 25 Волгоградский проспект	ЮВАО	Южнопортовый	15,1	158,6	40,6	0,0	199,2	2187-ПП_24.12.2021_Проект планировки территории по адресу: 1-й Дубровский проезд, вл. 78/14 2566-ПП_19.12.2023 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения
54.3	Промышленная зона № 25 Волгоградский проспект 25-III	№ 25 Волгоградский проспект	ЮВАО	Южнопортовый	30,2	305,8	75,4	-2,0	379,2	322-ПП_09.06.2016_Проект планировки территории, расположенной на пересечении Новоостаповской улицы, Волгоградского проспекта, 2-й улицы Машиностроения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
55	Производственная зона № 26 Южный порт	№ 26 Южный порт	ЮВАО	Печатники	558,2	1567,6	788,8	478,5	2834,9	2339-ПП_30.11.2023 837-ПП_22.04.2024 854-ПП_18.12.2013_Проект планировки территории промышленной зоны 26-1 в границах производственной зоны "Южный порт"

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										1852-ПП_30.11.2021_Проект планировки части территории производственной зоны № 26 «Южный порт», ограниченной Южнопортовой улицей, 2-м Южнопортовым проездом, полосой отвода железной дороги 855-ПП_18.12.2012_Проект планировки территории промышленной зоны 26-II в границах производственной зоны "Южный порт" 2382-ПП_03.11.2022 адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
55.1	Промышленная зона № 26 Южный порт 26-I	№ 26 Южный порт	ЮВАО	Печатники	122,2	0,0	54,3	61,8	116,1	854-ПП_18.12.2013_Проект планировки территории промышленной зоны 26-1 в границах производственной зоны "Южный порт" адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
55.2	Промышленная зона № 26 Южный порт 26-II	№ 26 Южный порт	ЮВАО	Печатники	141,6	26,5	684,5	425,6	1136,6	2339-ПП_30.11.2023 855-ПП_18.12.2012_Проект планировки территории промышленной зоны 26-II в границах производственной зоны "Южный порт" условие подключения прочие
55.3	Промышленная зона № 26 Южный порт 26-III	№ 26 Южный порт	ЮВАО	Печатники	34,4	320,5	38,5	0,0	359,0	1852-ПП_30.11.2021_Проект планировки части территории производственной зоны № 26 «Южный порт», ограниченной Южнопортовой улицей, 2-м Южнопортовым проездом, полосой отвода железной дороги условие подключения
55.4	Промышленная зона № 26 Южный порт 26-IV	№ 26 Южный порт	ЮВАО	Печатники	71,3	135,6	100,2	-9,7	226,1	прочие
55.5	Промышленная зона № 26 Южный порт 26-V	№ 26 Южный порт	ЮВАО	Печатники	34,7	256,7	7,2	0,0	263,9	прочие
55.6	Промышленная зона № 26 Южный порт 26-VI	№ 26 Южный порт	ЮВАО	Печатники	67,2	963,9	10,6	0,0	974,5	837-ПП_22.04.2024 2382-ПП_03.11.2022 условие подключения прочие
56	Производственная зона № 56 Грайвороново	№ 56 Грайвороново	ЮВАО	Нижегородский, Рязанский, Текстильщики	254,8	328,5	158,1	-77,7	408,9	667-ПП_18.11.2014_Проект планировки части территории производственной зоны N 56 Грайвороново", ограниченной Рязанским

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										проспектом и проектируемыми проездами 1794а и 2021 617-ПП_25.09.2015_Проект планировки части территории района Текстильщики, ограниченной 1-м Грайвороновским проездом, Грайвороновской улицей, Курским направлением ж/д, подъездной веткой "Бойня-Перово" 406-ПП_07.07.2016_Проект планировки территории, ограниченной Рязанским проспектом, Стахановской улицей, 2-м Грайвороновским проездом программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
56.1	Промышленная зона № 56 Грайвороново 56-I	№ 56 Грайвороново	ЮВАО	Нижегородский	111,7	30,9	33,5	-3,4	61,0	667-ПП_18.11.2014_Проект планировки части территории производственной зоны N 56 Грайвороново", ограниченной Рязанским проспектом и проектируемыми проездами 1794а и 2021 условие подключения прочие
56.2	Промышленная зона № 56 Грайвороново 56-II	№ 56 Грайвороново	ЮВАО	Рязанский	22,5	80,3	83,4	-1,7	162,0	406-ПП_07.07.2016_Проект планировки территории, ограниченной Рязанским проспектом, Стахановской улицей, 2-м Грайвороновским проездом программа реновации города Москвы условие подключения прочие
56.3	Промышленная зона № 56 Грайвороново 56-III	№ 56 Грайвороново	ЮВАО	Текстильщики	7,6	128,8	40,1	0,0	168,8	617-ПП_25.09.2015_Проект планировки части территории района Текстильщики, ограниченной 1-м Грайвороновским проездом, Грайвороновской улицей, Курским направлением ж/д, подъездной веткой "Бойня-Перово" адресная инвестиционная программа условие подключения
56.4	Промышленная зона № 56 Грайвороново 56-IV	№ 56 Грайвороново	ЮВАО	Нижегородский	46,8	0,0	1,2	-65,9	-64,7	условие подключения прочие
57	Производственная зона № 57 Курьяново	№ 57 Курьяново	ЮВАО	Печатники	393,6	301,3	149,8	47,6	498,8	1568-ПП_20.07.2022 3028-ПП_26.12.2022 программа реновации города Москвы

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										условие подключения прочие
	в том числе:									
57.1	Промышленная зона № 57 Курьяново 57-I	№ 57 Курьяново	ЮВАО	Печатники	168,0	301,3	149,8	47,6	498,8	1568-ПП_20.07.2022 3028-ПП_26.12.2022 программа реновации города Москвы условие подключения прочие
58	Промышленная зона № 56 Грайвороново 56-V	№ 56 Грайвороново	ЮВАО	Рязанский	45,3	353,0	351,4	21,1	725,4	1366-ПП_18.10.2019_Проект планировки территории многофункциональной общественной зоны № 10 Рязанского района города Москвы» адресная инвестиционная программа условие подключения
59	Промышленная зона № 63 Выхино	№ 63 Выхино	ЮВАО	Выхино-Жулебино	8,9	0,0	0,0	13,6	13,6	условие подключения прочие
62	Промышленная зона № ПЗ 4-4 район Южнопортовый	район Южнопортовый	ЮВАО	Южнопортовый	14,0	0,0	0,0	18,7	18,7	условие подключения прочие
64	Производственная зона № 27 ЗИЛ	№ 27 ЗИЛ	ЮАО	Даниловский	395,0	2198,0	550,9	112,4	2861,3	
	в том числе:									
64.1	Промышленная зона № 27 ЗИЛ 27-I	№ 27 ЗИЛ	ЮАО	Даниловский	102,7	1935,5	272,0	77,5	2284,9	201-ПП_14.04.2017_Проект планировки территории, ограниченной полосой отвода Малого кольца Московской железной дороги, рекой Москвой, 2-м Кожуховским проездом и технической зоной метрополитена» 2189-ПП_25.09.2024 200-ПП_14.04.2017_Проект планировки территории, ограниченной полосой отвода Малого кольца Московской железной дороги, рекой Москвой, Третьим транспортным кольцом» 726-ПП_09.04.2024 адресная инвестиционная программа условие подключения
65	Производственная зона № 28 Ленино	№ 28 Ленино	ЮАО	Бирюлёво Восточное	142,9	0,0	157,0	3,9	160,9	
	в том числе:									
65.1	Промышленная зона № 28 Ленино 28-I	№ 28 Ленино	ЮАО	Бирюлёво Восточное	285,0	0,0	7,2	3,9	11,1	946-ПП_17.08.2018_Проект планировки территории, ограниченной 6-й Радиальной улицей, улицей Липецкой, улицей Элеваторной, проектируемым проездом № 891

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										адресная инвестиционная программа условие подключения
66	Производственная зона № 28а Бирюлево	№ 28а Бирюлево	ЮАО	Бирюлёво Западное	425,0	0,0	-8,4	116,8	108,3	программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
66.1	Промышленная зона № 28а Бирюлево 28а-I; 28а-II; 28а-III	№ 28а Бирюлево	ЮАО	Бирюлёво Восточное	285,04	0,0	-8,4	95,0	86,5	адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
67	Производственная зона № 29 Нагатино	№ 29 Нагатино	ЮАО	Нагатино-Садовники	174,7	344,9	170,9	10,8	526,6	
	в том числе:									
68	Производственная зона № 30 Коломенское	№ 30 Коломенское	ЮАО	Москворечье-Сабурово, Нагатино-Садовники	202,2	404,3	8,3	15,5	428,1	1223-ПП_17.09.2019_Проект планировки территории, ограниченной Чонгарским бульваром, Варшавским шоссе, полосой отвода Павелецкого направления Московской железной дороги, Каширским проездом, включая территорию транспортно-пересадочного узла «Варшавская» адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
68.1	Промышленная зона № 30 Коломенское 30-I; 30-II; 30-III; 30-IV	№ 30 Коломенское	ЮАО	Москворечье-Сабурово	180,1	139,0	8,3	0,0	147,2	условие подключения
	в том числе:									
70	Производственная зона № 33 Верхние котлы	№ 33 Верхние котлы	ЮАО	Нагорный	134,5	110,2	61,4	29,6	201,2	222-ПП_20.04.2015_Проект планировки территории производственной зоны N 33 "Верхние котлы" 727-ПП_18.06.2019_"Проект планировки части территории специализированной спортивно-рекреационной общественной зоны № 13 Нагорного района города Москвы" 708-ПП_26.09.2017_Об утверждении Адресного перечня кварталов (территорий), в границах которых расположены существующие или подлежащие образованию земельные участки, предназначенные для проектирования и строительства в течение 2017-2021 годов

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										«стартовых» многоквартирных домов, ... программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
70.1	Промышленная зона № 33 Верхние котлы 33-I	№ 33 Верхние котлы	ЮАО	Нагорный	50,7	27,3	21,4	0,0	48,7	222-ПП_20.04.2015_Проект планировки территории производственной зоны N 33 "Верхние котлы" 708-ПП_26.09.2017_Об утверждении Адресного перечня кварталов (территорий), в границах которых расположены существующие или подлежащие образованию земельные участки, предназначенные для проектирования и строительства в течение 2017-2021 годов «стартовых» многоквартирных домов, ... программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
71	Производственная зона № 36 Красный строитель	№ 36 Красный строитель	ЮАО	Чертаново Южное	89,6	157,3	50,0	1,0	208,3	1771-ПП_10.11.2021_Проект планировки территории, ограниченной улицей Газопровод, проектируемым проездом 4578, улицей Кирпичные Выемки, Варшавским шоссе, проектируемым проездом 4579, Дорожной улицей, МКАД, Курским направлением Московской железной дороги программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
72	Производственная зона № 61 Совхоз	№ 61 Совхоз	ЮАО	Орехово-Борисово Южное	57,1	0,0	0,0	-10,8	-10,8	641-ПП_13.11.2012_Проект планировки территории функциональных зон №4,13,25 района Северный города Москвы, включая территорию транспортно-пересадочного узла "Новодачная (МФТИ)" и территорию транспортно-пересадочного узла "Долгопрудная" 641-П_13.11.2012_Проект планировки территории функциональных зон №4,13,25 района Северный города Москвы, включая территорию транспортно-пересадочного узла "Новодачная (МФТИ)" и территорию транспортно-пересадочного узла

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										"Долгопрудная" условие подключения прочие
73	Производственная зона Нагатинский затон	Нагатинский затон	ЮАО	Нагатинский Затон	47,3	23,5	71,0	0,0	94,5	
	в том числе:									
73.1	Промышленная зона Нагатинский затон	Нагатинский затон	ЮАО	Нагатинский Затон	45,1	23,5	71,0	0,0	94,5	1402-ПП_31.08.2020_Микрорайоны 4, 5, 7 района Нагатинский затон города Москвы 697-ПП_22.10.2013_Проект планировки территории многофункциональной зоны N 16 района Нагатинский затон города Москвы программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
74	Производственная зона № 2 Варшавское шоссе	№ 2 Варшавское шоссе	ЮАО	Донской, Нагатино-Садовники	107,9	416,3	256,2	25,8	698,2	
	в том числе:									
74.1	Промышленная зона № 2 Варшавское шоссе 2-I; 2-II; 2-III	№ 2 Варшавское шоссе	ЮАО	Донской, Нагатино-Садовники	150,1	429,9	261,1	25,8	716,8	2281-ПП_21.12.2020_Проект планировки территории, ограниченной Варшавским шоссе, проектируемым проездом № 5529, руслом Москвы-реки, границей производственной зоны № 2 «Варшавское шоссе», Нагатинской улицей 841-ПП_08.11.2017_Проект планировки части территории производственной зоны № 2 «Варшавское шоссе» программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения
75	Производственная зона № 32 Котляково	№ 32 Котляково	ЮАО	Москворечье-Сабурово, Царицыно	230,5	384,7	98,8	-11,0	472,4	1004-ПП_08.07.2021 3044-ПП_18.12.2024 программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения условие подключения прочие
	в том числе:									
75.1	Промышленная зона № 32 Котляково 32-I	№ 32 Котляково	ЮАО	Москворечье-Сабурово, Царицыно	180,3	384,7	98,8	-17,9	465,5	1004-ПП_08.07.2021 3044-ПП_18.12.2024

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										условие подключения прочие
76	Производственная зона № 65 Чертаново	№ 65 Чертаново	ЮАО	Чертаново Северное, Чертаново Центральное	328,3	0,0	9,5	99,0	108,5	351-ПП_14.03.2022_Проект планировки территории линейного объекта - трамвайная линия от Чертановской улицы до станции МЦД-2 «Покровское» адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
76.1	Промышленная зона № 65 Чертаново 65-I; 65-II	№ 65 Чертаново	ЮАО	Чертаново Северное, Чертаново Центральное	237,0	0,0	9,5	99,0	108,5	351-ПП_14.03.2022_Проект планировки территории линейного объекта - трамвайная линия от Чертановской улицы до станции МЦД-2 «Покровское» адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
77	Промышленная зона № ПЗ 5-2 район Москворечье-Сабурово	район Москворечье-Сабурово	ЮАО	Москворечье-Сабурово	14,4	500,6	0,0	0,0	500,6	177-ПП_15.02.2022_Проект планировки территории по адресу: ул. Борисовские Пруды, вл.1 условие подключения
81	Производственная зона № 34 Черемушки	№ 34 Черемушки	ЮЗАО	Котловка	68,0	288,1	2,6	-14,0	276,7	1349-ПП_24.08.2020_Проект планировки территории микрорайонов 67, 68, кварталов 103,104, 105, 106 района Котловка города Москвы 708-ПП_26.09.2017_Об утверждении Адресного перечня кварталов (территорий), в границах которых расположены существующие или подлежащие образованию земельные участки, предназначенные для проектирования и строительства в течение 2017-2021 годов «стартовых» многоквартирных домов, ... 1886-ПП_30.11.2021_Проект планировки территории, ограниченной улицей Кржижановского, проездом № 3704, Севастопольским проспектом, Нахимовским проспектом программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
81.1	Промышленная зона № 34 Черемушки 34-I	№ 34 Черемушки	ЮЗАО	Котловка	42,3	95,6	2,6	-14,0	84,1	прочие
81.2	Промышленная зона № 34 Черемушки 34-II	№ 34 Черемушки	ЮЗАО	Котловка	7,0	144,0	0,0	0,0	144,0	1886-ПП_30.11.2021_Проект планировки территории, ограниченной улицей Кржижановского, проездом № 3704, Севастопольским проспектом, Нахимовским проспектом программа реновации города Москвы условие подключения
82	Производственная зона № 62 Теплый стан	№ 62 Теплый стан	ЮЗАО	Ясенево	93,7	0,0	0,0	8,6	8,6	259-ПП_17.05.2016_Проект планировки территории производственной зоны №62 "Теплый стан", ограниченной Профсоюзной улицей, Новоясеневским проспектом, проектируемыми проездами №5316, 5314, 5408, 5409, 5412 836-ПП_19.04.2024 условие подключения прочие
83	Производственная зона № 3 Донские улицы	№ 3 Донские улицы	ЮАО, ЮЗАО	Академический, Гагаринский, Донской, Котловка	147,5	78,4	149,6	-13,1	214,9	
	в том числе:									
83.1	Промышленная зона № 3 Донские улицы 3-I	№ 3 Донские улицы	ЮЗАО	Академический	35,3	0,0	19,8	0,0	19,8	264-ПП_24.04.2013_Проект планировки территории южной части производственной зоны N 3 "Донские улицы", ограниченной проектируемыми проездами N 3551а, N 5138, N 5104, улицей Большая Черемушкинская условие подключения
84	Производственная зона № 35 Воронцово	№ 35 Воронцово	ЮЗАО	Коньково, Обручевский, Черёмушки	318,3	358,0	340,4	24,1	722,5	1087-ПП_22.08.2019_Проект плакировки территории, ограниченной улицами Академика Челомея, Новаторов, Обручева адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
84.1	Промышленная зона № 35 Воронцово 35-II	№ 35 Воронцово	ЮЗАО	Коньково	51,6	0,0	1,7	0,0	1,7	условие подключения прочие
84.2	Промышленная зона № 35 Воронцово 35-III	№ 35 Воронцово	ЮЗАО	Коньково	31,4	136,8	11,6	0,0	148,4	адресная инвестиционная программа условие подключения
84.3	Промышленная зона № 35 Воронцово 35-IV	№ 35 Воронцово	ЮЗАО	Черёмушки	31,5	0,0	0,0	3,8	3,8	адресная инвестиционная программа условие подключения

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
84.4	Промышленная зона № 35 Воронцово 35-V	№ 35 Воронцово	ЮЗАО	Черёмушки	18,0	0,0	281,0	0,0	281,0	адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
84.5	Промышленная зона № 35 Воронцово 35-VI	№ 35 Воронцово	ЮЗАО	Обручевский	22,3	105,1	-1,8	0,0	103,3	условие подключения
85	Производственная зона Северное Бутово	Северное Бутово	ЮЗАО	Северное Бутово	19,6	31,7	25,7	0,0	57,4	411-ПП_12.07.2016_Проект планировки территории, ограниченной улицей Грина, полосой отвода Московской железной дороги Курского направления, территорией объекта природного комплекса №94 Юго-Западного административного округа города Москвы "Бутовский лесопарк (квартал 13,14), ... 2147-ПП_21.12.2021_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла «Бульвар Дмитрия Донского» адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
85.1	Промышленная зона Северное Бутово СБ-I; СБ-II	Северное Бутово	ЮЗАО	Северное Бутово	19,6	31,7	25,7	0,0	57,4	411-ПП_12.07.2016_Проект планировки территории, ограниченной улицей Грина, полосой отвода Московской железной дороги Курского направления, территорией объекта природного комплекса №94 Юго-Западного административного округа города Москвы "Бутовский лесопарк (квартал 13,14), ... 2147-ПП_21.12.2021_Проект планировки территории транспортно-пересадочного узла «Бульвар Дмитрия Донского» адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
86	Производственная зона Южное Бутово	Южное Бутово	ЮЗАО	Южное Бутово	310,4	356,6	199,5	-37,6	518,4	Проект ППТ_Варшавское_шоссе_Бутово адресная инвестиционная программа прочие
	в том числе:									
86.1	Промышленная зона Южное Бутово ЮБ-I; ЮБ-II	Южное Бутово	ЮЗАО	Южное Бутово	310,4	356,6	199,5	-37,6	518,4	Проект ППТ_Варшавское_шоссе_Бутово адресная инвестиционная программа прочие
87	Производственная зона Гавриково	Гавриково	ЮЗАО	Южное Бутово	34,0	230,6	18,7	0,0	249,3	2022-ПП_23.11.2020_Проект планировки части территории промышленной зоны Г-I в границах производственной зоны

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										«Гавриково», ограниченной Бартеневской улицей, проездом внутреннего пользования, проектируемым проездом 659 адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
87.1	Промышленная зона Гавриково Г-I	Гавриково	ЮЗАО	Южное Бутово	34,0	230,6	18,7	0,0	249,3	2022-ПП_23.11.2020_Проект планировки части территории промышленной зоны Г-I в границах производственной зоны «Гавриково», ограниченной Бартеневской улицей, проездом внутреннего пользования, проектируемым проездом 659 адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
94	Промышленная зона № ПЗ 6-7 район Черёмушки	район Черёмушки	ЮЗАО	Черёмушки	9,6	0,0	3,7	0,0	3,7	программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения условие подключения
99	Производственная зона Западная водопроводная станция	Западная водопроводная станция	ЗАО	Ново-Переделкино, Солнцево	360,3	109,4	103,0	5,5	217,9	827-ПП_07.12.2015_Проект планировки территории, ограниченной улицей Производственной, улицей Авиаторов, границей зоны 1-го пояса санитарной охраны водоводов Западной станции водоподготовки» 2764-ПП_06.12.2022 95-ПП_05.02.2002_Проект планировки территории Чоботы-Здоровый отдых-Лазенки района Ново-Переднлкино (ЗАО) адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
99.1	Промышленная зона Западная Водопроводная станция ЗВС-I	Западная Водопроводная станция	ЗАО	Солнцево	43,5	109,4	70,3	4,0	183,7	2764-ПП_06.12.2022 условие подключения
100	Производственная зона Восточная коммунальная зона	Восточная коммунальная зона	ЗАО	Ново-Переделкино	63,6	0,0	0,0	49,3	49,3	условие подключения прочие
	в том числе:									
101	Производственная зона № 37 Северное Очаково	№ 37 Северное Очаково	ЗАО	Можайский, Очаково-Матвеевское	466,8	698,5	-5,4	-450,1	243,0	394-ПП_29.02.2024 499-ПП_09.08.2016_Проект планировки части территории производственной зоны №

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										37 "Северное Очаково"» программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
101.1	Промышленная зона № 37 Северное Очаково 37-I	№ 37 Северное Очаково	ЗАО	Можайский, Очаково-Матвеевское	159,4	0,0	8,7	6,3	14,9	394-ПП_29.02.2024 499-ПП_09.08.2016_Проект планировки части территории производственной зоны № 37 "Северное Очаково"» адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
102	Производственная зона № 37а Южное Очаково	№ 37а Южное Очаково	ЗАО	Очаково-Матвеевское	331,5	498,6	218,7	18,8	736,1	2070-ПП_25.11.2020_ул.Озерная, вл.42-44 2070-ПП_от 25.11.2020 территории ул.Озерная, вл.42-44 1587-ПП_07.10.2021_Проект планировки территории по адресу: проезд Стройкомбината, вл.1 2070-ПП_25.11.2020_Проект планировки территории по адресу: ул. Озерная, вл. 42-44 адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
102.1	Промышленная зона № 37а Южное Очаково 37а-I и 37а-II	№ 37а Южное Очаково	ЗАО	Очаково-Матвеевское	51,4	498,6	218,7	18,8	736,1	2070-ПП_25.11.2020_ул.Озерная, вл.42-44 2070-ПП_от 25.11.2020 территории ул.Озерная, вл.42-44 1587-ПП_07.10.2021_Проект планировки территории по адресу: проезд Стройкомбината, вл.1 2070-ПП_25.11.2020_Проект планировки территории по адресу: ул. Озерная, вл. 42-44 адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
103	Производственная зона № 38 Кунцево	№ 38 Кунцево	ЗАО	Кунцево, Можайский	234,3	183,0	114,4	65,5	362,8	1106-ПП_19.06.2023 1009-ПП_13.07.2021 программа реновации города Москвы условие подключения прочие
	в том числе:									
103.1	Промышленная зона № 38 Кунцево 38-I	№ 38 Кунцево	ЗАО	Кунцево	19,5	156,3	5,0	-44,7	116,6	1106-ПП_19.06.2023 условие подключения

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
103.2	Промышленная зона № 38 Кунцево 38-II	№ 38 Кунцево	ЗАО	Можайский	66,4	0,0	109,4	90,0	199,4	условие подключения прочие
104	Производственная зона № 39 Бережковская набережная	№ 39 Бережковская набережная	ЗАО	Дорогомилово	128,9	0,0	-304,0	0,0	-304,0	
	в том числе:									
104.1	Промышленная зона № 39 Бережковская набережная 39-I	№ 39 Бережковская набережная	ЗАО	Дорогомилово	26,7	44,5	-304,0	0,0	-259,6	условие подключения прочие
105	Производственная зона № 40 Фили	№ 40 Фили	ЗАО	Филёвский Парк	174,8	120,0	2203,8	45,8	2369,6	ППТ_Хруничева_проект 604-ПП_15.10.2014_Проект планировки территории, ограниченной 3-ей ул. Соколиной горы, ул. Уткина, ш. Энтузиастов, проспектом Буденного адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
105.1	Промышленная зона № 40 Фили 40-I	№ 40 Фили	ЗАО	Филёвский Парк	154,8	120,0	2273,4	45,8	2439,1	ППТ_Хруничева_проект 604-ПП_15.10.2014_Проект планировки территории, ограниченной 3-ей ул. Соколиной горы, ул. Уткина, ш. Энтузиастов, проспектом Буденного адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
106	Производственная зона № 40а Западный порт	№ 40а Западный порт	ЗАО	Дорогомилово, Филёвский Парк	107,4	902,3	102,3	-87,8	916,8	14-ПП_14.01.2019_Проект планировки территории, ограниченной Кутузовским проездом, улицей 1812 Проект планировки территории, ограниченной Кутузовским проездом, улицей 1812 Года, улицей Кульнева, Кутузовским проспектом 14-ПП_14.01.2019_Проект планировки территории, ограниченной Кутузовским проездом, улицей 1812 Года, улицей Кульнева, Кутузовским проспектом 1964-ПП_Багратионовский, Промышленный проезд, ул.Барклая 1332-ПП_31.10.2018_Проект планировки территории, ограниченной Северным дублером Кутузовского проспекта, рекой Москвой, улицей Кульнева и улицей 1812 Года» 1964-ПП_10.11.2020_Проект планировки

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										территории, ограниченной Багратионовским проездом, Промышленным проездом и улицей Барклая 105-ПП_10.03.2015_Проект планировки территории производственного участка, расположенной между берегом реки Москвы, Большой Филевской улицей и проектируемым проездом № 2123 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
106.1	Промышленная зона № 40а Западный порт 40а-I	№ 40а Западный порт	ЗАО	Дорогомилово, Филёвский Парк	100,0	902,3	117,5	-87,8	932,1	14-ПП_14.01.2019_Проект планировки территории, ограниченной Кутузовским проездом, улицей 1812 Проект планировки территории, ограниченной Кутузовским проездом, улицей 1812 Года, улицей Кульнева, Кутузовским проспектом 14-ПП_14.01.2019_Проект планировки территории, ограниченной Кутузовским проездом, улицей 1812 Года, улицей Кульнева, Кутузовским проспектом 1332-ПП_31.10.2018_Проект планировки территории, ограниченной Северным дублером Кутузовского проспекта, рекой Москвой, улицей Кульнева и улицей 1812 Года» 1964-ПП_10.11.2020_Проект планировки территории, ограниченной Багратионовским проездом, Промышленным проездом и улицей Барклая 105-ПП_10.03.2015_Проект планировки территории производственного участка, расположенной между берегом реки Москвы, Большой Филевской улицей и проектируемым проездом № 2123 программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
107	Производственная зона Филевский парк	Филевский парк	ЗАО	Филёвский Парк	32,0	212,3	48,1	0,0	260,3	
	в том числе:									

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
107.1	Промышленная зона Филевский парк ФП-I	Филевский парк	ЗАО	Филёвский Парк	32,0	212,3	48,1	0,0	260,3	757-ПП_21.11.2016_Проект планировки территории жилого микрорайона с бульваром, расположенной вдоль берега реки Москвы, Филевского бульвара и проектируемого проезда 2017» адресная инвестиционная программа условие подключения
108	Промышленная зона Востряково В-I	Востряково	ЗАО	Солнцево	34,4	66,3	95,2	0,0	161,5	938-ПП_23.12.2015_Проект планировки территории, ограниченной Боровским шоссе, проектируемым проездом №6475, улицей Матросова и Домостроительной улицей программа реновации города Москвы условие подключения
109	Производственная зона № 6 Силикатные улицы	№ 6 Силикатные улицы	САО, СЗАО	Хорошёво-Мнёвники, Хорошёвский	174,9	1136,3	556,2	-20,3	1672,2	1963-ПП_10.11.2020_Проект планировки территории, ограниченной улицей Шеногина, руслом Москва-реки, проектируемым проездом № 3700, Звенигородским шоссе, 3-й Магистральной улицей, проектируемым проездом № 630 3136-ПП_24.12.2024 803-ПП_18.05.2023 адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
109.1	Промышленная зона № 6 Силикатные улицы 6-I	№ 6 Силикатные улицы	СЗАО	Хорошёво-Мнёвники	38,2	957,9	513,5	-36,4	1435,0	1963-ПП_10.11.2020_Проект планировки территории, ограниченной улицей Шеногина, руслом Москва-реки, проектируемым проездом № 3700, Звенигородским шоссе, 3-й Магистральной улицей, проектируемым проездом № 630 803-ПП_18.05.2023 адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
110	Производственная зона № 42 Тушино	№ 42 Тушино	СЗАО	Южное Тушино	59,0	156,8	-301,6	-2,4	-147,1	2393-ПП_25.12.2020_Проект планировки территории микрорайонов 9,11 района Южное Тушино города Москвы 2393-ПП_от 25.12.2020 микрорайонов 9,11 района Ю_ Тушино программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										условие подключения прочие
	в том числе:									
110.1	Промышленная зона № 42 Тушино 42-I	№ 42 Тушино	СЗАО	Южное Тушино	55,6	78,2	-301,6	-2,4	-225,7	условие подключения прочие
111	Производственная зона № 43 Трикотажная	№ 43 Трикотажная	СЗАО	Покровское-Стрешнево, Южное Тушино	371,5	1149,6	16,5	6,2	1172,3	программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
111.1	Промышленная зона № 43 Трикотажная 43-III	№ 43 Трикотажная	СЗАО	Покровское-Стрешнево	45,9	359,8	12,6	0,0	372,4	адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
111.2	Промышленная зона № 43 Трикотажная	№ 43 Трикотажная	СЗАО	Покровское-Стрешнево, Южное Тушино	149,5	555,5	5,0	0,0	560,5	программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
111.3	Промышленная зона № 43 Трикотажная 43-II	№ 43 Трикотажная	СЗАО	Южное Тушино	56,6	211,1	-1,1	6,2	216,2	программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
112	Производственная зона № 41 Октябрьское поле	№ 41 Октябрьское поле	СЗАО	Хорошёво-Мнёвники, Щукино	148,6	261,5	21,7	0,0	283,2	498-ПП_09.08.2016_Проект планировки территории, ограниченной улицами Берзарина, Генерала Глаголева, Паршина и Живописной» 728-ПП_01.06.2021_Проект планировки территории, прилегающей к Московским центральным диаметрам: МЦД-2 «Нахабино-Подольск», участок от улицы Свободы до МКАД программа реновации города Москвы адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
112.1	Промышленная зона № 41 Октябрьское поле 41-I	№ 41 Октябрьское поле	СЗАО	Хорошёво-Мнёвники	30,1	56,6	9,8	0,0	66,4	498-ПП_09.08.2016_Проект планировки территории, ограниченной улицами Берзарина, Генерала Глаголева, Паршина и Живописной» условие подключения прочие
112.2	Промышленная зона № 41 Октябрьское поле 41-II	№ 41 Октябрьское поле	СЗАО	Щукино	17,2	152,2	11,9	10,6	174,7	728-ПП_01.06.2021_Проект планировки территории, прилегающей к Московским центральным диаметрам: МЦД-2

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										«Нахабино-Подольск», участок от улицы Свободы до МКАД адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
112.3	Промышленная зона № 41 Октябрьское поле	№ 41 Октябрьское поле	СЗАО	Щукино	106,7	6,2	0,0	0,0	6,2	программа реновации города Москвы условие подключения прочие
118	Производственная зона Малино	Малино	ЗелАО	Крюково	230,3	52,5	14,6	46,8	113,9	895-ПП_16.10.2007_Проект планировки территории поселка Малино и прилегающих территорий района Крюково города Москвы программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
118.1	Промышленная зона Малино М-I; М-II	Малино	ЗелАО	Крюково	78,6	52,5	0,0	-2,2	50,3	программа реновации города Москвы комплексная схема инженерного обеспечения прочие
119	Производственная зона Южная	Южная	ЗелАО	Савёлки, Старое Крюково	80,6	0,0	20,6	50,5	71,0	976-ПП_15.07.2020_Проект планировки территории особой экономической зоны технико-внедренческого типа «Технополис «Москва» (площадка «Ангстрем»)» адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
119.1	Промышленная зона Южная Ю-I	Южная	ЗелАО	Старое Крюково	42,9	0,0	0,0	50,5	50,5	976-ПП_15.07.2020_Проект планировки территории особой экономической зоны технико-внедренческого типа «Технополис «Москва» (площадка «Ангстрем»)» адресная инвестиционная программа
120	Производственная зона Восточная коммунальная зона	Восточная коммунальная зона	ЗелАО	Савёлки	173,6	0,0	0,0	143,8	143,8	адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
120.1	Промышленная зона Восточная коммунальная зона В-I; В-II	Восточная коммунальная зона	ЗелАО	Савёлки	17,2	0,0	0,0	142,3	142,3	адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
121	Производственная зона Алабушево	Алабушево	ЗелАО	Силино	290,4	0,0	85,7	343,3	428,9	262-ПП_10.04.2007_Проект планировки территории особой экономической зоны

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										технико-внедренческого типа "Зеленоград" (площадка "Алабушево") 1344-ПП_20.06.2024 716-ПП_01.01.2021_Проект планировки территории особой экономической зоны технико-внедренческого типа «Технополис «Москва» (площадка «Алабушево»), ограниченной улицей Конструктора Лукина и проспектом Генерала Алексеева» 2455-ПП_12.12.2023 1589-ПП_29.09.2020_Проект планировки территории особой экономической зоны технико-внедренческого типа "Технополис "Москва" (площадка Алабущево) адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
	в том числе:									
121.1	Промышленная зона Алабушево А-I	Алабушево	ЗелАО	Силино	61,9	0,0	60,9	266,4	327,3	262-ПП_10.04.2007_Проект планировки территории особой экономической зоны технико-внедренческого типа "Зеленоград" (площадка "Алабушево") 1344-ПП_20.06.2024 2455-ПП_12.12.2023 1589-ПП_29.09.2020_Проект планировки территории особой экономической зоны технико-внедренческого типа "Технополис "Москва" (площадка Алабущево) адресная инвестиционная программа условие подключения
121.2	Промышленная зона Алабушево А-II	Алабушево	ЗелАО	Силино	47,7	0,0	0,0	50,7	50,7	262-ПП_10.04.2007_Проект планировки территории особой экономической зоны технико-внедренческого типа "Зеленоград" (площадка "Алабушево") 716-ПП_01.01.2021_Проект планировки территории особой экономической зоны технико-внедренческого типа «Технополис «Москва» (площадка «Алабушево»), ограниченной улицей Конструктора Лукина и проспектом Генерала Алексеева» адресная инвестиционная программа
	в том числе:									
122.1	Промышленная зона Северная С-I; С-II; С-III	Северная	ЗелАО	Матушкино	157,1	0,0	0,0	0,0	0,0	462-ПП_01.01.2021_Проект планировки территории особой экономической зоны технико-внедренческого типа «Технополис

№ п.п.	Наименование зоны	Наименование производственной зоны	Наименование округа	Наименование района	Площадь промышленной зоны, га	Прирост площади ЖКС и зданий промышленного назначения в период 2024-2034 год на территории производственных и промышленных зон, тыс. м^2				Программы развития территории
						жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего	
										«Москва» (площадка «Микрон»)» адресная инвестиционная программа условие подключения прочие
123	Промышленная зона Планерная ПЗ 8-1	Планерная	СЗАО	Северное Тушино	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	
124	Производственная зона Новоподрезково	Новоподрезково	САО	Молжаниновский		0,0	0,0	0,0	0,0	прочие
125	Производственная зона Планерная	Планерная	САО	Молжаниновский		103,5	124,2	63,9	291,6	2390-ПП_25.12.2020_Проект планировки части территории Молжаниновского района города Москвы адресная инвестиционная программа прочие
125.1	Промышленная зона Планерная П-I, П-II, П-III	Планерная	САО	Молжаниновский	96,51	103,5	80,9	27,7	212,2	2390-ПП_25.12.2020_Проект планировки части территории Молжаниновского района города Москвы прочие

Суммарная величина тепловой нагрузки в рассматриваемых зонах на 01.01.2035 составляет 5 391,0 Гкал/ч в горячей воде, в том числе:

- жилая застройка – 1 460,3 Гкал/ч;
- общественно-деловая застройка – 1 970,6 Гкал/ч;
- производственная застройка – 1 960,1 Гкал/ч,

и 474,4 т/ч в паре, в том числе:

а) общественно-деловая застройка – 1,4 т/ч;

б) производственная застройка – 472,9 т/ч.

Изменение расчетных тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, расположенных на территории производственных и промышленных зон города Москвы за период 2024-2034 гг., представлено в таблице 3.13.

Таблица 3.13 - Изменение расчетных тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, расположенных на территории производственных и промышленных зон города Москвы на период 2024-2034 гг.

Тип	на 01.01.2024							
	Паровая нагрузка, т/ч			Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч				
	Отопление	Технология	Всего:	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Всего:
1	2	3	4	5	6	7	8	9
жилая застройка	0,0	2,2	2,2	341,1	0,0	77,8	0,0	418,9
общественно-деловая застройка	0,8	0,6	1,4	541,6	862,9	126,0	0,0	1 530,4
производственная застройка	35,0	463,7	498,7	749,8	805,0	105,3	57,4	1 717,5
Всего по источнику	35,9	466,5	502,4	1 632,5	1 667,9	309,1	57,4	3 666,9

Продолжение таблицы 3.13

Тип	на 01.01.2035									
	Паровая нагрузка, т/ч			Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч					Изменение нагрузки в паре, т/ч	Изменение нагрузки в горячей воде, Гкал/ч
	Отопление	Технология	Всего:	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Всего:		
1	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
жилая застройка	0,0	0,0	0,0	1 022,0	135,7	302,7	0,0	1 460,3	-2,2	1 041,4
общественно-деловая застройка	0,8	0,6	1,4	706,1	1 118,9	145,6	0,0	1 970,6	0,0	440,1
производственная застройка	25,0	447,9	472,9	799,6	1 002,1	101,0	57,4	1 960,1	-25,8	242,6
Всего по источнику	25,9	448,5	474,4	2 527,7	2 256,6	549,3	57,4	5 391,0	-28,0	1 724,1

Увеличение расчетной нагрузки потребителей тепловой энергии, расположенных на территории производственных и промышленных зон города Москвы составил 1 724,1 Гкал/ч, и снижение р нагрузки в паре составило 28,0 т/ч.

Подробно развитие промышленности города Москвы с учетом присоединённых территорий в расчетных элементах территориального деления приведено в книге 1.9 этапа 1.

Расчетные тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, расположенные на территории производственных и промышленных зон города Москвы с разделением по видам теплопотребления и теплоносителя представлены в таблице А.1.3 приложения А к книге 3.1 (Книга 3.1 Приложении А).

Перечень промышленных кластеров на территории ТиНАО представлен на рисунке А.1, экспликация к рисунку А.1

Перспектива развития промышленных кластеров на территории ТиНАО представлена в таблице 3.14.

Таблица 3.14 - Прирост площади в период 2024-2034 гг. на территории промышленных кластеров ТиНАО

Наименование	Наименование округа	Наименование района	Прирост площади в период 2024-2034 год на территории промышленных кластеров ТиНАО, тыс. м^2			
			жилая застройка	общественно-деловая застройка	производственная застройка	Всего
Пищевой кластер	ТАО	Краснопахорский	0,0	0,0	518,2	518,2
Строительный кластер	ТАО	Краснопахорский	0,0	0,0	244,8	244,8
Масштабные инвестиционные проекты	ТАО	Троицк	0,0	0,0	268,1	268,1
Свободные территории	ТАО	Вороново, Троицк, Краснопахорский	0,0	76,3	5283,8	5360,1

Расчетные тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, расположенных на территории промышленных кластеров ТиНАО на 01.01.2035, представлены в таблице 3.15.

Таблица 3.15 - Расчетные тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, расположенных на территории промышленных кластеров ТиНАО на 01.01.2035

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка на 01.01.2035				
	Тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технология	Всего
Жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общественно-деловая застройка	1,5	2,3	0,9	0,0	4,7
Производственная застройка	199,1	295,0	14,1	0,0	508,2
Всего	200,6	297,3	14,9	0,0	512,8

3.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по каждому расчетному элементу территориального деления представлена в таблице 3.16.

Таблица 3.16 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по каждому расчетному элементу территориального деления

№ п/п	Наименование показателей	Площадь территории, га	По состоянию на 01.01.2024		По состоянию на 01.01.2035	
			Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
1	ЦАО, всего	6622	4489,3	0,678	5162,5	0,780
	в том числе:					
1.1	Арбат	211	219,2	1,039	238,6	1,131
1.2	Басманный	837	560,2	0,669	648,3	0,775
1.3	Замоскворечье	432	358,5	0,830	419,0	0,970
1.4	Красносельский	496	316,5	0,638	352,6	0,711
1.5	Мещанский	460	355,0	0,772	429,2	0,933

№ п/п	Наименование показателей	Площадь территории, га	По состоянию на 01.01.2024		По состоянию на 01.01.2035	
			Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
1.6	Пресненский	1170	794,4	0,679	943,1	0,806
1.7	Таганский	801	430,8	0,538	475,7	0,594
1.8	Тверской	727	644,9	0,887	710,1	0,977
1.9	Хамовники	1008	552,7	0,548	637,5	0,632
1.10	Якиманка	480	257,2	0,536	308,5	0,643
2	САО, всего	11519	3522,1	0,306	4438,7	0,385
	в том числе:					
2.1	Аэропорт	458	274,8	0,600	299,1	0,653
2.2	Беговой	556	213,8	0,385	261,7	0,471
2.3	Бескудниковский	330	164,6	0,499	208,2	0,631
2.4	Войковский	661	247,6	0,375	279,4	0,423
2.5	Восточное Дегунино	377	191,2	0,507	211,7	0,562
2.6	Головинский	893	295,7	0,331	413,1	0,463
2.7	Дмитровский	729	215,4	0,295	259,3	0,356
2.8	Западное Дегунино	753	254,2	0,338	345,9	0,459
2.9	Коптево	538	204,5	0,380	267,8	0,498
2.10	Левобережный	800	139,8	0,175	238,7	0,298
2.11	Молжаниновский	2178	40,6	0,019	129,8	0,060
2.12	Савёловский	270	162,2	0,601	182,6	0,676
2.13	Сокол	372	159,9	0,430	162,5	0,437
2.14	Тимирязевский	1043	224,1	0,215	276,5	0,265
2.15	Ховрино	573	236,8	0,413	241,2	0,421
2.16	Хорошёвский	988	497,0	0,503	661,2	0,669
3	СВАО, всего	10249	3506,2	0,342	4023,4	0,393
	в том числе:					
3.1	Алексеевский	529	267,6	0,506	277,6	0,525
3.2	Алтуфьевский	325	111,8	0,344	157,2	0,484
3.3	Бабушкинский	507	189,6	0,374	241,2	0,476
3.4	Бибирево	645	276,1	0,428	273,7	0,424
3.5	Бутырский	504	220,7	0,438	264,1	0,524
3.6	Лианозово	579	175,2	0,303	188,6	0,326
3.7	Лосиноостровский	554	172,7	0,312	214,5	0,387
3.8	Марфино	297	94,3	0,317	100,6	0,339
3.9	Марьина роща	468	225,7	0,482	284,1	0,607
3.10	Останкинский	1246	347,1	0,279	391,2	0,314
3.11	Отрадное	1018	387,8	0,381	402,2	0,395
3.12	Ростокино	354	136,4	0,385	181,0	0,511
3.13	Свиблово	441	167,4	0,380	205,4	0,466
3.14	Северное Медведково	566	233,4	0,412	248,9	0,440
3.15	Северный	1029	129,0	0,125	151,5	0,147
3.16	Южное Медведково	388	148,8	0,384	168,5	0,434
3.17	Ярославский	799	222,6	0,279	273,1	0,342
4	ВАО, всего	15670	3588,6	0,229	4567,3	0,291
	в том числе:					
4.1	Богородское	1024	214,2	0,209	300,8	0,294
4.2	Вешняки	1072	224,9	0,210	225,2	0,210
4.3	Восточное Измайлово	385	146,0	0,379	165,2	0,429
4.4	Восточный	314	38,3	0,122	43,1	0,137
4.5	Гольяново	1499	402,7	0,269	534,1	0,356
4.6	Ивановское	1019	188,6	0,185	204,3	0,200
4.7	Измайлово	1524	272,9	0,179	322,6	0,212
4.8	Косино-Ухтомский	1505	189,8	0,126	362,4	0,241
4.9	Метрогородок	2757	133,6	0,048	241,9	0,088
4.10	Новогиреево	445	185,9	0,418	210,6	0,473
4.11	Новокосино	360	174,4	0,484	173,4	0,482
4.12	Перово	973	362,2	0,372	510,7	0,525
4.13	Преображенское	561	230,0	0,410	243,0	0,433
4.14	Северное Измайлово	420	217,5	0,518	327,2	0,779
4.15	Соколиная Гора	784	405,8	0,518	463,8	0,592
4.16	Сокольники	1028	201,7	0,196	238,9	0,232
5	ЮВАО, всего	11754	3741,0	0,318	4607,1	0,392
	в том числе:					
5.1	Выхино-Жулебино	1497	474,0	0,317	532,9	0,356
5.2	Капотня	806	101,3	0,126	114,7	0,142
5.3	Кузьминки	815	226,4	0,278	331,2	0,406
5.4	Лефортово	906	387,5	0,428	434,3	0,479
5.5	Люблино	1741	376,3	0,216	499,9	0,287
5.6	Марьино	1191	505,8	0,425	515,0	0,432

№ п/п	Наименование показателей	Площадь территории, га	По состоянию на 01.01.2024		По состоянию на 01.01.2035	
			Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
5.7	Некрасовка	558	338,9	0,607	434,0	0,778
5.8	Нижегородский	757	229,2	0,303	312,2	0,412
5.9	Печатники	1789	326,6	0,183	514,5	0,288
5.10	Рязанский	649	297,8	0,459	370,5	0,571
5.11	Текстильщики	592	228,6	0,386	253,8	0,429
5.12	Южнопортовый	453	248,4	0,548	294,1	0,649
6	ЮАО, всего	13065	4011,0	0,307	4750,8	0,364
	в том числе:					
6.1	Бирюлёво Восточное	1477	287,2	0,194	348,4	0,236
6.2	Бирюлёво Западное	851	205,5	0,241	216,7	0,255
6.3	Братеево	763	182,7	0,239	212,7	0,279
6.4	Даниловский	1260	436,0	0,346	676,7	0,537
6.5	Донской	573	221,9	0,387	247,8	0,432
6.6	Зябликово	438	194,2	0,443	189,5	0,433
6.7	Москворечье-Сабурово	930	199,4	0,214	257,8	0,277
6.8	Нагатино-Садовники	817	264,0	0,323	354,1	0,433
6.9	Нагатинский Затон	980	222,9	0,227	288,5	0,294
6.10	Нагорный	542	209,3	0,386	276,7	0,511
6.11	Орехово-Борисово Северное	767	241,6	0,315	241,0	0,314
6.12	Орехово-Борисово Южное	694	238,9	0,344	229,2	0,330
6.13	Царицыно	843	232,0	0,275	303,0	0,359
6.14	Чертаново Северное	540	261,5	0,484	265,9	0,492
6.15	Чертаново Центральное	652	330,4	0,507	338,1	0,519
6.16	Чертаново Южное	938	283,6	0,302	304,8	0,325
7	ЮЗАО, всего	11041	3380,6	0,306	3901,9	0,353
	в том числе:					
7.1	Академический	583	254,8	0,437	271,7	0,466
7.2	Гагаринский	550	232,2	0,422	257,6	0,468
7.3	Зюзино	545	237,2	0,435	385,4	0,707
7.4	Коньково	718	478,3	0,666	519,7	0,724
7.5	Котловка	394	135,3	0,343	192,9	0,490
7.6	Ломоносовский	334	158,5	0,474	166,7	0,499
7.7	Обручевский	611	332,2	0,544	384,4	0,629
7.8	Северное Бутово	913	195,7	0,214	197,8	0,217
7.9	Тёплый Стан	750	243,3	0,324	240,4	0,320
7.10	Черёмушки	552	337,0	0,611	439,0	0,795
7.11	Южное Бутово	2554	413,2	0,162	475,9	0,186
7.12	Ясенево	2537	363,0	0,143	370,5	0,146
8	ЗАО, всего	15305	4196,3	0,274	5614,3	0,367
	в том числе:					
8.1	Дорогомилово	795	341,1	0,429	388,5	0,489
8.2	Крылатское	1204	239,4	0,199	251,9	0,209
8.3	Кунцево	1656	426,8	0,258	572,9	0,346
8.4	Можайский	1073	428,1	0,399	753,7	0,702
8.5	Ново-Переделкино	848	189,5	0,223	209,9	0,248
8.6	Очаково-Матвеевское	1754	430,1	0,245	580,2	0,331
8.7	Проспект Вернадского	465	186,8	0,402	253,3	0,545
8.8	Раменки	1854	670,4	0,362	920,3	0,496
8.9	Солнцево	1129	383,0	0,339	471,2	0,417
8.10	Тропарёво-Никулино	1127	359,1	0,319	377,0	0,334
8.11	Филёвский Парк	962	329,1	0,342	559,8	0,582
8.12	Фили-Давыдково	696	212,8	0,306	275,5	0,396
9	СЗАО, всего	9252	2431,1	0,263	3200,2	0,346
	в том числе:					
9.1	Куркино	790	84,2	0,107	88,8	0,112
9.2	Митино	1267	394,8	0,312	444,1	0,351
9.3	Покровское-Стрешнево	1290	293,4	0,227	514,4	0,399
9.4	Северное Тушино	940	265,6	0,283	315,7	0,336
9.5	Строгино	1684	299,6	0,178	309,9	0,184
9.6	Хорошёво-Мнёвники	1718	484,3	0,282	877,9	0,511
9.7	Щукино	769	365,1	0,475	391,7	0,509
9.8	Южное Тушино	794	243,9	0,307	257,7	0,325
10	ЗелАО, всего	3721	739,7	0,199	854,3	0,230
	в том числе:					

№ п/п	Наименование показателей	Площадь территории, га	По состоянию на 01.01.2024		По состоянию на 01.01.2035	
			Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
10.1	Крюково	1049	222,2	0,212	264,9	0,253
10.2	Матушкино	438	188,1	0,430	190,2	0,434
10.3	Савёлки	813	96,1	0,118	110,2	0,136
10.4	Силино	1040	91,9	0,088	137,9	0,133
10.5	Старое Крюково	381	141,3	0,371	151,0	0,396
11	ТАО, всего	107500	474,4	0,004	1701,3	0,016
	в том числе:					
11.1	Бекасово	21102	40,2	0,002	65,4	0,003
11.2	Вороново	51337	74,7	0,001	130,9	0,003
11.3	Краснопахорский	25191	64,6	0,003	660,7	0,026
11.4	Троицк	9871	294,8	0,030	844,3	0,086
12	НАО, всего	38368	1663,3	0,043	3624,0	0,094
	в том числе:					
12.1	Внуково	9108	386,6	0,042	684,2	0,075
12.2	Коммунарка	9562	639,4	0,067	1832,4	0,192
12.3	Филимонковский	13170	315,9	0,024	637,9	0,048
12.4	Щербинка	6528	321,4	0,049	469,5	0,072
13	ВСЕГО по городу	254066	35743,6	0,141	46445,8	0,183
14	Кроме того, Московская область, всего	2082/2441	1045,7	0,502	1447,3	0,593

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии представлена в таблице 3.17.

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне системы теплоснабжения представлена в таблице 3.18.

Таблица 3.17 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
1	ГЭС-1	569	576,1	1,012	570	718,9	1,260
2	ТЭЦ-8	2456	1104,8	0,450	2954	1628,9	0,551
3	ТЭЦ-9	757	506,5	0,669	522	541,4	1,037
4	ТЭЦ-11	1713	881,2	0,515	1467	829,2	0,565
5	ТЭЦ-12	1707	1305,5	0,765	1907	1529,0	0,802
6	ТЭЦ-16	2182	1288,4	0,590	2122	1289,1	0,607
7	ТЭЦ-20	3297	1756,2	0,533	3707	1978,4	0,534
8	ТЭЦ-21	9444	4164,4	0,441	8876	4537,3	0,511
9	ТЭЦ-22	7063	2796,1	0,396	6967	3366,7	0,483
10	ТЭЦ-23	6739	3321,0	0,493	6918	4471,8	0,646
11	ТЭЦ-25	8085	3219,7	0,398	14865	3952,3	0,266
12	ТЭЦ-26	7226	3326,2	0,460	7923	3233,5	0,408
13	ТЭЦ-27	2349	1137,2	0,484	2913	1491,2	0,512
14	ТЭС "Международная"	335	369,3	1,103	286	400,1	1,401
15	Совместная работа РТС "Терешково", ПГУ ТЭС "Терешково"	-	-	-	521	306,5	0,588
16	ГТЭС "Щербинка"	194	57,2	0,295	240	75,8	0,315
17	Совместная работа РТС "Коломенская", ГТЭС "Коломенское"	815	301,8	0,370	842	352,0	0,418
18	РТС "Фрезер"	221	68,9	0,312	240	173,9	0,726
19	РТС "Нагатино"	364	202,6	0,556	330	237,3	0,718
20	РТС "Курьяново"	466	178,4	0,383	589	314,2	0,533
21	РТС "Люблино"	222	136,3	0,614	-	-	-
22	РТС "Красная Пресня"	420	248,7	0,592	603	617,1	1,024
23	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	337	184,7	0,549	312	227,0	0,728
24	РТС "Отрадное"	348	129,0	0,371	573	360,7	0,630
25	РТС "Новомосковская"	238	139,2	0,585	238	216,7	0,910
26	РТС "Переяславская"	171	129,9	0,762	278	187,7	0,676

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
27	РТС "Жулебино"	356	249,5	0,700	377	260,9	0,693
28	РТС "Перово"	570	318,1	0,558	677	352,8	0,521
29	РТС "Некрасовка"	325	125,5	0,386	408	135,4	0,332
30	РТС "Ростокино"	155	66,2	0,427	160	106,7	0,666
31	РТС "Бабушкино-1"	123	52,7	0,428	125	66,6	0,534
32	РТС "Рублево"	207	126,3	0,612	354	233,3	0,659
33	РТС "Кунцево"	345	155,6	0,451	-	-	-
34	РТС "Крылатское"	526	238,2	0,453	640	286,9	0,448
35	РТС "Южное Бутово"	918	260,7	0,284	710	352,9	0,497
36	РТС "Теплый Стан"	592	235,2	0,397	648	271,5	0,419
37	РТС "Ленино-Дачное"	224	95,0	0,424	283	142,4	0,504
38	РТС "Чертаново"	486	292,8	0,603	546	296,0	0,542
39	РТС "Переделкино"	693	579,1	0,836	812	722,0	0,889
40	РТС "Пенягино"	260	185,4	0,712	281	211,4	0,753
41	РТС "Строгино"	700	331,3	0,473	747	366,6	0,491
42	РТС "Внуково"	621	108,5	0,175	-	-	-
43	РТС "Тушино-1"	266	145,4	0,547	283	166,4	0,587
44	РТС "Тушино-2"	115	113,4	0,987	138	100,6	0,729
45	РТС "Тушино-3"	756	228,0	0,302	736	438,9	0,596
46	РТС "Тушино-4"	199	96,2	0,483	195	126,1	0,645
47	РТС "Тушино-5"	234	108,0	0,461	219	134,2	0,613
48	РТС "Митино"	355	210,8	0,593	406	263,0	0,648
49	РТС-1 г. Зеленоград	216	103,8	0,481	218	105,3	0,483
50	РТС-2 г. Зеленоград	671	247,4	0,368	689	295,1	0,428
51	РТС-3 г. Зеленоград	320	139,2	0,436	345	166,7	0,484
52	РТС-4 г. Зеленоград	547	224,9	0,411	740	323,7	0,437
53	Мини-ТЭС "Измайлово"	6	4,3	0,709	6	4,1	0,675
54	КТС "Акулово"	20	5,0	0,249	21	5,5	0,267
55	КТС-28	37	18,6	0,502	-	-	-
56	КТС-42	34	19,1	0,554	-	-	-
57	КТС-40	8	6,5	0,771	10	6,8	0,713
58	КТС "Нижние Котлы"	6	1,9	0,294	6	2,4	0,405
59	КТС-58	24	4,8	0,200	24	4,9	0,202
60	КТС "Покровское-Стрешнево"	67	23,3	0,346	74	32,6	0,441
61	КТС "Захарьино"	12	2,2	0,177	12	2,2	0,177
62	КТС "Мосрентген"	29	12,0	0,421	33	13,0	0,391
63	КТС-1 "Московский"	31	27,6	0,879	30	27,3	0,917
64	КТС-2 "Московский"	50	24,2	0,481	53	26,5	0,499
65	КТС "Коммунарка"	66	18,7	0,282	43	19,5	0,457
66	КТС "Яковлево"	4	1,5	0,349	14	1,5	0,106
67	КТС "Кленово"	48	5,5	0,117	51	5,5	0,109
68	КТС № 8 п. Кокошкино	41	19,0	0,466	44	22,7	0,517
69	КТС № 18 пос. Киевский	35	15,5	0,448	35	15,5	0,447
70	КТС № 51 п. Яковлевское	34	11,6	0,343	35	12,9	0,367
71	КТС № 36 п. Птичное	56	4,8	0,085	65	9,6	0,147
72	КТС № 38 п. Птичное	30	7,5	0,248	35	11,4	0,329
73	КТС "Знамя Октября"	52	17,2	0,327	53	18,8	0,357
74	КТС "Остафьево"	24	2,4	0,101	24	2,4	0,102
75	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	36	8,7	0,243	36	9,6	0,269
76	КТС "Вороново"	52	10,7	0,207	53	17,4	0,332
77	КТС "Былово"	12	1,4	0,122	12	1,4	0,118
78	КТС "Красная Пахра"	20	5,9	0,299	30	7,3	0,242
79	КТС "Красное"	22	3,7	0,163	23	3,7	0,162
80	КТС "Шишкин лес"	45	7,7	0,171	-	-	-
81	КТС "Рогово"	16	4,2	0,261	17	4,1	0,239
82	КТС "Щапово"	45	8,2	0,182	47	12,1	0,260
83	КТС-1 "Щербинка"	151	58,0	0,384	157	70,7	0,450
84	КТС-3 "Щербинка"	13	4,6	0,368	13	4,4	0,332
85	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	83	20,1	0,241	105	37,0	0,351
86	КТС № 153 п. Ватутинки	60	16,5	0,274	57	18,5	0,325
87	КТС-11а, КТС-11 ПАО "Мосэнерго"	94	85,3	0,907	161	159,7	0,992
88	КТС-18	91	66,1	0,725	97	82,0	0,845
89	КТС-54	133	69,4	0,520	94	105,4	1,126
90	КТС-405 "Стандартная"	14	6,7	0,482	-	-	-
91	КТС "Мелитопольская"	22	11,9	0,546	-	-	-
92	КТС "Курилово"	27	6,2	0,226	29	9,1	0,315

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
93	МК ДО "Полет"	3	0,7	0,206	-	-	-
94	МК "Западный порт"	4	3,0	0,770	-	-	-
95	МК "Внуковская гимназия"	1	0,2	0,190	1	0,2	0,169
96	МК "Внуковская больница"	2	0,2	0,104	2	0,2	0,104
97	МК "Изварино"	5	1,4	0,258	6	1,4	0,224
98	МК "Переделкино"	2	0,8	0,316	2	0,8	0,317
99	МК "Рассказовка"	1	0,2	0,232	1	0,2	0,224
100	МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	3	0,5	0,147	3	0,5	0,150
101	МК "Марьино"	2	0,4	0,177	-	-	-
102	МК № 46 д. Акиньшино	2	0,4	0,154	2	0,3	0,111
103	МК № 21 х. Ильичевка	5	1,0	0,189	7	0,9	0,144
104	МК № 22 д. Крекшино	14	4,0	0,284	17	11,9	0,721
105	МК № 27 д. Кузнецово	2	0,2	0,093	2	0,2	0,093
106	МК № 33 п. Первомайское	25	5,0	0,201	26	5,4	0,205
107	МК № 34 д. Шеломово	2	0,9	0,385	2	0,9	0,362
108	МК 32 п. Толстопальцево	1	0,1	0,168	-	-	-
109	МК "Пожарное депо"	0	0,1	0,143	0	0,1	0,143
110	МК "Гора"	7	1,0	0,148	7	0,8	0,118
111	МК "Минзаг"	4	0,6	0,150	4	0,6	0,141
112	МК "Секерино"	8	0,5	0,070	8	0,7	0,092
113	МК "Ильино"	0	0,1	0,177	0	0,1	0,177
114	МК "Каменка"	0	0,1	0,330	0	0,1	0,330
115	МК "Михайловское"	1	0,1	0,123	1	0,1	0,114
116	МК "Ознобишино"	1	0,1	0,112	1	0,1	0,112
117	МК "ДРП-3"	0	0,2	0,374	0	0,5	1,037
118	МК "БКУ-350"	1	0,2	0,282	1	0,2	0,185
119	МК-4 г. Щербинка	25	5,5	0,225	25	7,3	0,299
120	МК-5 г. Щербинка	11	1,6	0,139	11	1,6	0,139
121	МК "Бор"	3	2,0	0,728	3	1,9	0,695
122	МК "Спортбаза Щапово"	28	1,7	0,061	28	1,7	0,058
123	МК № 10 п. Мамыри	6	0,6	0,108	-	-	-
124	МК-309 Радищевская Верхн. ул. 4 с.3-4-5	1	0,5	0,427	1	0,5	0,427
125	МК-339 Николоямская ул. 57 с.8	1	0,2	0,207	1	0,2	0,207
126	МК-223 Долгоруковская ул. 33 с.13	11	7,8	0,704	11	7,7	0,696
127	МК-237 Дмитровка М. ул. 14 с.3	2	0,6	0,405	2	0,7	0,418
128	МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2	4	2,6	0,710	-	-	-
129	МК-236 Цветной бульв. 21 с.13	3	2,0	0,782	-	-	-
130	МК-107 Сухаревский М. пер. 10 с.2	0	0,5	1,110	0	0,5	1,110
131	МК "Пансионат" Правобережная ул. 4 к.3	3	3,0	1,148	3	3,0	1,148
132	МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1	4	1,0	0,262	-	-	-
133	МК-133 Рыбинская 3-я ул. 28А	2	1,1	0,574	2	0,9	0,492
134	МК-137 Сокольнический Вал ул. 1 с.3	3	1,0	0,339	3	1,0	0,339
135	МК-344 Кирпичная ул. 50 с.2	5	2,8	0,551	5	2,8	0,551
136	МК-118 Костянский пер. 10 с.4	2	1,3	0,663	-	-	-
137	МК-122 Даев пер. 29-а, с.2	2	1,5	0,712	-	-	-
138	МК-131 Красносельская М. ул. 12 с.2	1	1,1	1,287	1	1,1	1,247
139	МК Перовского суда, Кусковская ул. 8 с.6	0	0,6	1,526	0	0,6	1,526
140	МК "Оранжерейная" Оранжерейная ул. 8а с.1	11	3,4	0,308	11	4,4	0,392
141	МК "Школа-интернат" 1-й Красковский пр., 38Б с.4	1	0,7	0,456	1	0,7	0,456
142	МК "Щербинка"	22	3,8	0,173	22	3,8	0,175
143	МК "Толстопальцево"	1	0,2	0,336	1	0,2	0,336
144	МК "Новобратцево" Центральная ул. 2 с.1	13	2,6	0,202	-	-	-
145	МК-233 Новослободская ул. 3 с.6	1	0,4	0,706	1	0,4	0,687
146	МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3	1	0,4	0,558	-	-	-

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
147	МК-314 Гжельский пер. 15	2	0,6	0,334	-	-	-
148	МК-345 Кирпичный 1-й пер. 15 с.2	2	1,1	0,655	2	1,1	0,655
149	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	2	1,6	0,660	2	1,6	0,660
150	АИТ № 2А Юровская ул. 95 к.1 с.1	4	2,1	0,523	4	2,1	0,523
151	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	4	2,3	0,618	4	2,3	0,618
152	АИТ № 3АБ-2 Новокуркинское шоссе 25 к.2 с.1	4	3,0	0,784	4	3,0	0,784
153	АИТ № 4-1 Соловьиная Роща ул. 11	2	1,5	0,730	2	1,5	0,730
154	АИТ № 4-2 Соловьиная Роща ул. 9 к.1	4	2,8	0,731	4	2,8	0,731
155	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	3	1,9	0,576	5	1,9	0,410
156	АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3	2	2,0	0,950	2	2,0	0,950
157	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8 с.2	1	1,0	0,983	1	1,0	0,983
158	АИТ № 6 Соколово-Мещерская ул. 4 к.2	7	2,4	0,347	7	3,6	0,529
159	АИТ № 7А Воротынская ул. 16 к.1	6	2,2	0,358	6	2,2	0,358
160	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	7	2,8	0,381	7	2,8	0,381
161	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	2	1,1	0,618	3	1,1	0,392
162	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	2	1,3	0,644	2	1,3	0,644
163	АИТ № 9-1 Куркинское шоссе 48 к.2	1	0,1	0,209	1	0,1	0,209
164	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	6	2,5	0,441	6	2,5	0,441
165	АИТ № 10 Ландышевая ул. 14 с.2	7	4,6	0,652	7	5,5	0,779
166	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	3	2,4	0,847	3	2,4	0,847
167	АИТ № 11-2 Новокуркинское шоссе 51 с.5	1	1,6	1,416	1	1,6	1,416
168	АИТ № 12-1 Соколово-Мещерская ул. 34 с.1	2	2,0	0,984	2	2,0	0,984
169	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1	1	1,8	1,216	1	1,8	1,216
170	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	4	2,3	0,625	4	2,3	0,625
171	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	3	1,8	0,693	3	1,8	0,693
172	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	4	2,1	0,473	4	2,1	0,473
173	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	2	2,2	1,117	2	2,2	1,117
174	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	3	2,9	0,921	3	2,9	0,932
175	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	4	2,9	0,674	4	2,9	0,674
176	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	3	1,2	0,369	3	3,1	0,924
177	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	0	0,3	0,726	0	0,3	0,726
178	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	0	0,5	1,210	0	0,5	1,210
179	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29	0	0,5	1,298	0	0,5	1,298
180	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	0	0,5	1,100	0	0,5	1,100
181	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25	1	0,3	0,665	1	0,3	0,665
182	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	0	0,7	2,462	0	0,7	2,462
183	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	3	0,8	0,276	3	1,3	0,439
184	АИТ Ш.Ю. Юровская ул. 97 с.2	1	1,2	0,850	1	1,2	0,850

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
185	КТС "Солнечный городок"	32	7,2	0,224	32	7,1	0,221
186	Котельная АО "99 ЗАТО"	7	2,7	0,392	7	2,7	0,392
187	Котельная ЖК "Прима парк"	14	12,7	0,887	15	14,5	0,934
188	Котельная АО "НТЦ "Атлас"	3	4,4	1,449	3	4,4	1,449
189	Котельная Пансионата "Пахра"	10	1,2	0,111	10	1,1	0,109
190	Котельная Клинический санаторий "Валуево"	37	3,7	0,102	37	3,7	0,102
191	Котельная филиала ОК "Ватутинки"	48	10,5	0,221	45	10,6	0,236
192	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	13	2,3	0,182	12	2,3	0,195
193	Котельная ФГУП "РАДОН"	15	2,1	0,139	14	2,1	0,148
194	Котельная АО "НПП "Волна"	4	3,6	0,949	4	3,6	0,949
195	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	49	17,4	0,353	49	22,6	0,461
196	Котельная "ПСБ Коммунарка"	20	3,3	0,164	20	3,3	0,166
197	Котельная д. Летово	9	1,0	0,116	-	-	-
198	Котельная № 2 ООО "Декор"	64	31,9	0,496	62	36,1	0,585
199	Котельная ООО "Геруда"	125	53,3	0,427	262	120,9	0,462
200	Котельная № 1 ООО "Декор"	40	28,6	0,714	40	31,9	0,791
201	Котельная АО "Инвесттраст"	132	56,2	0,425	155	85,9	0,556
202	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	38	9,5	0,246	37	9,5	0,253
203	Котельная АО "КК ЖБИ № 9"	16	4,9	0,298	-	-	-
204	Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	8	2,4	0,300	8	2,4	0,298
205	Котельная "Люберецкие очистные сооружения"	218	30,4	0,139	218	30,4	0,139
206	Котельная "Курьяновские очистные сооружения"	167	12,7	0,076	167	12,7	0,076
207	Котельная КДК "Большевик"	4	3,6	0,859	4	3,9	0,924
208	Котельная АО "НИИР"	3	1,9	0,566	-	-	-
209	Котельная "Новомосковский Технопарк"	73	12,1	0,167	-	-	-
210	Котельная Пансионат "Чайка"	13	1,2	0,094	13	1,2	0,094
211	Котельная ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	8	2,8	0,357	8	2,8	0,357
212	Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"	10	1,2	0,119	10	1,2	0,119
213	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	5	2,0	0,417	3	1,2	0,425
214	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	21	3,8	0,182	21	3,8	0,182
215	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	16	13,9	0,868	16	13,9	0,868
216	Котельная БЦ «Фабрика Станиславского»	4	3,1	0,874	4	3,1	0,874
217	Котельная БЦ "Аврора"	3	8,0	2,663	3	8,0	2,663
218	Котельная № 1 ООО "Теплосервис"	13	6,2	0,488	13	6,2	0,488
219	Котельная № 2 ООО "Теплосервис"	11	9,0	0,812	11	8,8	0,794
220	Котельная АО "ТЭИК"	12	10,7	0,915	12	10,7	0,917
221	Центральная котельная ВДНХ	220	39,8	0,181	220	68,3	0,310
222	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	1	0,6	0,870	1	0,6	0,820
223	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	19	2,2	0,120	19	2,2	0,119
224	АИТ № 1 Ясная ул., 10А	1	2,1	1,466	1	2,1	1,466
225	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	3	3,3	1,134	3	3,3	1,134
226	АИТ № 3 Лазурная ул., 9 стр.1	1	2,1	1,416	1	2,1	1,416
227	Котельная "Центр реабилитации "Ясенки"	9	1,0	0,114	9	1,0	0,114
228	Котельная ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	5	5,8	1,203	5	5,8	1,203
229	Котельная АО "Дукс"	7	4,2	0,588	7	4,2	0,588
230	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	6	0,8	0,129	6	0,8	0,129
231	Котельная ОАО "МАНП"	16	1,3	0,080	20	1,3	0,066

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
232	Котельная АО "НПО "Лианозовский электромеханический завод"	49	14,7	0,302	49	14,7	0,302
233	Котельная АО "НПО МРТЗ"	87	17,2	0,199	84	8,4	0,100
234	Котельная "Депо Москва-2 Ярославская"	8	3,1	0,387	8	3,1	0,387
235	Котельная депо им. Ильича	6	3,3	0,517	6	3,3	0,517
236	Котельная Дирекция по ТВС АО "РЖД"	24	4,3	0,183	24	4,3	0,183
237	Котельная АО "Завод строительных красок и мастик"	22	4,9	0,219	16	4,7	0,299
238	Котельная ИП "Нижние котлы"	13	5,9	0,461	13	5,9	0,461
239	Котельная АО "ФПК"	13	4,6	0,348	13	4,6	0,348
240	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	7	10,6	1,608	4	4,2	1,017
241	Котельная ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	11	1,9	0,169	12	4,2	0,353
242	Мини-ТЭС Курьяново	3	4,2	1,324	3	4,2	1,324
243	Мини-ТЭС Люберцы	54	6,3	0,116	20	6,3	0,315
244	Мусоросжигательный завод № 3	2	21,5	10,032	2	21,5	10,032
245	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	12	5,2	0,431	12	6,0	0,499
246	АИТ Куркино	1	1,4	1,268	1	1,3	1,186
247	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	9	3,4	0,378	9	3,4	0,378
248	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	1	0,5	0,846	1	0,5	0,846
249	Котельная АО "Киностудия им. М. Горького"	8	3,6	0,470	6	3,6	0,572
250	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"	2	1,2	0,578	2	1,2	0,578
251	Котельная Московская типография - филиал АО "Гознак"	3	2,4	0,694	3	2,4	0,769
252	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	7	2,2	0,301	7	2,2	0,301
253	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	8	5,2	0,670	7	5,2	0,703
254	Котельная АО "НИЦЭВТ"	77	27,7	0,358	83	30,8	0,370
255	Котельная п. д/о Плесково	4	1,6	0,402	4	1,7	0,437
256	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	7	0,9	0,124	4	0,8	0,204
257	Котельная АО "Квант-Н"	15	9,9	0,650	15	9,9	0,650
258	Котельная мкр. "Солнцево-парк"	52	42,5	0,820	52	53,3	1,029
259	Котельная ООО "Источник"	9	6,2	0,687	9	6,2	0,687
260	Котельная БЦ "Переведенский"	4	3,3	0,857	4	3,3	0,829
261	Котельная ООО "ППК Медная Фольга"	12	3,6	0,311	12	3,6	0,311
262	Котельная ЖК "Изумрудный"	15	0,5	0,035	15	0,5	0,035
263	Котельная "Град Московский"	54	44,4	0,821	63	47,2	0,748
264	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	52	12,6	0,241	52	14,4	0,274
265	Котельная № 2	46	17,0	0,368	62	22,6	0,364
266	Котельная АО "Троицкая камвольная фабрика"	18	2,0	0,109	15	2,0	0,134
267	Котельная Центральная	442	131,0	0,296	381	104,8	0,275
268	Котельная № 13	11	5,4	0,486	-	-	-
269	Котельная ул.Лагерная, 2б	1	0,1	0,103	1	0,1	0,063
270	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"	47	9,7	0,205	47	9,7	0,205
271	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	100	4,7	0,047	100	5,2	0,052
272	Котельная ФСО России	3	1,7	0,613	3	1,7	0,613
273	Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	51	31,0	0,607	-	-	-
274	Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	59	24,8	0,422	-	-	-
275	Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	189	91,6	0,483	-	-	-
276	Котельная Поперечный просек 17	4	2,5	0,568	4	2,5	0,568

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
277	Котельная Институтский переулок 7	25	10,3	0,407	25	10,3	0,407
278	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	10	1,4	0,140	10	1,3	0,131
279	Котельная № 209 ВДО "Пахра"	1	0,2	0,253	1	0,2	0,253
280	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	1	0,3	0,244	1	0,3	0,244
281	Котельная № 211 ВДО "Пахра"	1	0,2	0,166	1	0,2	0,166
282	Котельная № 212 ВДО "Пахра"	1	0,4	0,683	1	0,4	0,683
283	Котельная № 213 ВДО "Пахра"	5	0,4	0,077	5	0,4	0,077
284	Котельная № 215 ВДО "Пахра"	5	0,4	0,082	5	0,4	0,082
285	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	14	2,7	0,188	14	2,7	0,188
286	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	34	4,9	0,144	34	4,9	0,144
287	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	134	23,5	0,176	126	23,6	0,187
288	Котельная ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	10	5,1	0,488	10	5,0	0,482
289	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	0	0,5	1,735	0	0,5	1,735
290	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	0	0,5	2,887	0	0,5	2,887
291	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	0	0,5	2,144	0	0,5	2,144
292	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	0	0,6	4,122	0	0,6	3,805
293	Котельная ДК «Сириус Парк»	4	5,1	1,257	4	5,1	1,257
294	Котельная АО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"	13	1,6	0,123	-	-	-
295	Котельная п. Воскресенское	98	25,2	0,258	120	61,6	0,513
296	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	2	20,1	8,453	2	25,5	10,694
297	Энергоцентр АПК "Московский"	21	47,4	2,209	21	22,9	1,068
298	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	6	4,7	0,856	6	4,7	0,856
299	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	5	0,7	0,153	5	0,7	0,153
300	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	11	1,6	0,147	11	1,6	0,147
301	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	3	3,6	1,206	3	3,6	1,206
302	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	4	2,8	0,782	4	2,8	0,782
303	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 1)	11	3,9	0,356	11	3,9	0,356
304	Энергоцентр РЦ "Бутово"	5	1,7	0,357	5	1,7	0,357
305	Котельная ОАО "ГосНИИсинтезбелок"	1	0,6	1,072	1	0,6	1,072
306	Котельная № 1 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	2	1,1	0,569	2	1,1	0,569
307	Котельная ОАО МТЗ "ТРАНСМАШ"	3	2,5	0,844	3	2,5	0,844
308	Котельная ЗАО "МИШЕЛИН-95 Б"	1	0,6	1,081	1	0,6	1,081
309	Котельная ГОУ ВПО "РГГУ"	3	4,2	1,604	3	4,2	1,604
310	Котельная ОАО "Плутон"	4	3,4	0,860	4	3,4	0,860
311	Котельная ГП Экспериментальный оптико-механический завод	1	0,4	0,591	1	0,4	0,591
312	Котельная ОАО "Фабрика технических бумаг "ОКТЯБРЬ"	1	0,4	0,285	1	0,4	0,285
313	Котельная ООО Фирма "Алеко"	1	0,4	0,579	1	0,4	0,579
314	Котельная ООО "МВК Эстейт"	2	0,6	0,329	2	0,6	0,329
315	Котельная ОАО "ВНИИРТ"	3	2,1	0,720	3	2,1	0,720
316	Котельная АО "НИКИЭТ"	4	3,2	0,814	4	3,2	0,814
317	Котельная ГОУ ВПО РХТУ им. Д.И. Менделеева	3	2,5	1,003	3	2,5	1,003
318	Котельная ЗАО "Яуза Риелти"	4	3,9	0,908	4	3,9	0,908
319	Котельная ТД "Дружба"	1	0,9	0,873	1	0,9	0,873

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
320	Котельная ФБУ ИЗ 77/2 УФСИН России	4	3,9	0,972	4	3,9	0,972
321	Котельная ФГУП "ВНИИА"	5	5,5	1,129	5	5,5	1,129
322	Котельная ОАО "Кондитерская фабрика "Ударница"	5	11,1	2,218	5	11,1	2,218
323	Котельная АО "Московский шелк"	2	2,8	1,195	3	2,8	0,857
324	Котельная ОАО "МАЗД"	6	0,9	0,158	6	0,9	0,158
325	Котельная ОАО "ДСК-1"	8	4,8	0,601	8	4,8	0,601
326	Котельная ОАО "АУРАТ"	12	7,3	0,605	12	7,3	0,605
327	Котельная ОАО "Косметическое Объединение "Свобода"	10	5,4	0,525	10	5,4	0,525
328	Котельная ОАО "Владыкинский механический завод"	8	2,9	0,379	8	2,9	0,379
329	Котельная ОАО "Лианозовский молочный комбинат"	12	21,1	1,814	12	21,1	1,814
330	Котельная ОАО "ММЗ "АВАНГАРД"	29	10,3	0,353	28	10,7	0,377
331	Котельная ОАО "Мясопром-Коровино"	4	5,8	1,435	4	5,8	1,435
332	Котельная Филиал 1-й троллейбусный парк ГУП "Мосгортранс"	4	1,7	0,386	4	1,7	0,386
333	Котельная ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	6	8,1	1,404	6	8,1	1,404
334	Котельная ОДП и ПП ОАО "Моспищестрой"	4	1,0	0,287	4	1,0	0,287
335	Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик"	-	0,5	-	-	-	-
336	Котельная № 1 ОАО "Русский продукт"	5	1,0	0,229	5	1,0	0,229
337	Котельная Локомотивное депо "Лихоборы"	6	0,1	0,018	6	0,1	0,018
338	Котельная Т.Д. Капитолий (Ашан)	3	2,2	0,857	3	2,2	0,857
339	Котельная ОАО "ММСЗ"	2	2,4	1,459	2	2,4	1,459
340	Котельная ОАО "НИКИМТ-Атомстрой"	10	3,7	0,365	10	3,7	0,365
341	Котельная ОАО "МКПК "Универсал"	5	0,6	0,131	5	0,6	0,131
342	Котельная ЗАО "Оливеста"	4	0,2	0,056	4	0,2	0,056
343	Котельная ОАО "Корпорация "Московский институт теплотехники"	16	9,1	0,581	16	9,1	0,581
344	Котельная Московский инструментальный завод "Калибр"	10	6,0	0,612	10	6,0	0,612
345	Котельная ООО "АДМ"	12	2,9	0,240	12	2,9	0,240
346	Котельная ОАО "Русский мех"	9	3,9	0,455	-	-	-
347	Котельная ОАО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"	6	2,0	0,332	6	2,4	0,399
348	Котельная ОАО ЭКБК "Звездный"	1	2,9	1,931	1	2,9	1,931
349	Котельная ОАО "Мосстройпрогресс"	5	0,8	0,158	5	0,8	0,158
350	Котельная Филиал "НТЦ им. А. Люльки" ОАО "НПО Сатурн"	12	3,3	0,287	12	3,3	0,287
351	Котельная ОАО "Авторемонтный завод № 5"	8	2,5	0,324	8	2,5	0,324
352	Котельная Московский троллейбусный завод "МТрЗ"	3	1,6	0,486	3	1,6	0,486
353	Котельная ОАО "Молодая гвардия"	4	4,2	1,009	4	4,2	1,009
354	Котельная ЗАО "Баскин-Роббинс Продакшн Интернэшнл"	8	1,3	0,168	5	1,3	0,250

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
355	Котельная ОАО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	9	10,0	1,138	9	10,0	1,138
356	Котельная ОАО "Останкинский пивоваренный завод"	9	0,6	0,066	-	-	-
357	Котельная ОАО "Опытно-экспериментальный завод "ИРЕА"	6	0,9	0,160	6	0,9	0,160
358	Котельная ОАО "Импульс"	5	7,4	1,382	5	7,4	1,382
359	Котельная АО "СКТБЭ"	7	3,6	0,509	7	3,6	0,509
360	Котельная ГУП "Столичные аптеки"	-	0,5	-	-	-	-
361	Котельная ОАО "Ростокинский ремонтный завод"	2	0,3	0,178	2	0,3	0,178
362	Котельная ГУП города Москвы "МОСГОРТРАНС"	7	2,4	0,326	7	2,4	0,326
363	Котельная ОАО "ДСК-1" "Ростокинский з-д ЖБК"	12	7,9	0,640	12	8,4	0,684
364	Котельная ФГУП НИИ "Автоматики"	8	3,4	0,455	8	3,4	0,455
365	Котельная ФГБУН ГБС РАН (главный корпус)	4	2,1	0,564	4	2,1	0,564
366	Котельная НИИ "Физиологии растений"	4	1,4	0,389	4	1,4	0,389
367	Котельная № 10 в/ч 42697	122	0,9	0,007	122	0,9	0,007
368	Котельная ООО "АЯКС"	0	0,1	0,450	0	0,1	0,450
369	Котельная Пассажирское ВР депо "Николаевка"	8	5,2	0,639	8	5,2	0,639
370	Котельная Московская Марьинорощинская Еврейская Община	3	3,1	0,969	3	3,1	0,969
371	Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"	-	1,2	-	-	-	-
372	Котельная ООО "Хрустальный"	3	1,3	0,476	3	1,3	0,476
373	Котельная ОАО "ВНИИСИ"	3	1,2	0,467	3	1,2	0,467
374	Котельная ЗАО "АЛМОС"	1	0,7	0,613	1	0,7	0,613
375	Котельная ЗАО "ЭЗОИС"	-	1,4	-	-	-	-
376	Котельная ОАО "ЭКСТРА- М"	2	3,5	2,141	2	3,5	2,141
377	Котельная ОАО "Московский машиностроительный завод "Вымпел"	8	9,3	1,134	8	9,3	1,134
378	Котельная ОАО "Фабрика химчистки и крашения одежды" №1 им. Котовского"	1	0,9	0,732	1	0,9	0,732
379	Котельная ООО "Техгрупп"	2	1,3	0,540	2	1,3	0,540
380	Котельная ОАО "ДОК краснодеревных изделий №9"	3	1,8	0,552	3	1,8	0,552
381	Котельная ФГУП "НИИ парашютостроения"	5	2,4	0,518	5	2,6	0,578
382	Котельная Филиал завод "СВАРЗ" ГУП "Мосгортранс"	7	1,5	0,227	7	1,5	0,227
383	Котельная № 2 ФГКУ комбинат "Сигнал"	13	0,8	0,060	13	0,8	0,060
384	Котельная ОАО "Торговый дом "Преображенский"	5	0,9	0,170	5	0,9	0,170
385	Котельная ООО "Московский завод специализированных автомобилей"	11	5,2	0,489	11	5,2	0,489
386	Котельная № 2 ОАО "Русский продукт"	10	4,1	0,433	10	4,1	0,433
387	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат" МПК "ЕВРО-ЭМ"	7	3,0	0,432	7	3,0	0,432
388	Котельная ОАО "Черкизовский мясоперерабатывающий завод"	5	6,7	1,436	5	6,7	1,436
389	Котельная ОАО "Московский абразивный завод"	5	1,8	0,350	5	1,8	0,350
390	Котельная ООО "Электрокомбинат"	9	10,9	1,194	9	10,9	1,194

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
391	Котельная ОАО "ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД"	10	14,5	1,392	10	14,5	1,392
392	Котельная ГНУ ГОСНИИХП "Россельхозакадемия"	3	2,6	0,802	3	2,6	0,802
393	Котельная Конно-спортивный комплекс ЗАО "Сокорос"	2	0,5	0,241	2	0,5	0,241
394	Котельная ОАО ММЗ "ВПЕРЕД"	9	11,4	1,328	9	11,4	1,328
395	Котельная ФГУП "ИРЕА"	7	1,7	0,242	7	1,7	0,242
396	Котельная ООО "Бизнес-центр на Семеновской"	3	1,7	0,552	3	1,7	0,552
397	Котельная Московская областная детская ортопедохирургическая больница	3	1,8	0,579	3	1,8	0,579
398	Котельная ОАО "ОПТРОН"	3	4,2	1,224	3	4,2	1,224
399	Котельная ФГБУ "Клиническая больница"	17	7,6	0,442	17	7,6	0,442
400	Котельная ГБУ "Жилищник" Ивановского района	0	0,2	0,560	0	0,2	0,560
401	Котельная Бизнес-центр "Лефорт"	5	3,8	0,771	5	3,8	0,771
402	Котельная ОАО "Сервис-холод"	2	1,7	0,874	2	1,7	0,874
403	Котельная ОАО "Карачаровский механический завод"	15	6,2	0,418	-	-	-
404	Котельная ОАО "КЖБК-2"	-	1,1	-	-	-	-
405	Котельная ООО "Завод "МОСШТАМП"	2	0,4	0,265	2	0,4	0,265
406	Котельная ЗАО "Вира-Р"	-	0,1	-	-	-	-
407	Котельная ОАО "Моспищестрой"	-	1,0	-	-	-	-
408	Котельная ОАО "Спецтехмонтаж"	-	0,6	-	-	-	-
409	Котельная Военный комиссариат г. Москвы	2	0,6	0,335	2	0,6	0,335
410	Котельная ООО "ПК "Желатин"	8	1,5	0,185	5	1,5	0,284
411	Энергоцентр ТРЦ "Город" Лефортово	6	6,9	1,122	6	6,9	1,122
412	Энергоцентр ТК "Город" на Рязанке	5	4,2	0,823	5	4,2	0,823
413	Котельная ТЦ "Драйв"	2	1,9	0,844	2	1,9	0,844
414	Котельная ФГУП "ВНИИТС"	6	1,3	0,201	6	1,3	0,201
415	Котельная ОАО ПО "Даниловский строительный завод"	-	2,3	-	-	-	-
416	Котельная ОАО "Производственно-экспериментальная фабрика "СОЮЗ"	6	3,8	0,597	6	3,8	0,597
417	Котельная ЗАО "Новые Черемушки"	20	1,5	0,075	20	1,5	0,075
418	Котельная ЗАО БКК "Коломенское"	2	4,0	1,715	2	4,0	1,715
419	Котельная Автокомбинат № 24	2	0,1	0,051	2	0,1	0,051
420	Котельная ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер"	11	4,6	0,431	11	4,6	0,431
421	Котельная ЗАО "Связьинжиниринг"	2	0,8	0,353	2	0,8	0,353
422	Котельная ГУП "НПО "Мосгормаш"	4	1,3	0,309	4	1,3	0,309
423	Котельная АО "Загородное Плаза"	2	0,7	0,281	2	0,7	0,281
424	Котельная АО "НИИВТ им.С.А.Векшинского"	4	7,0	1,736	4	7,0	1,736
425	Котельная ЗАО "МАВИКС-М"	1	0,1	0,152	1	0,1	0,152
426	Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"	15	2,6	0,168	-	-	-
427	Котельная ООО "АСАТ-99" (офисно-складской комплекс)	4	0,4	0,103	4	0,4	0,103
428	Котельная № 2 НИТУ "МИСиС"	11	1,1	0,102	11	1,1	0,102
429	Котельная ЗАО "Европейские технологии и сервис"	4	9,7	2,648	4	9,7	2,648

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
430	Котельная ООО "РОЛЬФ Ясенево"	4	3,0	0,756	4	3,0	0,756
431	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	-	0,6	-	-	0,6	-
432	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 22"	2	0,7	0,284	2	0,7	0,284
433	Котельная ОАО "МТЗ "Рубин"	-	8,2	-	-	-	-
434	Котельная ОАО Завод "Мосэлектрощит"	13	7,8	0,584	13	7,8	0,584
435	Котельная ОАО "ВИЛС"	52	22,5	0,436	49	22,5	0,462
436	Котельная ООО "Сетунь-92"	0	0,1	0,231	0	0,1	0,231
437	Котельная "ДУЕБАГ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД"	10	2,6	0,248	10	2,6	0,248
438	Котельная ОАО "Мосгорбумторг"	12	2,8	0,237	12	2,8	0,237
439	Котельная ООО СП "Консорциум"	3	1,9	0,706	3	3,0	1,135
440	Котельная ТРЦ "Европарк"	4	3,7	1,011	4	3,7	1,011
441	Котельная ЗАО "Гагаринское"	17	1,6	0,094	17	1,6	0,094
442	Котельная № 1 Центральная базовая таможня	8	3,5	0,414	8	3,5	0,414
443	Котельная ООО "УК "Бородино"	2	2,8	1,396	2	2,8	1,396
444	Котельная ЗАО "Кунцевское"	14	1,3	0,090	14	1,3	0,090
445	Котельная ООО "Мкапитал"	0	4,3	12,371	0	4,3	12,371
446	Котельная ООО "СП Бизнес кар"	2	1,8	0,821	2	1,8	0,821
447	Котельная ЗАО "Ингеокомпром"	-	2,1	-	-	-	-
448	Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"	2	1,2	0,579	-	-	-
449	Котельная ФГБУ "НИИЭМ им. Н.Ф. Гамалеи" Минздравсоцразвития России	8	1,3	0,166	8	1,3	0,166
450	Котельная АИТ № 79	0	0,8	2,997	0	0,8	2,997
451	Котельная АИТ № 80	0	0,6	3,328	0	0,6	3,328
452	Котельная ООО "НАСА"	2	0,6	0,255	2	0,6	0,255
453	Котельная ЗАО "Эстейт Сервис дирекция Куркино СЗАО"	1	2,2	3,502	1	2,2	3,502
454	Котельная ООО ПО "Санвентика"	0	0,9	2,158	0	0,9	2,158
455	Котельная ОАО "ЩЛЗ"	7	4,6	0,654	7	4,6	0,654
456	Котельная ООО "Ол-Бизнес"	0	0,3	0,942	0	0,3	0,942
457	Котельная ООО "Терминал"	1	0,3	0,575	1	0,3	0,575
458	Котельная ООО "Инфорком-Монолит"	0	0,3	0,780	0	0,3	0,780
459	Котельная Детский санаторий № 39	5	0,6	0,112	10	1,8	0,179
460	Котельная п. Санаторий № 14	10	1,6	0,159	-	-	-
461	Котельная Дом писателей Переделкино	0	1,5	4,272	0	1,5	4,272
462	Котельная "Школа № 1788"	0	0,1	0,679	0	0,1	0,679
463	Котельная ООО "ТПК Профит"	1	0,4	0,634	1	0,4	0,634
464	Крышная котельная д.№20-А п.Коммунарка	1	1,7	3,393	1	1,7	3,393
465	Крышная котельная д.№20 п.Коммунарка	1	1,7	3,202	1	1,7	3,202
466	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.3	0	1,8	4,120	0	1,8	4,120
467	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.1	0	1,5	5,200	0	1,5	5,200
468	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.2	0	1,0	4,420	0	1,0	4,420
469	Котельная № 1 ООО "Пламя"	13	17,0	1,298	13	17,0	1,298
470	Котельная Индустриальный парк "Индиго"	1	0,5	0,530	1	0,6	0,673
471	Котельная № 1 АО "УСК МОСТ"	0	0,1	0,631	0	0,1	0,631
472	Котельная ООО "Каравелла"	1	0,1	0,121	1	0,1	0,121
473	Котельная ООО "Мосрентген"	17	3,3	0,199	17	3,3	0,199
474	Котельная ООО "Динго"	0	0,1	0,303	0	0,1	0,303
475	Котельная ООО "Ресурсинвест"	3	1,2	0,401	3	1,2	0,401

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
476	Котельная ООО "СтройТранс"	1	0,3	0,248	1	0,3	0,248
477	Котельная п. Ерино	7	0,8	0,103	7	0,8	0,103
478	Котельная ООО "Феникс"	15	3,7	0,254	15	3,7	0,254
479	Котельная ООО "Ред-Крекшино"	5	2,2	0,435	5	2,2	0,435
480	Котельная ЗАО "ТОЭК"	2	0,3	0,122	2	0,3	0,122
481	Котельная ООО "Бушель" (производственное здание)	6	0,3	0,050	6	0,3	0,050
482	Котельная ООО "Бушель" (складские помещения)	7	0,2	0,023	7	0,2	0,023
483	Котельная ООО "Феникс-К"	6	0,4	0,058	6	0,4	0,058
484	Котельная ГРПБ	6	4,5	0,750	6	4,5	0,750
485	Котельная ООО "ДДТ "Логистик"	6	3,1	0,535	6	9,1	1,583
486	Котельная ООО "Симрайз Рогово"	2	0,6	0,263	2	0,6	0,263
487	Котельная ООО "Витро Вилладж"	9	1,6	0,173	9	1,6	0,173
488	Котельная АО "Альбатрос"	1	1,2	2,259	1	1,2	2,259
489	Котельная ОАО "Автокомбинат № 47"	1	2,0	2,017	1	2,0	2,017
490	Котельная ЖК "Рассказово"	30	23,7	0,800	34	25,5	0,755
491	Котельная АО "МЛРЗ"	19	3,4	0,173	19	3,4	0,173
492	Котельная ООО Компания "Содружество"	3	2,3	0,740	3	2,3	0,740
493	Котельная № 1 Бизнес-парк "К-2"	0	0,9	1,979	0	0,9	1,979
494	Котельная № 2 Бизнес-парк "К-2"	1	0,9	1,744	1	0,9	1,744
495	Котельная ОТК ООО "Дельта-Рессурс"	1	0,4	0,345	1	0,4	0,345
496	Котельная БЦ "Высота"	1	0,7	1,230	1	0,7	1,230
497	Котельная ТРЦ "Мега" Теплый Стан	6	6,2	1,003	6	6,2	1,003
498	Котельная ИКЕА Теплый Стан	3	2,2	0,869	3	2,2	0,869
499	Котельная Гипермаркет ОБИ	2	1,4	0,646	2	1,4	0,646
500	Котельная Гипермаркет АШАН Коммунарка	6	2,6	0,407	6	2,6	0,407
501	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"	1	12,2	14,866	1	12,2	10,234
502	Котельная ПАО "Банк ВТБ"	0	1,6	4,875	0	1,6	4,875
503	Котельная БЦ на Спартаковской	1	1,2	1,983	1	1,2	1,983
504	Котельная АО "Технополис "Москва" № 2	3	3,9	1,185	3	3,9	1,185
505	Котельная АО "Москабельмет"	2	4,5	2,004	2	4,5	2,004
506	Котельная АО "Завод Металлоизделий"	3	1,0	0,339	3	1,0	0,339
507	Котельная ООО "Знак-Холдинг"	2	1,3	0,578	2	1,3	0,578
508	Котельная АО "НПО "Микроген"	1	0,4	0,347	1	0,4	0,347
509	Котельная ООО "ЦРМЗ"	0	2,5	8,267	0	2,5	8,267
510	Котельная ООО "Альфаком"	2	1,2	0,756	2	1,2	0,756
511	Котельная ОАО МТТЭС "Мострансэкспедиция"	0	1,9	9,400	-	-	-
512	Котельная ЖК "M-HOUSE"	1	2,8	1,979	1	2,8	1,979
513	Котельная ООО "МИК"	1	1,3	2,117	1	1,3	2,117
514	Котельная АО "Совтрансавтоэкспедиция"	1	2,5	2,452	-	-	-
515	Котельная ЖК "Огни" № 1	0	1,3	10,000	0	1,3	10,000
516	Котельная ЖК "Огни" № 2	0	1,3	7,222	0	1,3	7,222
517	Котельная ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"	4	1,7	0,399	4	4,7	1,111
518	Котельная ООО"Логистика 21 Век"	2	1,4	0,657	2	1,4	0,657
519	Котельная "ГЕЛИЙМАШ"	-	1,2	-	-	-	-
520	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	-	0,3	-	-	0,3	-
521	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	-	0,2	-	-	0,2	-
522	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	-	0,2	-	-	0,2	-
523	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	15	2,7	0,182	15	2,7	0,185
524	Котельная ПСО № 315 (Щапово)	-	0,3	-	-	0,3	-

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
525	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	-	0,1	-	-	0,1	-
526	Котельная ПСО № 320 (Кленово)	-	0,3	-	-	0,3	-
527	Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"	-	-	-	8	4,9	0,636
528	АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина"	2	1,7	0,996	2	1,7	0,996
529	АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"	1	0,8	1,261	1	0,8	1,261
530	АИТ(1105006.1)	-	-	-	25	0,8	0,034
531	АИТ(806004.1)	-	-	-	2	0,7	0,300
532	АИТ(210022.1)	-	-	-	24	0,8	0,034
533	АИТ ГБОУ Школа № 1298	2	0,7	0,436	2	0,7	0,436
534	Котельная БЦ Strotskis	0	2,2	97,628	0	2,2	97,628
535	АИТ(1106016.1)	-	-	-	47	1,6	0,034
536	Котельная МФК "Тропарево Парк"	-	1,2	-	-	10,5	-
537	МК "99 квартал"	4	1,6	0,466	4	1,6	0,466
538	АИТ ЖК Дубровка, 9	0	2,1	8,937	0	2,1	8,937
539	АИТ ЖК Дубровка, 3, к.1	0	2,1	11,305	0	2,1	11,305
540	АИТ(1109054.4)	-	-	-	30	1,0	0,034
541	АИТ(1109054.3)	-	-	-	16	0,6	0,034
542	АИТ "ОСК ИП Дегай"	1	0,6	0,840	1	0,6	0,840
543	АИТ Ветпром	0	0,2	0,505	0	0,2	0,505
544	АИТ(1204014.9)	-	-	-	81	2,8	0,034
545	Новая котельная вблизи с. Былово	-	-	-	145	2,8	0,020
546	АИТ(1204045.1)	-	-	-	104	3,5	0,034
547	АИТ(1204052.1)	-	-	-	461	15,7	0,034
548	АИТ(1205023.1)	-	-	-	282	9,6	0,034
549	АИТ(1207030.5)	-	-	-	57	1,9	0,034
550	АИТ(1208045.1)	-	-	-	9	0,3	0,034
551	АИТ(1210052.1)	-	-	-	12	0,4	0,034
552	АИТ(1101013.1)	-	-	-	6	0,2	0,034
553	АИТ(1105013.1)	-	-	-	246	8,4	0,034
554	АИТ(1109055.1)	-	-	-	146	5,0	0,034
555	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	1	3,4	2,327	1	3,4	3,370
556	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	2	1,0	0,469	2	1,0	0,520
557	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	1	1,4	2,620	1	1,4	1,430
558	АИТ(1106036.2)	-	-	-	34	1,1	0,034
559	Котельная офисный парк "Комсити" (3 котельных)	8	2,5	0,335	8	8,0	1,055
560	АИТ Комплекса по производству продуктов питания из мяса	2	1,8	1,031	2	1,8	1,031
561	АИТ(1209312.1)	-	-	-	29	1,0	0,034
562	АИТ(1209312.2)	-	-	-	33	1,1	0,034
563	АИТ(1209312.7)	-	-	-	27	0,9	0,034
564	АИТ ЖК "Событие-1" к.2	0	2,6	12,750	0	2,6	9,355
565	АИТ ЖК "Событие-1" к.3	0	2,6	9,429	0	2,6	9,429
566	Котельная ЖК "Огни-2" к.1	0	2,6	23,115	0	2,6	23,115
567	Котельная ЖК "Огни-2" к.2	0	2,0	17,675	0	2,0	17,675
568	АИТ ЖК "Река"-1	1	1,9	1,920	1	1,9	1,920
569	АИТ(808011.8)	-	-	-	72	2,4	0,034
570	АИТ(808011.12)	-	-	-	114	3,9	0,034
571	АИТ(808011.13)	-	-	-	232	7,9	0,034
572	АИТ(1209312.3)	-	-	-	43	1,4	0,034
573	АИТ(1209312.4)	-	-	-	144	4,9	0,034
574	Котельная ЖК "Лесная сказка"	5	0,9	0,186	9	1,8	0,199
575	Котельная Моллинвест	2	5,5	2,900	2	5,5	2,900
576	Котельная ЖК "Аквилон Парк"	0	2,3	7,393	0	2,3	7,393
577	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	0	0,1	1,059	0	0,1	1,059
578	АИТ ИП "Руднево-4" ИК-6	-	-	-	81	2,8	0,034
579	АИТ (1204043.1)	-	-	-	227	7,7	0,034
580	АИТ "Дом правосудия"	-	-	-	13	0,4	0,034
581	АИТ (509011.1)	-	-	-	151	5,1	0,034
582	АИТ (1210053.1)	-	-	-	262	8,9	0,034
583	АИТ (1209305.1)	-	-	-	23	0,8	0,034
584	АИТ (1209305.2)	-	-	-	19	0,6	0,034

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
585	АИТ (1209305.3)	-	-	-	34	1,2	0,034
586	АИТ (1209305.4)	-	-	-	10	0,3	0,034
587	АИТ (1209305.5)	-	-	-	21	0,7	0,034
588	АИТ (1209305.6)	-	-	-	35	1,2	0,034
589	АИТ (1209305.7)	-	-	-	38	1,3	0,034
590	АИТ (1209305.8)	-	-	-	18	0,6	0,034
591	АИТ (1108005.1)	-	-	-	140	4,8	0,034
592	АИТ (1103026.1)	-	-	-	432	14,7	0,034
593	АИТ(1109030.1)	-	-	-	42	1,4	0,034
594	АИТ (1109030.2)	-	-	-	227	7,7	0,034
595	АИТ (1203036.1)	-	-	-	685	23,3	0,034
596	АИТ (1210001.1)	-	-	-	3447	117,3	0,034
597	АИТ (1210006.1)	-	-	-	1515	51,6	0,034
598	АИТ (1109028.1)	-	-	-	156	5,3	0,034
599	АИТ (1109017.1)	-	-	-	400	13,6	0,034
600	АИТ (1103023.1)	-	-	-	81	2,8	0,034
601	АИТ (1108006.1)	-	-	-	236	8,0	0,034
602	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	22	17,7	0,813	23	22,2	0,961
603	Котельная ЖК "Середневский лес"	26	15,9	0,608	188	89,0	0,472
604	Котельная ЖК "Марьино Град"	24	7,7	0,322	24	8,0	0,338
605	РТС "Саларьево"	225	61,6	0,274	310	180,3	0,582
606	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	30	25,2	0,842	30	25,2	0,842
607	КТС "Прокшино"	95	35,5	0,374	569	367,6	0,646
608	Котельная ОАНО «Школа «Летово»	11	2,0	0,189	11	3,1	0,292
609	Котельная ЖК "Москвичка"	14	18,7	1,373	51	26,0	0,506
610	Новая котельная вблизи Калужского ш.	-	-	-	22	17,3	0,793
611	АИТ(1109029.2)	-	-	-	53	1,8	0,034
612	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	-	-	-	117	3,8	0,032
613	Новая котельная вблизи дер. Шахово	-	-	-	96	13,3	0,138
614	АИТ (1204008.6)	-	-	-	255	8,7	0,034
615	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	14	16,2	1,199	28	19,0	0,679
616	Котельная ЖК "Южное Бунино"	12	17,0	1,373	43	42,7	0,987
617	Котельная ЖК "Остафьево"	43	16,4	0,382	96	61,2	0,638
618	Котельная ЖК "Алхимово"	22	10,8	0,490	41	38,1	0,919
619	Новая котельная вблизи д. Городище	-	-	-	55	7,1	0,130
620	Новая котельная вблизи д. Десна	-	-	-	57	42,0	0,735
621	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	14	8,8	0,638	216	33,5	0,155
622	Новая котельная вблизи д. Пыхчево	-	-	-	81	45,8	0,566
623	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	26	12,8	0,486	109	73,2	0,674
624	Новая котельная вблизи д. Кувекино	-	-	-	70	6,5	0,092
625	Новая КТС ЖК "Деснаречье"	-	-	-	154	124,1	0,806
626	Котельная ЖК "Ново-Никольское"	15	6,7	0,437	15	6,7	0,437
627	АИТ(1207036.1)	-	-	-	142	4,8	0,034
628	Котельная ЖК "Новое Внуково"	131	7,5	0,058	131	90,5	0,693
629	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	-	-	-	143	21,9	0,154
630	АИТ(1106032.1)	-	-	-	62	2,1	0,034
631	Новая котельная вблизи д. Летово	-	-	-	130	109,2	0,838
632	Новая котельная вблизи д. Бабенки	-	-	-	109	23,8	0,218
633	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	-	-	-	42	28,4	0,678
634	Новая котельная вблизи д. Софьино	-	-	-	71	3,9	0,055
635	АИТ (1204050.3)	-	-	-	320	10,9	0,034
636	АИТ(1204033.1)	-	-	-	824	28,0	0,034

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
637	Новая котельная вблизи д. Хатминки	-	-	-	17	8,5	0,511
638	Новая котельная вблизи д. Конюшково	-	-	-	131	20,6	0,157
639	Новая котельная вблизи д. Крекшино	-	-	-	92	5,7	0,062
640	Новая котельная вблизи д. Черепово	-	-	-	104	102,5	0,985
641	Новая котельная п. Мамыри	-	-	-	38	27,9	0,736
642	КТС "Бачурино"	149	72,0	0,482	224	160,0	0,713
643	АИТ(1109040.1)	-	-	-	16	0,5	0,034
644	Новая котельная мкр. В	-	-	-	120	49,3	0,410
645	Котельная ЖК "Румянцево-Парк"	15	15,6	1,035	15	17,8	1,211
646	Новая котельная "Рублево-Архангельское"	-	-	-	317	88,4	0,279
647	АИТ(1207039.1)	-	-	-	21	0,7	0,034
648	Новая котельная п. Шишкин лес	-	-	-	49	20,4	0,420
649	Новая котельная "Малинки"	-	-	-	647	70,6	0,109
650	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	-	-	-	70	4,2	0,061
651	АИТ(1210055.1)	-	-	-	24	2,7	0,115
652	Новая котельная вблизи д. Русино	-	-	-	111	15,2	0,137
653	АИТ(1210033.1)	-	-	-	19	4,0	0,208
654	Новая котельная вблизи п. Спортбаза	-	-	-	145	37,4	0,257
655	АИТ(1109029.1)	-	-	-	60	2,1	0,034
656	Новая котельная ЖК "Новое Летово"	-	-	-	38	21,6	0,574
657	Новая котельная МФК "Олимпийский"	-	-	-	11	39,4	3,610
658	Новая котельная вблизи д. Елизарово	-	-	-	176	4,4	0,025
659	Новая котельная вблизи х. Малинки	-	-	-	273	9,3	0,034
660	АИТ(1210010.1)	-	-	-	45	6,2	0,138
661	Новая котельная "Славянский Мир"	-	-	-	43	5,9	0,138
662	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	-	-	-	48	110,3	2,319
663	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	-	-	-	24	5,8	0,240
664	АИТ(1106012.1)	-	-	-	185	6,3	0,034
665	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	-	-	-	57	17,9	0,315
666	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	-	-	-	83	8,2	0,098
667	Новая котельная с. Ознобишино	-	-	-	157	126,6	0,807
668	Котельная Молжаниновка	68	7,7	0,113	220	51,7	0,235
669	Новая котельная Новоподрезково	-	-	-	143	32,2	0,225
670	Котельная ЖК "Мякинино парк"	19	8,9	0,476	27	22,7	0,835
671	Котельная ЖК "Хоумсити"	13	5,2	0,394	10	5,2	0,521
672	Котельная ЖК «Рашен Дизайн Дистрикт»	4	3,1	0,778	4	3,1	0,761
673	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	-	5,7	-	-	5,7	-
674	Котельная «Руднево-5» ИК-7	266	26,9	0,101	266	26,9	0,101
675	Новая котельная ИП "Руднево"	-	-	-	22	58,5	2,684
676	Новая котельная "Некрасовка-2"	-	-	-	266	210,6	0,790
677	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	-	-	-	216	74,2	0,343
678	Новая котельная "Макарово"	-	-	-	170	98,6	0,580
679	Новая КТС "Постниково"	-	-	-	33	34,2	1,035
680	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	-	-	-	9	9,4	1,045
681	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	-	-	-	12	26,4	2,228
682	Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"	-	-	-	19	22,7	1,198
683	Новая КТС "Столбово"	-	-	-	55	53,0	0,958

№ п/п	Наименование зоны действия источника тепловой энергии	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
684	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	28	9,3	0,334	53	31,1	0,585
685	Новый блок на ТЭЦ-25	-	-	-	1324	631,1	0,477
686	Новый блок на ТЭЦ-26	-	-	-	1673	621,6	0,371

Таблица 3.18 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне системы теплоснабжения

№ п/п	№ системы	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
1	1	63462	30481,1	0,480	76944	38342,1	0,498
2	2	616	396,2	0,643	686	474,4	0,691
3	3	700	331,3	0,473	747	366,6	0,491
4	4	621	108,5	0,175	754	136,0	0,180
5	5	1637	714,2	0,436	1645	998,8	0,607
6	6	20	5,0	0,249	21	5,5	0,267
7	8	37	18,6	0,502	-	-	-
8	9	34	19,1	0,554	-	-	-
9	10	8	6,5	0,771	10	6,8	0,713
10	11	6	1,9	0,294	6	2,4	0,405
11	12	24	4,8	0,200	24	4,9	0,202
12	13	12	2,2	0,177	12	2,2	0,177
13	14	1	0,5	0,427	1	0,5	0,427
14	15	1	0,2	0,207	1	0,2	0,207
15	17	11	7,8	0,704	11	7,7	0,696
16	18	2	0,6	0,405	2	0,7	0,418
17	19	4	2,6	0,710	-	-	-
18	20	3	2,0	0,782	-	-	-
19	21	0	0,5	1,110	0	0,5	1,110
20	22	3	3,0	1,148	3	3,0	1,148
21	23	4	1,0	0,262	-	-	-
22	24	2	1,1	0,574	2	0,9	0,492
23	26	3	1,0	0,339	3	1,0	0,339
24	27	5	2,8	0,551	5	2,8	0,551
25	30	2	1,3	0,663	-	-	-
26	31	2	1,5	0,712	-	-	-
27	32	1	1,1	1,287	1	1,1	1,247
28	33	0	0,6	1,526	0	0,6	1,526
29	34	11	3,4	0,308	11	4,4	0,392
30	36	1	0,7	0,456	1	0,7	0,456
31	37	22	3,8	0,173	22	3,8	0,175
32	38	1	0,2	0,336	1	0,2	0,336
33	39	13	2,6	0,202	-	-	-
34	41	1	0,4	0,706	1	0,4	0,687
35	43	1	0,4	0,558	-	-	-
36	44	2	0,6	0,334	-	-	-
37	47	2	1,6	0,660	2	1,6	0,660
38	48	2	1,1	0,655	2	1,1	0,655
39	49	4	2,1	0,523	4	2,1	0,523
40	50	4	2,3	0,618	4	2,3	0,618
41	51	4	3,0	0,784	4	3,0	0,784
42	52	6	4,3	0,731	6	4,3	0,731
43	54	3	1,9	0,576	5	1,9	0,410
44	55	2	2,0	0,950	2	2,0	0,950
45	56	1	1,0	0,983	1	1,0	0,983
46	57	7	2,4	0,347	7	3,6	0,529
47	58	6	2,2	0,358	6	2,2	0,358
48	59	7	2,8	0,381	7	2,8	0,381
49	60	2	1,1	0,618	3	1,1	0,392
50	61	2	1,3	0,644	2	1,3	0,644
51	62	1	0,1	0,209	1	0,1	0,209
52	63	6	2,5	0,441	6	2,5	0,441
53	64	7	4,6	0,652	7	5,5	0,779
54	65	3	2,4	0,847	3	2,4	0,847

№ п/п	№ системы	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
55	66	1	1,6	1,416	1	1,6	1,416
56	67	2	2,0	0,984	2	2,0	0,984
57	68	1	1,8	1,216	1	1,8	1,216
58	69	4	2,3	0,625	4	2,3	0,625
59	70	3	1,8	0,693	3	1,8	0,693
60	71	4	2,1	0,473	4	2,1	0,473
61	72	2	2,2	1,117	2	2,2	1,117
62	73	3	2,9	0,921	3	2,9	0,932
63	74	4	2,9	0,674	4	2,9	0,674
64	75	3	1,2	0,369	3	3,1	0,924
65	76	0	0,3	0,726	0	0,3	0,726
66	77	0	0,5	1,210	0	0,5	1,210
67	78	0	0,5	1,298	0	0,5	1,298
68	79	0	0,5	1,100	0	0,5	1,100
69	80	1	0,3	0,665	1	0,3	0,665
70	81	0	0,7	2,462	0	0,7	2,462
71	82	3	0,8	0,276	3	1,3	0,439
72	83	1	1,2	0,850	1	1,2	0,850
73	84	6	4,3	0,709	6	4,1	0,675
74	85	94	85,3	0,907	-	-	-
75	86	14	6,7	0,482	-	-	-
76	87	22	11,9	0,546	-	-	-
77	88	4	3,0	0,770	-	-	-
78	89	7	10,6	1,608	4	4,2	1,017
79	90	51	31,0	0,607	-	-	-
80	91	59	24,8	0,422	-	-	-
81	92	189	91,6	0,483	-	-	-
82	93	77	27,7	0,358	83	30,8	0,370
83	94	272	36,7	0,135	238	36,7	0,154
84	95	170	16,9	0,099	170	16,9	0,099
85	96	29	12,0	0,421	33	13,0	0,391
86	97	82	51,8	0,634	83	53,9	0,649
87	98	66	18,7	0,282	43	19,5	0,457
88	99	4	1,5	0,349	14	1,5	0,106
89	100	48	5,5	0,117	51	5,5	0,109
90	101	41	19,0	0,466	44	22,7	0,517
91	102	35	15,5	0,448	35	15,5	0,447
92	103	34	11,6	0,343	35	12,9	0,367
93	104	56	4,8	0,085	65	9,6	0,147
94	105	30	7,5	0,248	35	11,4	0,329
95	106	52	17,2	0,327	53	18,8	0,357
96	107	24	2,4	0,101	24	2,4	0,102
97	108	36	8,7	0,243	36	9,6	0,269
98	109	52	10,7	0,207	53	17,4	0,332
99	110	12	1,4	0,122	12	1,4	0,118
100	111	20	5,9	0,299	30	7,3	0,242
101	112	22	3,7	0,163	23	3,7	0,162
102	113	45	7,7	0,171	49	20,4	0,420
103	114	16	4,2	0,261	17	4,1	0,239
104	115	45	8,2	0,182	47	12,1	0,260
105	116	197	74,9	0,380	219	93,3	0,425
106	117	13	4,6	0,368	13	4,4	0,332
107	118	1	0,2	0,190	1	0,2	0,169
108	119	2	0,2	0,104	2	0,2	0,104
109	120	5	1,4	0,258	6	1,4	0,224
110	121	2	0,8	0,316	2	0,8	0,317
111	122	1	0,2	0,232	1	0,2	0,224
112	123	3	0,5	0,147	3	0,5	0,150
113	124	2	0,4	0,177	-	-	-
114	125	2	0,4	0,154	2	0,3	0,111
115	126	5	1,0	0,189	7	0,9	0,144
116	127	14	4,0	0,284	17	11,9	0,721
117	128	2	0,2	0,093	2	0,2	0,093
118	129	25	5,0	0,201	26	5,4	0,205
119	130	2	0,9	0,385	2	0,9	0,362
120	131	1	0,1	0,168	-	-	-
121	132	0	0,1	0,143	0	0,1	0,143

№ п/п	№ системы	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
122	133	7	1,0	0,148	7	0,8	0,118
123	134	4	0,6	0,150	4	0,6	0,141
124	135	8	0,5	0,070	8	0,7	0,092
125	136	0	0,1	0,177	0	0,1	0,177
126	137	0	0,1	0,330	0	0,1	0,330
127	138	1	0,1	0,123	1	0,1	0,114
128	139	1	0,1	0,112	1	0,1	0,112
129	140	0	0,2	0,374	0	0,5	1,037
130	141	1	0,2	0,282	1	0,2	0,185
131	143	25	5,5	0,225	25	7,3	0,299
132	144	11	1,6	0,139	11	1,6	0,139
133	145	3	2,0	0,728	3	1,9	0,695
134	146	28	1,7	0,061	28	1,7	0,058
135	147	73	12,1	0,167	216	74,2	0,343
136	148	32	7,2	0,224	32	7,1	0,221
137	149	100	4,7	0,047	100	5,2	0,052
138	150	98	25,2	0,258	120	61,6	0,513
139	151	1207	490,4	0,406	1992	890,7	0,447
140	152	547	224,9	0,411	-	-	-
141	153	7	2,7	0,392	7	2,7	0,392
142	154	14	12,7	0,887	15	14,5	0,934
143	155	3	4,4	1,449	3	4,4	1,449
144	156	10	1,2	0,111	10	1,1	0,109
145	157	37	3,7	0,102	37	3,7	0,102
146	158	13	2,3	0,182	12	2,3	0,195
147	159	15	2,1	0,139	14	2,1	0,148
148	160	4	3,6	0,949	4	3,6	0,949
149	161	49	17,4	0,353	49	22,6	0,461
150	162	20	3,3	0,164	20	3,3	0,166
151	164	104	60,5	0,579	102	68,1	0,667
152	165	125	53,3	0,427	262	120,9	0,462
153	168	132	56,2	0,425	155	85,9	0,556
154	169	38	9,5	0,246	37	9,5	0,253
155	170	16	4,9	0,298	-	-	-
156	171	8	2,4	0,300	8	2,4	0,298
157	173	4	3,6	0,859	4	3,9	0,924
158	174	3	1,9	0,566	-	-	-
159	175	13	1,2	0,094	13	1,2	0,094
160	176	8	2,8	0,357	8	2,8	0,357
161	177	10	1,2	0,119	10	1,2	0,119
162	178	5	2,0	0,417	3	1,2	0,425
163	179	21	3,8	0,182	21	3,8	0,182
164	180	16	13,9	0,868	16	13,9	0,868
165	181	4	3,1	0,874	4	3,1	0,874
166	182	3	8,0	2,663	3	8,0	2,663
167	183	13	6,2	0,488	13	6,2	0,488
168	184	11	9,0	0,812	11	8,8	0,794
169	185	12	10,7	0,915	12	10,7	0,917
170	186	220	39,8	0,181	220	68,3	0,310
171	187	1	0,6	0,870	1	0,6	0,820
172	189	19	2,2	0,120	19	2,2	0,119
173	190	1	2,1	1,466	1	2,1	1,466
174	191	3	3,3	1,134	3	3,3	1,134
175	192	1	2,1	1,416	1	2,1	1,416
176	193	9	1,0	0,114	9	1,0	0,114
177	194	5	5,8	1,203	5	5,8	1,203
178	196	7	4,2	0,588	7	4,2	0,588
179	197	6	0,8	0,129	6	0,8	0,129
180	198	16	1,3	0,080	20	1,3	0,066
181	200	87	17,2	0,199	84	8,4	0,100
182	201	8	3,1	0,387	8	3,1	0,387
183	202	6	3,3	0,517	6	3,3	0,517
184	203	24	4,3	0,183	24	4,3	0,183
185	204	22	4,9	0,219	16	4,7	0,299
186	206	13	5,9	0,461	13	5,9	0,461
187	207	13	4,6	0,348	13	4,6	0,348
188	209	11	1,9	0,169	12	4,2	0,353

№ п/п	№ системы	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
189	212	12	5,2	0,431	12	6,0	0,499
190	213	9	3,4	0,378	9	3,4	0,378
191	214	1	0,5	0,846	1	0,5	0,846
192	215	8	3,6	0,470	6	3,6	0,572
193	216	2	1,2	0,578	2	1,2	0,578
194	217	3	2,4	0,694	3	2,4	0,769
195	218	7	2,2	0,301	7	2,2	0,301
196	219	8	5,2	0,670	7	5,2	0,703
197	220	4	1,6	0,402	4	1,7	0,437
198	221	7	0,9	0,124	4	0,8	0,204
199	222	15	9,9	0,650	15	9,9	0,650
200	225	52	42,5	0,820	52	53,3	1,029
201	226	9	6,2	0,687	9	6,2	0,687
202	227	4	3,3	0,857	4	3,3	0,829
203	228	12	3,6	0,311	12	3,6	0,311
204	229	15	0,5	0,035	15	0,5	0,035
205	230	3	0,7	0,206	-	-	-
206	231	54	44,4	0,821	63	47,2	0,748
207	232	52	12,6	0,241	52	14,4	0,274
208	233	18	2,0	0,109	15	2,0	0,134
209	234	453	136,3	0,301	502	154,1	0,307
210	235	1	0,1	0,103	1	0,1	0,063
211	236	47	9,7	0,205	47	9,7	0,205
212	238	3	1,7	0,613	3	1,7	0,613
213	240	4	2,5	0,568	4	2,5	0,568
214	241	25	10,3	0,407	25	10,3	0,407
215	244	83	20,1	0,241	105	37,0	0,351
216	245	10	1,4	0,140	10	1,3	0,131
217	247	1	0,3	0,244	1	0,3	0,244
218	253	14	2,7	0,188	14	2,7	0,188
219	254	34	4,9	0,144	34	4,9	0,144
220	255	134	23,5	0,176	126	23,6	0,187
221	256	10	5,1	0,488	10	5,0	0,482
222	257	0	0,5	1,735	0	0,5	1,735
223	258	0	0,5	2,887	0	0,5	2,887
224	259	0	0,5	2,144	0	0,5	2,144
225	260	0	0,6	4,122	0	0,6	3,805
226	261	4	5,1	1,257	4	5,1	1,257
227	262	13	1,6	0,123	-	-	-
228	263	1	1,4	1,268	1	1,3	1,186
229	264	60	16,5	0,274	165	91,7	0,554
230	265	48	10,5	0,221	45	10,6	0,236
231	266	27	6,2	0,226	29	9,1	0,315
232	267	6	0,6	0,108	-	-	-
233	275	149	72,0	0,482	-	-	-
234	277	225	61,6	0,274	310	180,3	0,582
235	279	125	60,7	0,486	-	-	-
236	280	14	18,7	1,373	51	26,0	0,506
237	282	22	17,7	0,813	23	22,2	0,961
238	284	24	7,7	0,322	24	8,0	0,338
239	287	-	-	-	-	4,1	-
240	288	12	17,0	1,373	43	42,7	0,987
241	289	43	16,4	0,382	96	61,2	0,638
242	291	15	6,7	0,437	15	6,7	0,437
243	292	-	-	-	142	4,8	0,034
244	293	15	15,6	1,035	15	17,8	1,211
245	492	12	2,9	0,240	12	2,9	0,240
246	549	12	7,9	0,640	12	8,4	0,684
247	555	122	0,9	0,007	122	0,9	0,007
248	738	2	0,6	0,335	2	0,6	0,335
249	743	8	1,5	0,185	5	1,5	0,284
250	844	-	0,6	-	-	0,6	-
251	948	-	4,3	-	-	4,7	-
252	1011	5	0,6	0,112	10	1,8	0,179
253	1024	1	0,5	0,530	1	0,6	0,673
254	1072	-	2,2	-	-	2,2	-
255	1127	30	23,7	0,800	34	25,5	0,755

№ п/п	№ системы	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
256	1131	26	15,9	0,608	188	89,0	0,472
257	1133	-	-	-	22	17,3	0,793
258	1134	-	-	-	53	1,8	0,034
259	1135	-	-	-	117	3,8	0,032
260	1136	-	-	-	96	13,3	0,138
261	1137	-	-	-	255	8,7	0,034
262	1139	22	10,8	0,490	41	38,1	0,919
263	1140	-	-	-	57	42,0	0,735
264	1143	-	-	-	81	45,8	0,566
265	1144	26	12,8	0,486	-	-	-
266	1145	-	-	-	70	6,5	0,092
267	1147	-	-	-	154	124,1	0,806
268	1149	131	7,5	0,058	131	90,5	0,693
269	1150	-	-	-	143	21,9	0,154
270	1152	-	0,9	-	-	0,9	-
271	1153	-	-	-	62	2,1	0,034
272	1154	-	-	-	130	109,2	0,838
273	1158	-	-	-	109	23,8	0,218
274	1162	-	-	-	71	3,9	0,055
275	1163	-	-	-	320	10,9	0,034
276	1164	-	-	-	824	28,0	0,034
277	1167	-	-	-	17	8,5	0,511
278	1168	-	-	-	131	20,6	0,157
279	1172	-	-	-	104	102,5	0,985
280	1173	-	-	-	38	27,9	0,736
281	1174	-	-	-	16	0,5	0,034
282	1181	-	-	-	317	88,4	0,279
283	1187	-	-	-	21	0,7	0,034
284	1189	-	-	-	647	70,6	0,109
285	1190	-	-	-	70	4,2	0,061
286	1192	-	-	-	24	2,7	0,115
287	1193	-	-	-	111	15,2	0,137
288	1195	-	-	-	19	4,0	0,208
289	1196	-	-	-	145	37,4	0,257
290	1197	-	-	-	60	2,1	0,034
291	1198	28	9,3	0,334	53	31,1	0,585
292	1203	1	12,2	14,866	1	12,2	10,234
293	1214	14	8,8	0,638	216	33,5	0,155
294	1215	-	-	-	48	110,3	2,319
295	1216	-	-	-	45	6,2	0,138
296	1217	-	-	-	43	5,9	0,138
297	1222	14	16,2	1,199	28	19,0	0,679
298	1223	-	-	-	24	5,8	0,240
299	1225	-	-	-	185	6,3	0,034
300	1227	-	-	-	57	17,9	0,315
301	1229	-	-	-	83	8,2	0,098
302	1235	0	0,1	1,059	0	0,1	1,059
303	1262	-	3,0	-	21	17,4	0,830
304	1269	-	0,3	-	-	0,3	-
305	1270	-	0,2	-	-	0,2	-
306	1271	-	0,2	-	-	0,2	-
307	1278	15	2,7	0,182	15	2,7	0,185
308	1279	-	0,3	-	-	0,3	-
309	1280	-	0,1	-	-	0,1	-
310	1297	-	0,3	-	-	0,3	-
311	1303	-	-	-	8	4,9	0,636
312	2000	2	1,7	0,996	2	1,7	0,996
313	2001	1	0,8	1,261	1	0,8	1,261
314	2002	-	0,6	-	-	0,6	-
315	2009	-	-	-	25	0,8	0,034
316	2017	-	-	-	2	0,7	0,300
317	2025	-	-	-	24	0,8	0,034
318	2030	2	0,7	0,436	2	0,7	0,436
319	2031	-	1,3	-	-	1,3	-
320	2048	-	-	-	47	1,6	0,034
321	2053	-	1,2	-	11	10,5	0,952
322	2056	4	1,6	0,466	4	1,6	0,466

№ п/п	№ системы	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
323	2059	0	2,1	8,937	0	2,1	8,937
324	2066	-	0,1	-	-	0,1	-
325	2067	0	2,1	11,305	0	2,1	11,305
326	2070	-	1,3	-	-	1,3	-
327	2073	-	-	-	-	0,7	-
328	2074	-	-	-	30	1,0	0,034
329	2082	-	-	-	16	0,6	0,034
330	2101	-	0,3	-	-	0,3	-
331	2111	-	-	-	81	2,8	0,034
332	2113	-	-	-	145	2,8	0,020
333	2115	-	-	-	104	3,5	0,034
334	2118	-	-	-	461	15,7	0,034
335	2121	-	-	-	282	9,6	0,034
336	2124	-	0,4	-	-	0,4	-
337	2127	-	2,5	-	-	2,5	-
338	2128	-	2,2	-	-	2,2	-
339	2129	-	0,9	-	-	0,9	-
340	2130	-	1,4	-	-	1,4	-
341	2131	-	-	-	57	1,9	0,034
342	2138	-	-	-	9	0,3	0,034
343	2142	-	-	-	12	0,4	0,034
344	2146	-	-	-	6	0,2	0,034
345	2148	-	5,5	-	-	5,5	-
346	2149	-	0,9	-	36	12,8	0,355
347	2150	-	-	-	246	8,4	0,034
348	2152	-	-	-	146	5,0	0,034
349	2153	1	3,4	2,327	1	3,4	3,370
350	2154	2	1,0	0,469	2	1,0	0,520
351	2155	1	1,4	2,620	1	1,4	1,430
352	2157	-	1,1	-	-	1,1	-
353	2159	-	-	-	34	1,1	0,034
354	2160	8	2,5	0,335	8	8,0	1,055
355	2168	-	-	-	29	1,0	0,034
356	2169	-	-	-	33	1,1	0,034
357	2170	-	-	-	27	0,9	0,034
358	2178	-	2,3	-	-	2,3	-
359	2179	-	-	-	72	2,4	0,034
360	2180	-	3,6	-	-	3,6	-
361	2182	-	5,4	-	-	5,4	-
362	2183	-	-	-	114	3,9	0,034
363	2184	-	-	-	232	7,9	0,034
364	2185	-	-	-	43	1,4	0,034
365	2186	-	-	-	144	4,9	0,034
366	2190	5	0,9	0,186	9	1,8	0,199
367	2192	-	0,7	-	-	0,7	-
368	2196	-	-	-	81	2,8	0,034
369	2197	-	-	-	227	7,7	0,034
370	2198	-	-	-	13	0,4	0,034
371	2199	-	-	-	151	5,1	0,034
372	2200	-	-	-	498	16,9	0,034
373	2201	-	-	-	23	0,8	0,034
374	2202	-	-	-	19	0,6	0,034
375	2203	-	-	-	34	1,2	0,034
376	2204	-	-	-	10	0,3	0,034
377	2205	-	-	-	21	0,7	0,034
378	2206	-	-	-	35	1,2	0,034
379	2207	-	-	-	38	1,3	0,034
380	2208	-	-	-	18	0,6	0,034
381	2210	-	-	-	140	4,8	0,034
382	2211	-	-	-	432	14,7	0,034
383	2212	-	-	-	42	1,4	0,034
384	2213	-	-	-	227	7,7	0,034
385	2214	-	-	-	685	23,3	0,034
386	2215	-	-	-	3447	117,3	0,034
387	2216	-	-	-	1515	51,6	0,034
388	2217	-	-	-	156	5,3	0,034
389	2218	-	-	-	400	13,6	0,034

№ п/п	№ системы	По состоянию на 01.01.2024			По состоянию на 01.01.2035		
		Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га	Площадь территории зоны действия, га	Суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч на 1 га
390	2219	-	-	-	81	2,8	0,034
391	3001	3	8,3	2,758	3	8,3	2,758
392	3002	-	0,2	-	-	0,2	-
393	3035	-	-	-	55	7,1	0,130
394	3069	-	-	-	42	28,4	0,678
395	3082	-	-	-	92	5,7	0,062
396	3116	-	-	-	38	21,6	0,574
397	3117	-	-	-	11	39,4	3,610
398	3118	-	-	-	176	4,4	0,025
399	3119	-	-	-	273	9,3	0,034
400	3216	-	-	-	157	126,6	0,807
401	3217	-	0,2	-	-	3,4	-
402	3301	68	7,7	0,113	220	51,7	0,235
403	3302	-	-	-	143	32,2	0,225
404	3303	19	8,9	0,476	27	22,7	0,835
405	3305	13	5,2	0,394	10	5,2	0,521
406	3306	4	3,1	0,778	4	3,1	0,761
407	3309	-	5,7	-	-	5,7	-
408	3310	266	26,9	0,101	266	26,9	0,101
409	3311	-	-	-	22	58,5	2,684
410	3314	-	-	-	170	98,6	0,580
411	3315	-	-	-	33	34,2	1,035
412	3316	-	-	-	9	9,4	1,045
413	3317	-	-	-	12	26,4	2,228
414	3318	-	-	-	19	22,7	1,198
415	3319	-	-	-	55	53,0	0,958
416	6001	24	4,2	0,175	101	34,6	0,342
417	6009	39	25,6	0,656	42	27,0	0,638
418	6010	-	-	-	-	2,8	-

4 Раздел 2 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

4.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

По состоянию на 01.01.2024 в городе сформировались 1 061 система теплоснабжения. Наиболее крупной системой теплоснабжения является система теплоснабжения № 1, включающая 45 источников тепловой энергии, в том числе 13 системообразующих ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» (с учетом областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27).

В соответствии с актуализированными решениями схемы теплоснабжения в период до 2035 года намечается следующее изменение границ зон действия систем теплоснабжения:

− расширение границ зоны действия системы теплоснабжения № 1 за счет переключения тепловых нагрузок 18 котельных, выводимых из эксплуатации, включение в границу перспективных потребителей тепла, строительство которых намечается на месте сносимых потребителей 19 выводимых из эксплуатации ведомственных котельных и объединения с системами теплоснабжения 7 источниками тепловой энергии, в том числе в:

а) 2028 г. - система теплоснабжения № 279 - КТС «Прокшино», Котельная ЖК «Испанские кварталы» и система теплоснабжения № 1 - РТС «Южное Бутово»;

г) 2031 г. - система теплоснабжения № 85 - КТС-11, КТС-11а, и система теплоснабжения № 1 – ТЭЦ-25;

д) 2034 г. - система теплоснабжения № 275 - КТС «Бачурино» и система теплоснабжения № 1 – РТС «Южное Бутово»;

− расширение границ зоны действия системы теплоснабжения № 2 (РТС «Пенягино», РТС «Митино») за счет переключения в 2028 г. сохраняемых тепловых потребителей выводимой из эксплуатации МК «Новобратцево» Центральная ул. 2 с.1 (система теплоснабжения № 39);

− расширение границ зоны действия системы теплоснабжения № 151 (РТС-1, 2, 3 г. Зеленоград) за счет перевода потребителей РТС-1, 2, 3 г. Зеленоград на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) и наличия тепловых сетей-перемычек с РТС-4 Зеленоград (система теплоснабжения № 152);

− расширение границ зоны действия системы теплоснабжения № 264 (КТС № 153 п. Ватутинки) за счет объединения в 2028 г. с новой системой теплоснабжения № 3042

(новая котельная вблизи д. Ватутинки) за счет строительства тепловой сети перемычки, необходимой для повышения надежности теплоснабжения;

− расширение границ зоны действия системы теплоснабжения № 244 (КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан») за счет переключения в 2034 г. сохраняемых тепловых потребителей выводимой из эксплуатации МК № 10 п. Мамыри (система теплоснабжения № 267);

− расширение границ зоны действия системы теплоснабжения № 165 (котельная ООО «Геруда») за счет переключения в 2030 г. части потребителей Энергоцентра АПК "Московский";

− формирование 47 систем теплоснабжения № 1303, 2113, 1133, 1135, 1136, 287, 3035, 1140, 1143, 1145, 1147, 1150, 1154, 1158, 3069, 1162, 1167, 1168, 1170, 1172, 1173, 234, 1181, 113, 1189, 1190, 1193, 1196, 3116, 3117, 3118, 3119, 1217, 1215, 1223, 1227, 1229, 3216, 3302, 3311, 147, 3314, 1302, 3316, 1304, 1299, 3319 новых котельных и 63 систем теплоснабжения № 2009, 2017, 2025, 2048, 2073, 2074, 2082, 2111, 2115, 2118, 2121, 2131, 2138, 2142, 2146, 2150, 2152, 2159, 2168, 2169, 2170, 2179, 2183, 2184, 2185, 2186, 2196, 2197, 1298, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 1134, 1137, 292, 1153, 1163, 1164, 1174, 1187, 1192, 1195, 1197, 1216, 1225 новых АИТ, в том числе:

а) в 2024 г. включение в границу системы теплоснабжения № 113 - новой котельной п. Шишкин лес для теплоснабжения переключаемых тепловых потребителей КТС «Шишкин лес»;

б) в 2025 г. включение в границу системы теплоснабжения № 234 - котельной Центральная - системы новой котельной мкр. В, с учетом переключения потребителей с Котельной № 13 МУП «Троицктеплоэнерго».

в) в 2027 г. включение в границу системы теплоснабжения № 1 - ТЭЦ-22 – системы новой котельной Новая котельная "Некрасовка-2;

г) в 2027 г. включение в границу системы теплоснабжения № 1 - ТЭЦ-25 – системы новой ТЭЦ Новый блок на ТЭЦ-25;

г) в 2028 г. включение в границу системы теплоснабжения № 1 - ТЭЦ-26 – системы новой ТЭЦ Новый блок на ТЭЦ-26;

В результате на расчетный 2034 г. количество систем теплоснабжения составит 1 124, в которых будет действовать 1 197 источников тепловой энергии (с учетом новых АИТ и источников, расположенных на территории Московской области, а также с учетом 39 источника, находящегося в резерве).

Перечень систем теплоснабжения города Москвы по состоянию на 01.01.2024 и на 01.01.2035 с указанием изменений в период 2023-2034 гг. приведен в таблице 4.1.

Существующие зоны действия источников тепловой энергии города Москвы представлены в книге 1.5 этапа 1.

На период до 2035 г. в Актуализации схемы предусматривается изменение зон действия существующих источников тепловой энергии и формирование зон для новых источников тепловой энергии.

Обеспечение теплоснабжения территории ТиНАО предлагается за счет оптимизации существующих зон действия действующих источников тепловой энергии и строительства новых котельных.

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии г. Москвы на 01.01.2035 представлены на рисунке А.5.1 в приложении А к книге 3.1 (Книга 3.1 Приложение А).

Перечень источников тепловой энергии, зоны действия которых изменяются и формируются в периоды 2023-2027 гг., 2028-2032 гг., 2033-2034 гг. представлен в таблице 4.2.

Таблица 4.1 - Перечень систем теплоснабжения г. Москвы по состоянию на 01.01.2023 и на 01.01.2035 с указанием изменений в период 2023-2034 гг.

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
1	1	45	ГЭС-1, ТЭЦ-8, ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26, ТЭЦ-27, ТЭС "Международная", ПГУ ТЭС "Терешково", ГТЭС "Щербинка", ГТЭС "Коломенское", РТС "Фрезер", РТС "Нагатино", РТС "Коломенская", РТС "Курьяново", РТС "Люблино", РТС "Красная Пресня", РТС "Волхонка-ЗИЛ", РТС "Отрадное", РТС "Новомосковская", РТС "Переяславская", РТС "Жулебино", РТС "Перово", РТС "Некрасовка", РТС "Ростокино", РТС "Бабушкино-1", РТС "Рублево", РТС "Кунцево", РТС "Крылатское", РТС "Южное Бутово", РТС "Теплый Стан", РТС "Ленино-Дачное", РТС "Чертаново", РТС "Переделкино", РТС "Солнцево", РТС "Терешково", КТС-18, КТС-54, Мусоросжигательный завод № 3	ПАО "Мосэнерго", ООО "Ситиэнерго", ООО "Росмикс", ООО "ВТК-Инвест", ПАО "МОЭК", ООО "ЕФН-Экотехпром МСЗ 3"	50	ГЭС-1, ТЭЦ-8, ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26, ТЭЦ-27, ТЭЦ МЭИ, ТЭС "Международная", ПГУ ТЭС "Терешково", ГТЭС "Щербинка", ГТЭС "Коломенское", РТС "Фрезер", РТС "Нагатино", РТС "Коломенская", РТС "Курьяново", РТС "Красная Пресня", РТС "Волхонка-ЗИЛ", РТС "Отрадное", РТС "Новомосковская", РТС "Переяславская", РТС "Жулебино", РТС "Перово", РТС "Некрасовка", РТС "Ростокино", РТС "Бабушкино-1", РТС "Рублево", РТС "Кунцево", РТС "Крылатское", РТС "Южное Бутово", РТС "Теплый Стан", РТС "Ленино-Дачное", РТС "Чертаново", РТС "Переделкино", РТС "Солнцево", РТС "Терешково", КТС-18, КТС-54, Мусоросжигательный завод № 3, Новая котельная "Сколково" № 1 (резерв), Новая котельная "Сколково" № 2 (резерв), Новая котельная "Некрасовка-2", Новый блок на ТЭЦ-25, Новый блок на ТЭЦ-26, КТС-11, КТС-11а, КТС "Бачурино", Котельная ЖК "Испанские кварталы", КТС "Прокшино"	ПАО "Мосэнерго", ФГБОУ ВО "НИУ "МЭИ", ООО "Ситиэнерго", ООО "Росмикс", ООО "ВТК-Инвест", ПАО "МОЭК", ООО "ЕФН-Экотехпром МСЗ 3"	Изменение границ за счет: 1) переключения систем теплоснабжения 18 котельных, выводимых из эксплуатации (МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3, МК-314 Гжельский пер. 15, КТС-405 "Стандартная", МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1, РТС "Люблино", КТС-28, КТС-42, МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2, МК-236 Цветной бульв. 21 с.13, МК-118 Костянский пер. 10 с.4, МК-122 Даев пер. 29-а, с.2, Котельная АО "НИИР", МК ДО "Полет", Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева", Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева", Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева" (потребители ЖКС), Котельная АО "КК ЖБИ № 9", КТС "Мелитопольская"); 2) включения в границу системы теплоснабжения перспективных потребителей тепла, строительство которых намечается на месте сносимых потребителей 19 ведомственных котельных (Котельная ОАО МТТЭС "Мострансэкспедиция", Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов", Котельная "ГЕЛИЙМАШ", Котельная АО "Совтрансавтоэкспедиция" , Котельная АО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года", Котельная ГУП "Столичные аптеки", Котельная ЗАО "Вира-Р", Котельная ЗАО "Ингеокомпром", Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик", Котельная ЗАО "ЭЗОИС", Котельная ОАО "КЖБК-2", Котельная ОАО "Моспищестрой", Котельная ОАО "МТЗ "Рубин", Котельная ОАО "Останкинский пивоваренный завод", Котельная ОАО "Русский мех", Котельная ОАО "Спецтехмонтаж", Котельная ОАО ПО "Даниловский строительный завод", Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР", Котельная ОАО "Карачаровский механический завод"); 3) объединения систем теплоснабжения 2 ТЭЦ и 5 котельных (Новый блок на ТЭЦ-25, Новый блок на ТЭЦ-26, КТС-11, 11а, КТС "Бачурино", Котельная ЖК "Испанские кварталы", КТС "Прокшино", Новая котельная "Некрасовка-2") за счет строительства тепловых сетей перемычек, необходимых для перераспределения тепловых нагрузок и/или повышения надежности теплоснабжения.
2	2	2	РТС "Пенягино", РТС "Митино"	ПАО "МОЭК"	2	РТС "Пенягино", РТС "Митино"	ПАО "МОЭК"	Изменение границ за счет: 1) переключения системы теплоснабжения 1 котельной, выводимой из эксплуатации (МК "Новобратцево" Центральная ул. 2 с.1) 2) включения в границу системы теплоснабжения перспективных потребителей тепла, строительство которых намечается на месте сносимых потребителей 1 ведомственной котельной (Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда")
3	3	1	РТС "Строгино"	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Строгино"	ПАО "МОЭК"	
4	4	2	РТС "Внуково", ГТЭС "Внуково"	ПАО "МОЭК", КП "МЭД"	2	РТС "Внуково", ГТЭС "Внуково"	ПАО "МОЭК", КП "МЭД"	
5	5	6	РТС "Тушино-1", РТС "Тушино-2", РТС "Тушино-3", РТС "Тушино-4", РТС "Тушино-5", КТС "Покровское-Стрешнево"	ПАО "Мосэнерго", ПАО "МОЭК"	6	РТС "Тушино-1", РТС "Тушино-2", РТС "Тушино-3", РТС "Тушино-4", РТС "Тушино-5", КТС "Покровское-Стрешнево"	ПАО "Мосэнерго", ПАО "МОЭК"	
6	6	1	КТС "Акулово"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Акулово"	ПАО "МОЭК"	
7	8	1	КТС-28	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
8	9	1	КТС-42	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
9	10	1	КТС-40	ПАО "МОЭК"	1	КТС-40	ПАО "МОЭК"	
10	11	1	КТС "Нижние Котлы"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Нижние Котлы"	ПАО "МОЭК"	
11	12	1	КТС-58	ПАО "МОЭК"	1	КТС-58	ПАО "МОЭК"	
12	13	1	КТС "Захарьино"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Захарьино"	ПАО "МОЭК"	
13	14	1	МК-309 Радищевская Верхн. ул. 4 с.3-4-5	ПАО "МОЭК"	1	МК-309 Радищевская Верхн. ул. 4 с.3-4-5	ПАО "МОЭК"	
14	15	1	МК-339 Николоямская ул. 57 с.8	ПАО "МОЭК"	1	МК-339 Николоямская ул. 57 с.8	ПАО "МОЭК"	
15	17	1	МК-223 Долгоруковская ул. 33 с.13	ПАО "МОЭК"	1	МК-223 Долгоруковская ул. 33 с.13	ПАО "МОЭК"	
16	18	1	МК-237 Дмитровка М. ул. 14 с.3	ПАО "МОЭК"	1	МК-237 Дмитровка М. ул. 14 с.3	ПАО "МОЭК"	
17	19	1	МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
18	20	1	МК-236 Цветной бульв. 21 с.13	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
19	21	1	МК-107 Сухаревский М. пер. 10 с.2	ПАО "МОЭК"	1	МК-107 Сухаревский М. пер. 10 с.2	ПАО "МОЭК"	
20	22	2	МК "Пансионат" Правобережная ул. 4 к.3, ПК "Правобережная" Правобережная ул. 4 к.3	ПАО "МОЭК"	1	МК "Пансионат" Правобережная ул. 4 к.3	ПАО "МОЭК"	
21	23	1	МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
22	24	1	МК-133 Рыбинская 3-я ул. 28А	ПАО "МОЭК"	1	МК-133 Рыбинская 3-я ул. 28А	ПАО "МОЭК"	
23	26	1	МК-137 Сокольнический Вал ул. 1 с.3	ПАО "МОЭК"	1	МК-137 Сокольнический Вал ул. 1 с.3	ПАО "МОЭК"	
24	27	1	МК-344 Кирпичная ул. 50 с.2	ПАО "МОЭК"	1	МК-344 Кирпичная ул. 50 с.2	ПАО "МОЭК"	
25	30	1	МК-118 Костянский пер. 10 с.4	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
26	31	1	МК-122 Даев пер. 29-а, с.2	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
27	32	1	МК-131 Красносельская М. ул. 12 с.2	ПАО "МОЭК"	1	МК-131 Красносельская М. ул. 12 с.2	ПАО "МОЭК"	
28	33	1	МК Перовского суда, Кусковская ул. 8 с.6	ПАО "МОЭК"	1	МК Перовского суда, Кусковская ул. 8 с.6	ПАО "МОЭК"	
29	34	1	МК "Оранжерейная" Оранжерейная ул. 8а с.1	ПАО "МОЭК"	1	МК "Оранжерейная" Оранжерейная ул. 8а с.1	ПАО "МОЭК"	
30	36	1	МК "Школа-интернат" 1-й Красковский пр., 38Б с.4	ПАО "МОЭК"	1	МК "Школа-интернат" 1-й Красковский пр., 38Б с.4	ПАО "МОЭК"	
31	37	1	МК "Щербинка"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Щербинка"	ПАО "МОЭК"	
32	38	1	МК "Толстопальцево"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Толстопальцево"	ПАО "МОЭК"	Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 2017
33	39	1	МК "Новобратцево" Центральная ул. 2 с.1	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 2
34	41	1	МК-233 Новослободская ул. 3 с.6	ПАО "МОЭК"	1	МК-233 Новослободская ул. 3 с.6	ПАО "МОЭК"	
35	43	1	МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
36	44	1	МК-314 Гжельский пер. 15	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
37	47	1	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	ПАО "МОЭК"	
38	48	1	МК-345 Кирпичный 1-й пер. 15 с.2	ПАО "МОЭК"	1	МК-345 Кирпичный 1-й пер. 15 с.2	ПАО "МОЭК"	
39	49	1	АИТ № 2А Юровская ул. 95 к.1 с.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 2А Юровская ул. 95 к.1 с.1	ПАО "МОЭК"	
40	50	1	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	ПАО "МОЭК"	
41	51	1	АИТ № 3АБ-2 Новокуркинское шоссе 25 к.2 с.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 3АБ-2 Новокуркинское шоссе 25 к.2 с.1	ПАО "МОЭК"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
42	52	2	АИТ № 4-1 Соловьиная Роща ул. 11, АИТ № 4-2 Соловьиная Роща ул. 9 к.1	ПАО "МОЭК"	2	АИТ № 4-1 Соловьиная Роща ул. 11, АИТ № 4-2 Соловьиная Роща ул. 9 к.1	ПАО "МОЭК"	
43	54	1	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	ПАО "МОЭК"	
44	55	1	АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3	ПАО "МОЭК"	
45	56	1	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8 с.2	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8 с.2	ПАО "МОЭК"	
46	57	1	АИТ № 6 Соколово-Мещерская ул. 4 к.2	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 6 Соколово-Мещерская ул. 4 к.2	ПАО "МОЭК"	
47	58	1	АИТ № 7А Воротынская ул. 16 к.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 7А Воротынская ул. 16 к.1	ПАО "МОЭК"	
48	59	1	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	ПАО "МОЭК"	
49	60	1	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	ПАО "МОЭК"	
50	61	1	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	ПАО "МОЭК"	
51	62	1	АИТ № 9-1 Куркинское шоссе 48 к.2	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 9-1 Куркинское шоссе 48 к.2	ПАО "МОЭК"	
52	63	1	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	ПАО "МОЭК"	
53	64	1	АИТ № 10 Ландышевая ул. 14 с.2	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 10 Ландышевая ул. 14 с.2	ПАО "МОЭК"	
54	65	1	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	ПАО "МОЭК"	
55	66	1	АИТ № 11-2 Новокуркинское шоссе 51 с.5	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 11-2 Новокуркинское шоссе 51 с.5	ПАО "МОЭК"	
56	67	1	АИТ № 12-1 Соколово-Мещерская ул. 34 с.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 12-1 Соколово-Мещерская ул. 34 с.1	ПАО "МОЭК"	
57	68	1	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1	ПАО "МОЭК"	
58	69	1	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	ПАО "МОЭК"	
59	70	1	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	ПАО "МОЭК"	
60	71	1	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	ПАО "МОЭК"	
61	72	1	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	ПАО "МОЭК"	
62	73	1	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	ПАО "МОЭК"	
63	74	1	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	ПАО "МОЭК"	
64	75	1	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	ПАО "МОЭК"	
65	76	1	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	ПАО "МОЭК"	
66	77	1	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	ПАО "МОЭК"	
67	78	1	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29	ПАО "МОЭК"	
68	79	1	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	ПАО "МОЭК"	
69	80	1	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25	ПАО "МОЭК"	
70	81	1	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	ПАО "МОЭК"	1	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	ПАО "МОЭК"	
71	82	1	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	ПАО "МОЭК"	1	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	ПАО "МОЭК"	
72	83	1	АИТ Ш.Ю. Юровская ул. 97 с.2	ПАО "МОЭК"	1	АИТ Ш.Ю. Юровская ул. 97 с.2	ПАО "МОЭК"	
73	84	1	Мини-ТЭС "Измайлово"	ПАО "Мосэнерго"	1	Мини-ТЭС "Измайлово"	ПАО "Мосэнерго"	
74	85	2	КТС-11, КТС-11а	ПАО "Мосэнерго"	2	КТС-11, КТС-11а	ПАО "Мосэнерго"	Исключение системы теплоснабжения при строительстве тепловых сетей-перемычек. Присоединение к сисеме теплоснабжения №1.
75	86	1	КТС-405 "Стандартная"	ПАО "Мосэнерго"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
76	87	1	КТС "Мелитопольская"	ПАО "Мосэнерго"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
77	88	1	МК "Западный порт"	ПАО "Мосэнерго"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
78	89	1	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	ФГАУ "НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко" Минздрава России	1	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	ФГАУ "НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко" Минздрава России	
79	90	1	Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
80	91	1	Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
81	92	1	Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
82	93	1	Котельная АО "НИЦЭВТ"	АО "НИЦЭВТ"	1	Котельная АО "НИЦЭВТ"	АО "НИЦЭВТ"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
83	94	2	Котельная "Люберецкие очистные сооружения" , Мини-ТЭС Люберцы	АО "Мосводоканал", ООО "ЕФН ЭКО Сервис"	2	Котельная "Люберецкие очистные сооружения" , Мини-ТЭС Люберцы	АО "Мосводоканал", ООО "ЕФН ЭКО Сервис"	
84	95	2	Котельная "Курьяновские очистные сооружения", Мини-ТЭС Курьяново	АО "Мосводоканал", ООО "ЕФН ЭКО Сервис"	2	Котельная "Курьяновские очистные сооружения", Мини-ТЭС Курьяново	АО "Мосводоканал", ООО "ЕФН ЭКО Сервис"	
85	96	1	КТС "Мосрентген"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Мосрентген"	ПАО "МОЭК"	
86	97	2	КТС-1 "Московский", КТС-2 "Московский"	ПАО "МОЭК"	2	КТС-1 "Московский", КТС-2 "Московский"	ПАО "МОЭК"	
87	98	1	КТС "Коммунарка"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Коммунарка"	ПАО "МОЭК"	
88	99	1	КТС "Яковлево"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Яковлево"	ПАО "МОЭК"	
89	100	1	КТС "Кленово"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Кленово"	ПАО "МОЭК"	
90	101	2	КТС № 8 п. Кокошкино, КТС "Кокошкино"	ПАО "МОЭК"	2	КТС № 8 п. Кокошкино, КТС "Кокошкино"	ПАО "МОЭК"	
91	102	1	КТС № 18 пос. Киевский	ПАО "МОЭК"	1	КТС № 18 пос. Киевский	ПАО "МОЭК"	
92	103	1	КТС № 51 п. Яковлевское	ПАО "МОЭК"	1	КТС № 51 п. Яковлевское	ПАО "МОЭК"	
93	104	1	КТС № 36 п. Птичное	ПАО "МОЭК"	1	КТС № 36 п. Птичное	ПАО "МОЭК"	
94	105	1	КТС № 38 п. Птичное	ПАО "МОЭК"	1	КТС № 38 п. Птичное	ПАО "МОЭК"	
95	106	1	КТС "Знамя Октября"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Знамя Октября"	ПАО "МОЭК"	
96	107	1	КТС "Остафьево"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Остафьево"	ПАО "МОЭК"	
97	108	1	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	ПАО "МОЭК"	
98	109	1	КТС "Вороново"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Вороново"	ПАО "МОЭК"	
99	110	1	КТС "Былово"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Былово"	ПАО "МОЭК"	
100	111	1	КТС "Красная Пахра"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Красная Пахра"	ПАО "МОЭК"	
101	112	1	КТС "Красное"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Красное"	ПАО "МОЭК"	
102	113	1	КТС "Шишкин лес"	ПАО "МОЭК"	1	Новая котельная п. Шишкин лес	ПАО "МОЭК"	
103	114	1	КТС "Рогово"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Рогово"	ПАО "МОЭК"	
104	115	1	КТС "Щапово"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Щапово"	ПАО "МОЭК"	
105	116	2	КТС-1 "Щербинка", Котельная № 2	ПАО "МОЭК", ООО "Теплоресурс" Д.У.	2	КТС-1 "Щербинка", Котельная № 2	ПАО "МОЭК", ООО "Теплоресурс" Д.У.	
106	117	1	КТС-3 "Щербинка"	ПАО "МОЭК"	1	КТС-3 "Щербинка"	ПАО "МОЭК"	
107	118	1	МК "Внуковская гимназия"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Внуковская гимназия"	ПАО "МОЭК"	
108	119	1	МК "Внуковская больница"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Внуковская больница"	ПАО "МОЭК"	
109	120	1	МК "Изварино"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Изварино"	ПАО "МОЭК"	
110	121	1	МК "Переделкино"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Переделкино"	ПАО "МОЭК"	
111	122	1	МК "Рассказовка"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Рассказовка"	ПАО "МОЭК"	
112	123	1	МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	ПАО "МОЭК"	1	МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	ПАО "МОЭК"	
113	124	1	МК "Марьино"	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на ИИТ
114	125	1	МК № 46 д. Акиньшино	ПАО "МОЭК"	1	МК № 46 д. Акиньшино	ПАО "МОЭК"	
115	126	1	МК № 21 х. Ильичевка	ПАО "МОЭК"	1	МК № 21 х. Ильичевка	ПАО "МОЭК"	
116	127	1	МК № 22 д. Крекшино	ПАО "МОЭК"	1	МК № 22 д. Крекшино	ПАО "МОЭК"	
117	128	1	МК № 27 д. Кузнецово	ПАО "МОЭК"	1	МК № 27 д. Кузнецово	ПАО "МОЭК"	
118	129	1	МК № 33 п. Первомайское	ПАО "МОЭК"	1	МК № 33 п. Первомайское	ПАО "МОЭК"	
119	130	1	МК № 34 д. Шеломово	ПАО "МОЭК"	1	МК № 34 д. Шеломово	ПАО "МОЭК"	
120	131	1	МК 32 п. Толстопальцево	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на ИИТ
121	132	1	МК "Пожарное депо"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Пожарное депо"	ПАО "МОЭК"	
122	133	1	МК "Гора"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Гора"	ПАО "МОЭК"	
123	134	1	МК "Минзаг"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Минзаг"	ПАО "МОЭК"	
124	135	1	МК "Секерино"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Секерино"	ПАО "МОЭК"	
125	136	1	МК "Ильино"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Ильино"	ПАО "МОЭК"	
126	137	1	МК "Каменка"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Каменка"	ПАО "МОЭК"	
127	138	1	МК "Михайловское"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Михайловское"	ПАО "МОЭК"	
128	139	1	МК "Ознобишино"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Ознобишино"	ПАО "МОЭК"	
129	140	1	МК "ДРП-3"	ПАО "МОЭК"	1	МК "ДРП-3"	ПАО "МОЭК"	
130	141	1	МК "БКУ-350"	ПАО "МОЭК"	1	МК "БКУ-350"	ПАО "МОЭК"	
131	143	1	МК-4 г. Щербинка	ПАО "МОЭК"	1	МК-4 г. Щербинка	ПАО "МОЭК"	
132	144	1	МК-5 г. Щербинка	ПАО "МОЭК"	1	МК-5 г. Щербинка	ПАО "МОЭК"	
133	145	1	МК "Бор"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Бор"	ПАО "МОЭК"	
134	146	1	МК "Спортбаза Щапово"	ПАО "МОЭК"	1	МК "Спортбаза Щапово"	ПАО "МОЭК"	
135	147	1	Котельная "Новомосковский Технопарк"	ООО "Самолет Энерго"	1	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	ООО "Самолет Энерго"	
136	148	1	КТС "Солнечный городок"	Оздоровительное объединение "Солнечный городок" Банка России	1	КТС "Солнечный городок"	Оздоровительное объединение "Солнечный городок" Банка России	
137	149	1	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	ФГАУ "ОК "Архангельское"	1	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	ФГАУ "ОК "Архангельское"	
138	150	1	Котельная п. Воскресенское	ФГУП "Торговый дом "Кремлевский" УДП РФ	1	Котельная п. Воскресенское	ФГУП "Торговый дом "Кремлевский" УДП РФ	
139	151	7	РТС-1 г. Зеленоград, РТС-2 г. Зеленоград, РТС-3 г. Зеленоград, РТС-4 г. Зеленоград, ПК Больничный комплекс, Котельная роддома, АИТ Хоспис	ПАО "МОЭК"	7	РТС-1 г. Зеленоград, РТС-2 г. Зеленоград, РТС-3 г. Зеленоград, РТС-4 г. Зеленоград, ПК Больничный комплекс, Котельная роддома, АИТ Хоспис	ПАО "МОЭК"	Исключение системы теплоснабжения после перевода потребителей РТС-1, 2, 3 г. Зеленоград на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения). Присоединение к сисеме теплоснабжения № 151.
140	153	1	Котельная АО "99 ЗАТО"	АО "99 ЗАТО"	1	Котельная АО "99 ЗАТО"	АО "99 ЗАТО"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
141	154	1	Котельная ЖК "Прима парк"	АО "ТЭП"	1	Котельная ЖК "Прима парк"	АО "ТЭП"	
142	155	1	Котельная АО "НТЦ "Атлас"	АО "НТЦ "Атлас"	1	Котельная АО "НТЦ "Атлас"	АО "НТЦ "Атлас"	
143	156	1	Котельная Пансионата "Пахра"	АО "Дом.РФ"	1	Котельная Пансионата "Пахра"	АО "Дом.РФ"	
144	157	1	Котельная Клинический санаторий "Валуево"	АО "КС "Валуево"	1	Котельная Клинический санаторий "Валуево"	АО "КС "Валуево"	
145	158	1	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России"	1	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России"	
146	159	1	Котельная ФГУП "РАДОН"	ФГУП «РАДОН»	1	Котельная ФГУП "РАДОН"	ФГУП «РАДОН»	
147	160	1	Котельная АО "НПП "Волна"	АО "НПП "Волна"	1	Котельная АО "НПП "Волна"	АО "НПП "Волна"	
148	161	1	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	1	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	
149	162	1	Котельная "ПСБ Коммунарка"	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	1	Котельная "ПСБ Коммунарка"	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	
150	163	1	Котельная д. Летово	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 3314
151	164	2	Котельная № 2 ООО "Декор", Котельная № 1 ООО "Декор"	ООО "Декор"	2	Котельная № 2 ООО "Декор", Котельная № 1 ООО "Декор"	ООО "Декор"	
152	165	1	Котельная ООО "Геруда"	ООО "Геруда"	1	Котельная ООО "Геруда"	ООО "Геруда"	
153	168	1	Котельная АО "Инвесттраст"	ООО "ИС 1"	1	Котельная АО "Инвесттраст"	ООО "ИС 1"	
154	169	1	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	ФГБУ "НИЦ "Курчатовский институт"	1	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	ФГБУ "НИЦ "Курчатовский институт"	
155	170	1	Котельная АО "КК ЖБИ № 9"	АО "КК ЖБИ № 9"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
156	171	1	Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	ОАО "МЗ "Маяк"	1	Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	ОАО "МЗ "Маяк"	
157	173	1	Котельная КДК "Большевик"	Компания с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД"	1	Котельная КДК "Большевик"	Компания с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД"	
158	174	1	Котельная АО "НИИР"	АО "НИИР"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
159	175	1	Котельная Пансионат "Чайка"	ООО "Слобода-Сервис"	1	Котельная Пансионат "Чайка"	ООО "Слобода-Сервис"	
160	176	1	Котельная ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"	1	Котельная ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"	
161	177	1	Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"	ФГКУ "Дом отдыха "Подмосковные вечера"	1	Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"	ФГКУ "Дом отдыха "Подмосковные вечера"	
162	178	1	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	ЗАО "Реформа Р.В.С."	1	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	ЗАО "Реформа Р.В.С."	
163	179	1	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	ЗАО "РИСТОКА"	1	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	ООО "Микояновский мясокомбинат"	
164	180	1	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	1	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	
165	181	1	Котельная БЦ «Фабрика Станиславского»	ООО "Станиславский"	1	Котельная БЦ «Фабрика Станиславского»	ООО "Станиславский"	
166	182	1	Котельная БЦ "Аврора"	ООО "Тепловик"	1	Котельная БЦ "Аврора"	ООО "Тепловик"	
167	183	1	Котельная № 1 ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	1	Котельная № 1 ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	
168	184	1	Котельная № 2 ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	1	Котельная № 2 ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	
169	185	1	Котельная АО "ТЭИК"	АО "ТЭИК"	1	Котельная АО "ТЭИК"	АО "ТЭИК"	
170	186	1	Центральная котельная ВДНХ	АО "УТЭ ВДНХ"	1	Центральная котельная ВДНХ	АО "УТЭ ВДНХ"	
171	187	1	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	ФГУП "ФТ-Центр"	1	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	КП "МЭД"	
172	188	1	Котельная ФГУП "ФТ-Центр"	АО "Дом.РФ"	1	Котельная ФГУП "ФТ-Центр"	АО "Дом.РФ"	
173	189	1	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	ФГАУ "ОК "Шереметьевский"	1	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	ФГАУ "ОК "Шереметьевский"	
174	190	1	АИТ № 1 Ясная ул., 10А	ООО "ЭТК № 2"	1	АИТ № 1 Ясная ул., 10А	ООО "ЭТК № 2"	
175	191	1	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	ООО "ЭТК № 2"	1	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	ООО "ЭТК № 2"	
176	192	1	АИТ № 3 Лазурная ул., 9 стр.1	ООО "ЭТК № 2"	1	АИТ № 3 Лазурная ул., 9 стр.1	ООО "ЭТК № 2"	
177	193	1	Котельная "Центр реабилитации "Ясенки"	ГБУСО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"	1	Котельная "Центр реабилитации "Ясенки"	ГБУСО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"	
178	194	1	Котельная ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	1	Котельная ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	
179	196	1	Котельная АО "Дукс"	АО "ДУКС"	1	Котельная АО "Дукс"	АО "ДУКС"	
180	197	1	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	АО "Курорт "Михайловское"	1	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	АО "Курорт "Михайловское"	
181	198	1	Котельная ОАО "МАНП"	АО "МАНП"	1	Котельная ОАО "МАНП"	АО "МАНП"	
182	199	1	Котельная АО "НПО "Лианозовский электромеханический завод"	АО "НПО "ЛЭМЗ"	1	Котельная АО "НПО "Лианозовский электромеханический завод"	АО "НПО "ЛЭМЗ"	
183	200	1	Котельная АО "НПО МРТЗ"	АО "НПО "МРТЗ"	1	Котельная АО "НПО МРТЗ"	АО "НПО "МРТЗ"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
184	201	1	Котельная "Депо Москва-2 Ярославская"	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	1	Котельная "Депо Москва-2 Ярославская"	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	
185	202	1	Котельная депо им. Ильича	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	1	Котельная депо им. Ильича	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	
186	203	1	Котельная Дирекция по ТВС АО "РЖД"	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	1	Котельная Дирекция по ТВС АО "РЖД"	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	
187	204	1	Котельная АО "Завод строительных красок и мастик"	АО "СКИМ"	1	Котельная АО "Завод строительных красок и мастик"	АО "СКИМ"	
188	205	1	Котельная АО "СМАК"	АО "СМАК"	1	Котельная АО "СМАК"	АО "СМАК"	
189	206	1	Котельная ИП "Нижние котлы"	АО "УК ИП "Нижние котлы"	1	Котельная ИП "Нижние котлы"	АО "НИИТФА"	
190	207	1	Котельная АО "ФПК"	АО "ФПК" (Пассажирское вагонное депо Москва - структурное подразделение Северо-Западного филиала АО "Федеральная пассажирская компания")	1	Котельная АО "ФПК"	АО "ФПК" (Пассажирское вагонное депо Москва - структурное подразделение Северо-Западного филиала АО "Федеральная пассажирская компания")	
191	208	1	Котельная Московское представительство Компании "Вэйнетт Трэдинг Компани Лимитэд"	Компания "Вэйнетт Трэдинг Компани Лимитэд" (Московское представительство в Российской Федерации)	1	Котельная Московское представительство Компании "Вэйнетт Трэдинг Компани Лимитэд"	Компания "Вэйнетт Трэдинг Компани Лимитэд" (Московское представительство в Российской Федерации)	
192	209	1	Котельная ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	1	Котельная ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	
193	212	1	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	КП "МЭД"	1	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	КП "МЭД"	
194	213	1	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	КП "МЭД"	1	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	КП "МЭД"	
195	214	1	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	КП "МЭД"	1	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	КП "МЭД"	
196	215	1	Котельная АО "Киностудия им. М. Горького"	АО "Киностудия им. М.Горького"	1	Котельная АО "Киностудия им. М. Горького"	АО "Киностудия им. М.Горького"	
197	216	1	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"	ФГКУ "Логистический Центр" им. А.А.Григорьева	1	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"	ФГКУ "Логистический Центр" им. А.А.Григорьева	
198	217	1	Котельная Московская типография - филиал АО "Гознак"	МТГ - филиал АО "Гознак"	1	Котельная Московская типография - филиал АО "Гознак"	МТГ - филиал АО "Гознак"	
199	218	1	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	ООО КСЦ "Переделкино"	1	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	ООО КСЦ "Переделкино"	
200	219	1	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	ФГАОУ ВО "НИТУ "МИСИС"	1	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	ФГАОУ ВО "НИТУ "МИСИС"	
201	220	1	Котельная п. д/о Плесково	ООО "Новое строительство"	1	Котельная п. д/о Плесково	ООО "Новое строительство"	
202	221	1	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	ОАО "Бутовский химический завод"	1	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	ОАО "Бутовский химический завод"	
203	222	1	Котельная АО "Квант-Н"	АО "Квант-Н"	1	Котельная АО "Квант-Н"	КП "МЭД"	
204	224	1	Котельная ООО "Атлантика"	ООО "Виктория"	1	Котельная ООО "Атлантика"	ООО "Виктория"	
205	225	1	Котельная мкр. "Солнцево-парк"	ООО "ГрадИнвест"	1	Котельная мкр. "Солнцево-парк"	ООО "ГрадИнвест"	
206	226	1	Котельная ООО "Источник"	ООО "Источник"	1	Котельная ООО "Источник"	ООО "ГРК"	
207	227	1	Котельная БЦ "Переведенский"	ООО "Нью Проперти"	1	Котельная БЦ "Переведенский"	ООО "Нью Проперти"	
208	228	1	Котельная ООО "ППК Медная Фольга"	ООО "ППК Медная Фольга"	1	Котельная ООО "ППК Медная Фольга"	ООО "ППК Медная Фольга"	
209	229	1	Котельная ЖК "Изумрудный"	ИП Пустовой Д.И.	1	Котельная ЖК "Изумрудный"	ИП Пустовой Д.И.	
210	230	1	МК ДО "Полет"	ООО "ТСК Мосэнерго" филиал Сколковский	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 1
211	231	1	Котельная "Град Московский"	ООО "ТВС"	1	Котельная "Град Московский"	ООО "ТВС"	
212	232	1	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	ООО "ТСБ"	1	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	ООО "ТСБ"	
213	233	1	Котельная АО "Троицкая камвольная фабрика"	АО "Троицкая камвольная Фабрика"	1	Котельная АО "Троицкая камвольная фабрика"	АО "Троицкая камвольная Фабрика"	
214	234	2	Котельная Центральная, Котельная № 13	МУП "Троицктеплоэнерго"	2	Котельная Центральная, Новая котельная мкр. В	МУП "Троицктеплоэнерго"	
215	235	1	Котельная ул.Лагерная, 2б	МУП "Троицктеплоэнерго"	1	Котельная ул.Лагерная, 2б	МУП "Троицктеплоэнерго"	
216	236	1	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"	ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России"	1	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"	ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России"	
217	237	1	Котельная ГНЦ РФ ФГУП "ЦНИИХМ"	ФГУП "ЦНИИХМ"	1	Котельная ГНЦ РФ ФГУП "ЦНИИХМ"	ФГУП "ЦНИИХМ"	
218	238	1	Котельная ФСО России	ФСО России	1	Котельная ФСО России	ФСО России	
219	240	1	Котельная Поперечный просек 17	КП "МЭД"	1	Котельная Поперечный просек 17	КП "МЭД"	
220	241	1	Котельная Институтский переулок 7	КП "МЭД"	1	Котельная Институтский переулок 7	КП "МЭД"	
221	244	1	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	ПАО "МОЭК"	1	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	ПАО "МОЭК"	Изменение границ за счет переключения системы теплоснабжения 1 котельной, выводимой из эксплуатации (МК № 10 п. Мамыри)
222	245	1	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	1	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	
223	246	1	Котельная № 209 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	1	Котельная № 209 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
224	247	1	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	1	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	
225	248	1	Котельная № 211 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	1	Котельная № 211 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	
226	249	1	Котельная № 212 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	1	Котельная № 212 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	
227	250	1	Котельная № 213 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	1	Котельная № 213 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	
228	251	1	Котельная № 214 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	1	Котельная № 214 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	
229	252	1	Котельная № 215 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	1	Котельная № 215 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	
230	253	1	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	КП "МЭД"	1	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	КП "МЭД"	
231	254	1	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	ФАУ МО РФ ЦСКА	1	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	ФАУ МО РФ ЦСКА	
232	255	1	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	1	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	
233	256	1	Котельная ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	ФГАНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	1	Котельная ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	ФГАНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	
234	257	1	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	ООО "Энергия тепла"	1	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	ООО "ГРК"	
235	258	1	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	ООО "Энергия тепла"	1	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	ООО "ГРК"	
236	259	1	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	ООО "Энергия тепла"	1	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	ООО "ГРК"	
237	260	1	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	ООО "Энергия тепла"	1	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	ООО "ГРК"	
238	261	1	Котельная ДК «Сириус Парк»	ООО "Сириус Тепло"	1	Котельная ДК «Сириус Парк»	ООО "Сириус Тепло"	
239	262	1	Котельная АО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"	АО "Специализированный застройщик "Пресненский Вал 27"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
240	263	1	АИТ Куркино	КП "МЭД"	1	АИТ Куркино	КП "МЭД"	
241	264	2	КТС № 153 п. Ватутинки, Котельная филиала ОК "Ватутинки"	ПАО "МОЭК", ФГБУ "ОК "Бор"	2	КТС № 153 п. Ватутинки, Котельная филиала ОК "Ватутинки"	ПАО "МОЭК", ФГБУ "ОК "Бор"	
242	266	1	КТС "Курилово"	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Курилово"	ПАО "МОЭК"	
243	267	1	МК № 10 п. Мамыри	ПАО "МОЭК"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 244
244	268	1	Котельная "ЛУКОЙЛ"	ООО "ЛУКОЙЛ - Центрнефтепродукт"	1	Котельная "ЛУКОЙЛ"	ООО "ЛУКОЙЛ - Центрнефтепродукт"	
245	269	1	Котельная ФГБУН ГБС РАН (фондовая оранжерея)	ФГБУН Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН	1	Котельная ФГБУН ГБС РАН (фондовая оранжерея)	ФГБУН Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН	
246	270	1	Котельная Подбельского 3-й пр. вл. 26	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	1	Котельная Подбельского 3-й пр. вл. 26	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	
247	271	1	Котельная ГКУ ЦСА имени Е.П. Глинки	ГКУ ЦСА имени Е.П. Глинки	1	Котельная ГКУ ЦСА имени Е.П. Глинки	ГКУ ЦСА имени Е.П. Глинки	
248	272	1	Котельная Бизнес Центр РТС	ОАО МБКК "Коломенское"	1	Котельная Бизнес Центр РТС	ОАО МБКК "Коломенское"	
249	273	1	Котельная БЦ PortPlaza	ООО "Райнстоун"	1	Котельная БЦ PortPlaza	ООО "Райнстоун"	
250	274	1	Котельная ТЦ "Каширская Плаза"	ООО ТЦ "ЭНКА"	1	Котельная ТЦ "Каширская Плаза"	ООО ТЦ "ЭНКА"	
251	275	1	КТС "Бачурино"	ООО "ЭТК № 2"	1	КТС "Бачурино"	ООО "ЭТК № 2"	Исключение системы теплоснабжения при строительстве тепловых сетей-перемычек. Присоединение к сисеме теплоснабжения №1.
252	276	1	Энергоцентр САО "РЕСО-Гарантия"	САО "РЕСО-Гарантия"	1	Энергоцентр САО "РЕСО-Гарантия"	САО "РЕСО-Гарантия"	
253	277	1	РТС "Саларьево"	ООО "ГрадИнвест"	1	РТС "Саларьево"	ООО "ГрадИнвест"	
254	278	1	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	ООО "ЭТК № 2"	1	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	ООО "ЭТК № 2"	Исключение системы теплоснабжения при строительстве тепловых сетей-перемычек. Присоединение к сисеме теплоснабжения №1.
255	279	1	КТС "Прокшино"	ООО "ЭТК № 2"	1	КТС "Прокшино"	ООО "ЭТК № 2"	Исключение системы теплоснабжения при строительстве тепловых сетей-перемычек. Присоединение к сисеме теплоснабжения №1.
256	280	1	Котельная ЖК "Москвичка"	ООО "Гранель Инжиниринг"	1	Котельная ЖК "Москвичка"	ООО "Гранель Инжиниринг"	
257	282	1	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	ООО "Энергоцентр"	1	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	ООО "Энергоцентр"	
258	284	1	Котельная ЖК "Марьино Град"	ООО "Гортепло"	1	Котельная ЖК "Марьино Град"	ООО "ГРК"	
259	285	1	Котельная ОАНО «Школа «Летово»	ОАНО "Школа "Летово"	1	Котельная ОАНО «Школа «Летово»	ОАНО "Школа "Летово"	
260	287	0			1	Новая котельная вблизи п. Первомайское		
261	288	1	Котельная ЖК "Южное Бунино"	ООО "УК Глобус"	1	Котельная ЖК "Южное Бунино"	ООО "Самолет Энерго"	
262	289	1	Котельная ЖК "Остафьево"	ООО "Самолет Энерго"	1	Котельная ЖК "Остафьево"	ООО "Самолет Энерго"	
263	291	1	Котельная ЖК "Ново-Никольское"	ООО УК "ТЭР"	1	Котельная ЖК "Ново-Никольское"	ООО УК "ТЭР"	
264	292	0			1	АИТ(1207036.1)		
265	293	1	Котельная ЖК "Румянцево-Парк"	ООО УК "Четыре Солнца"	1	Котельная ЖК "Румянцево-Парк"	ООО УК "Четыре Солнца"	
266	294	1	Котельная № 1 Бизнес-парк "К-2"	ООО "Аргус"	1	Котельная № 1 Бизнес-парк "К-2"	ООО "Аргус"	
267	295	1	Котельная № 2 Бизнес-парк "К-2"	ООО "Аргус"	1	Котельная № 2 Бизнес-парк "К-2"	ООО "Аргус"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
268	296	1	Котельная ОТК ООО "Дельта-Рессурс"	ООО "Дельта-Рессурс"	1	Котельная ОТК ООО "Дельта-Рессурс"	ООО "Дельта-Рессурс"	
269	297	1	Котельная БЦ "Высота"	АО "Проминдустрия АГ" ООО "ЭКСПО-РИЭЛТ"	1	Котельная БЦ "Высота"	АО "Проминдустрия АГ" ООО "ЭКСПО-РИЭЛТ"	
270	298	1	Котельная ТРЦ "Мега" Теплый Стан	Группа компаний Ингка (ТРЦ "Мега")	1	Котельная ТРЦ "Мега" Теплый Стан	Группа компаний Ингка (ТРЦ "Мега")	
271	299	1	Котельная ИКЕА Теплый Стан	Группа компаний Ингка (ТРЦ "Мега")	1	Котельная ИКЕА Теплый Стан	Группа компаний Ингка (ТРЦ "Мега")	
272	300	1	Котельная Гипермаркет ОБИ	Группа компаний Ингка (ТРЦ "Мега")	1	Котельная Гипермаркет ОБИ	Группа компаний Ингка (ТРЦ "Мега")	
273	301	1	Котельная Гипермаркет АШАН Коммунарка	АШАН Ритейл Россия	1	Котельная Гипермаркет АШАН Коммунарка	АШАН Ритейл Россия	
274	302	1	Котельная АО "ФПК" № 2	АО "Федеральная пассажирская компания" Северо-Западный филиал	1	Котельная АО "ФПК" № 2	АО "Федеральная пассажирская компания" Северо-Западный филиал	
275	303	1	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	АО "Ангстрем-Т"	1	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	АО "Ангстрем-Т"	
276	304	1	Энергоцентр АПК "Московский"	ПАО "Агрокомбинат "Московский"	1	Энергоцентр АПК "Московский"	ПАО "Агрокомбинат "Московский"	
277	305	1	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	ООО "Газпром трансгаз Москва"	1	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	ООО "Газпром трансгаз Москва"	
278	306	1	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	ООО "СИНИКОН"	1	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	ООО "СИНИКОН"	
279	307	1	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	ООО "АВАНГАРД-АГРО-Тула"	1	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	ООО "АВАНГАРД-АГРО-Тула"	
280	308	1	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	ООО "Нетканика"	1	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	ООО "Нетканика"	
281	309	1	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	1	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	
282	310	1	Энергоцентр Группа компаний "Бородино"	Группа компаний "Бородино"	1	Энергоцентр Группа компаний "Бородино"	Группа компаний "Бородино"	
283	311	1	Энергоцентр ООО "Морская свежесть-НК"	ООО "Морская свежесть-НК"	1	Энергоцентр ООО "Морская свежесть-НК"	ООО "Морская свежесть-НК"	
284	312	1	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 1)	ООО "Хант-Холдинг"	1	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 1)	ООО "Хант-Холдинг"	
285	313	1	Энергоцентр РЦ "Бутово"	ОАО "Новый Импульс -Центр"	1	Энергоцентр РЦ "Бутово"	ОАО "Новый Импульс -Центр"	
286	314	1	Котельная АО "Бизнес Центр на Спасской"	АО "Бизнес Центр на Спасской"	1	Котельная АО "Бизнес Центр на Спасской"	АО "Бизнес Центр на Спасской"	
287	316	1	ЭК "Тушинский комплекс "Лента"	Тушинский комплекс "Лента"	1	ЭК "Тушинский комплекс "Лента"	Тушинский комплекс "Лента"	
288	317	1	ЭК "Центральное Таможенное управление"	Центральное Таможенное управление	1	ЭК "Центральное Таможенное управление"	Центральное Таможенное управление	
289	318	1	ЭК ООО "Риотекс"	ООО "РИОТЭКС"	1	ЭК ООО "Риотекс"	ООО "РИОТЭКС"	
290	319	1	Котельная ФГУП МОКБ "МАРС"	ФГУП МОКБ "МАРС"	1	Котельная ФГУП МОКБ "МАРС"	ФГУП МОКБ "МАРС"	
291	321	1	Котельная ОАО "Пресненский машиностроительный завод"	ОАО "Пресненский машиностроительный завод"	1	Котельная ОАО "Пресненский машиностроительный завод"	ОАО "Пресненский машиностроительный завод"	
292	322	1	Котельная БЦ "Тверской"	ООО "Нью Проперти"	1	Котельная БЦ "Тверской"	ООО "Нью Проперти"	
293	323	1	Котельная ОАО "ГосНИИсинтезбелок"	ОАО "ГосНИИсинтезбелок"	1	Котельная ОАО "ГосНИИсинтезбелок"	ОАО "ГосНИИсинтезбелок"	
294	324	1	Котельная № 1 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	ОАО "Мосхимфармпрепараты им. Н. А. Семашко"	1	Котельная № 1 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	ОАО "Мосхимфармпрепараты им. Н. А. Семашко"	
295	325	1	Котельная № 2 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	ОАО "Мосхимфармпрепараты им. Н. А. Семашко"	1	Котельная № 2 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	ОАО "Мосхимфармпрепараты им. Н. А. Семашко"	
296	327	1	Котельная ГУПФ РФ №10 по г.Москве и МО	ГУПФ РФ №10 по г.Москве и МО	1	Котельная ГУПФ РФ №10 по г.Москве и МО	ГУПФ РФ №10 по г.Москве и МО	
297	328	1	Котельная ОАО "ММУ Центроэлектромонтаж"	ОАО "ММУ Центроэлектромонтаж"	1	Котельная ОАО "ММУ Центроэлектромонтаж"	ОАО "ММУ Центроэлектромонтаж"	
298	330	1	Котельная ООО "Промышленная финансовая компания АСКОР"	ООО "Промышленная финансовая компания АСКОР"	1	Котельная ООО "Промышленная финансовая компания АСКОР"	ООО "Промышленная финансовая компания АСКОР"	
299	331	1	Котельная ООО "Воронцовский клуб"	ООО "Воронцовский клуб"	1	Котельная ООО "Воронцовский клуб"	ООО "Воронцовский клуб"	
300	334	1	Котельная ЗАО "ИНФОКОМ"	ЗАО "ИНФОКОМ"	1	Котельная ЗАО "ИНФОКОМ"	ЗАО "ИНФОКОМ"	
301	335	1	Котельная ГУ УВО при УВД по ЦАО города Москвы	УВО при УВД по ЦАО г. Москвы	1	Котельная ГУ УВО при УВД по ЦАО города Москвы	УВО при УВД по ЦАО г. Москвы	
302	337	1	Котельная ОАО МТЗ "ТРАНСМАШ"	ОАО МТЗ "ТРАНСМАШ"	1	Котельная ОАО МТЗ "ТРАНСМАШ"	ОАО МТЗ "ТРАНСМАШ"	
303	338	1	Котельная ЗАО "МИШЕЛИН-95 Б"	ЗАО "МИШЕЛИН-95 Б"	1	Котельная ЗАО "МИШЕЛИН-95 Б"	ЗАО "МИШЕЛИН-95 Б"	
304	339	1	Котельная ГОУ ВПО "РГГУ"	ГОУ ВПО "РГГУ"	1	Котельная ГОУ ВПО "РГГУ"	ГОУ ВПО "РГГУ"	
305	341	1	Котельная ООО "Арма АЗ"	ООО "Арма АЗ"	1	Котельная ООО "Арма АЗ"	ООО "Арма АЗ"	
306	343	1	Котельная ОАО "Плутон"	ОАО "Плутон"	1	Котельная ОАО "Плутон"	ОАО "Плутон"	
307	344	1	Котельная ООО "Сандуновские бани"	ООО "Сандуновские бани"	1	Котельная ООО "Сандуновские бани"	ООО "Сандуновские бани"	
308	345	1	Котельная Дом русского зарубежья имени Александра Солженицына	Дом русского зарубежья имени Александра Солженицына	1	Котельная Дом русского зарубежья имени Александра Солженицына	Дом русского зарубежья имени Александра Солженицына	
309	346	1	Котельная ООО "ТАРИНА"	ООО "ТАРИНА"	1	Котельная ООО "ТАРИНА"	ООО "ТАРИНА"	
310	348	1	Котельная Московский МЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	Филиал ММЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	1	Котельная Московский МЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	Филиал ММЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	
311	349	1	Котельная ЗАО "Диапазон"	ЗАО "Диапазон"	1	Котельная ЗАО "Диапазон"	ЗАО "Диапазон"	
312	350	1	Котельная ГУ "Автобаза КС РФ"	ГУ "Автобаза КС РФ"	1	Котельная ГУ "Автобаза КС РФ"	ГУ "Автобаза КС РФ"	
313	351	1	Котельная ООО "Коммерческая недвижимость"	ООО Коммерческая недвижимость (Филиал ОАО АКБ "ЮГРА")	1	Котельная ООО "Коммерческая недвижимость"	ООО Коммерческая недвижимость (Филиал ОАО АКБ "ЮГРА")	
314	352	1	Котельная ФГБОУ ВПО МГСУ	ФГБОУ ВПО МГСУ	1	Котельная ФГБОУ ВПО МГСУ	ФГБОУ ВПО МГСУ	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
315	353	1	Котельная ООО "МЭДОКС"	ООО "МЭДОКС"	1	Котельная ООО "МЭДОКС"	ООО "МЭДОКС"	
316	354	1	Котельная ООО "АЛВИСЕ"	ООО "АЛВИСЕ"	1	Котельная ООО "АЛВИСЕ"	ООО "АЛВИСЕ"	
317	356	1	Котельная ОАО "ВНИИавтогенмаш"	ОАО "ВНИИавтогенмаш"	1	Котельная ОАО "ВНИИавтогенмаш"	ОАО "ВНИИавтогенмаш"	
318	357	1	Котельная ГП Экспериментальный оптико-механический завод	ГП Экспериментальный оптико-механический завод	1	Котельная ГП Экспериментальный оптико-механический завод	ГП Экспериментальный оптико-механический завод	
319	358	1	Котельная ООО "ФСК Евро-Старт"	ООО "ФСК Евро-Старт"	1	Котельная ООО "ФСК Евро-Старт"	ООО "ФСК Евро-Старт"	
320	359	1	Котельная ОАО "Фабрика технических бумаг "ОКТЯБРЬ"	ОАО "Фабрика технических бумаг "ОКТЯБРЬ"	1	Котельная ОАО "Фабрика технических бумаг "ОКТЯБРЬ"	ОАО "Фабрика технических бумаг "ОКТЯБРЬ"	
321	360	1	Котельная ОАО фирма "ПСМ"	ОАО фирма "ПСМ"	1	Котельная ОАО фирма "ПСМ"	ОАО фирма "ПСМ"	
322	361	1	Котельная ООО "Интур-Ренессанс"	ООО "Интур-Ренессанс"	1	Котельная ООО "Интур-Ренессанс"	ООО "Интур-Ренессанс"	
323	363	1	Котельная ООО Фирма "Алеко"	ООО Фирма "Алеко"	1	Котельная ООО Фирма "Алеко"	ООО Фирма "Алеко"	
324	364	1	Котельная ООО "МВК Эстейт"	ООО "МВК Эстейт"	1	Котельная ООО "МВК Эстейт"	ООО "МВК Эстейт"	
325	365	1	Котельная ФГУ НИИ РИНКЦЭ	ФГУ НИИ РИНКЦЭ	1	Котельная ФГУ НИИ РИНКЦЭ	ФГУ НИИ РИНКЦЭ	
326	366	1	Котельная ОАО "ВНИИРТ"	ОАО "ВНИИРТ"	1	Котельная ОАО "ВНИИРТ"	ОАО "ВНИИРТ"	
327	367	1	Котельная ОАО "Станкорос"	ОАО "Станкорос"	1	Котельная ОАО "Станкорос"	ОАО "Станкорос"	
328	368	1	Котельная ООО "Юнилевер Русь"	ООО "Юнилевер Русь"	1	Котельная ООО "Юнилевер Русь"	ООО "Юнилевер Русь"	
329	372	1	Котельная ОАО "Большевичка"	ОАО "Большевичка"	1	Котельная ОАО "Большевичка"	ОАО "Большевичка"	
330	373	1	Котельная ОАО "Универмаг МСК"	ОАО "Универмаг МСК"	1	Котельная ОАО "Универмаг МСК"	ОАО "Универмаг МСК"	
331	374	1	Котельная ОАО "МАРС"	ОАО "МАРС"	1	Котельная ОАО "МАРС"	ОАО "МАРС"	
332	376	1	Котельная АО "НИКИЭТ"	АО "НИКИЭТ"	1	Котельная АО "НИКИЭТ"	АО "НИКИЭТ"	
333	377	1	Котельная ООО "Эрикон-М"	ООО "Эрикон-М"	1	Котельная ООО "Эрикон-М"	ООО "Эрикон-М"	
334	378	1	Котельная ИПМ РАН	ИПМ им. М.В. Келдыша РАН	1	Котельная ИПМ РАН	ИПМ им. М.В. Келдыша РАН	
335	379	1	Котельная ГОУ ВПО РХТУ им. Д.И. Менделеева	ГОУ ВПО РХТУ им. Д.И. Менделеева	1	Котельная ГОУ ВПО РХТУ им. Д.И. Менделеева	ГОУ ВПО РХТУ им. Д.И. Менделеева	
336	380	1	Котельная НТЦ "Система"	НТЦ "Система"	1	Котельная НТЦ "Система"	НТЦ "Система"	
337	381	1	Котельная ЗАО "Яуза Риелти"	ЗАО "Яуза Риелти"	1	Котельная ЗАО "Яуза Риелти"	ЗАО "Яуза Риелти"	
338	382	1	Котельная Пекарня (кофейня) "Три пирога"	Пекарня (кофейня) "Три пирога"	1	Котельная Пекарня (кофейня) "Три пирога"	Пекарня (кофейня) "Три пирога"	
339	383	1	Котельная ФГУП ГСПИ - РТВ	ФГУП ГСПИ - РТВ	1	Котельная ФГУП ГСПИ - РТВ	ФГУП ГСПИ - РТВ	
340	384	1	Котельная БЦ "Stendhal"	Компания New Life Group	1	Котельная БЦ "Stendhal"	Компания New Life Group	
341	386	1	Котельная ТД "Дружба"	ТД "Дружба" Представительство центра развития торговли и управления инвестициями в Европу	1	Котельная ТД "Дружба"	ТД "Дружба" Представительство центра развития торговли и управления инвестициями в Европу	
342	387	1	Котельная ФБУ ИЗ 77/2 УФСИН России	ФБУ ИЗ 77/2 УФСИН России по Москве	1	Котельная ФБУ ИЗ 77/2 УФСИН России	ФБУ ИЗ 77/2 УФСИН России по Москве	
343	388	1	Котельная № 1 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	1	Котельная № 1 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	
344	389	1	Котельная № 2 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	1	Котельная № 2 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	
345	390	1	Котельная ЗАО "Синус"	ЗАО "Синус"	1	Котельная ЗАО "Синус"	ЗАО "Синус"	
346	391	1	Котельная ООО КК "Торговый дом"	ООО КК "Торговый дом"	1	Котельная ООО КК "Торговый дом"	ООО КК "Торговый дом"	
347	393	1	Котельная ООО "Константа - XXI"	ООО "Константа - XXI"	1	Котельная ООО "Константа - XXI"	ООО "Константа - XXI"	
348	394	1	Котельная ФГУП "ВНИИА"	ФГУП "ВНИИА"	1	Котельная ФГУП "ВНИИА"	ФГУП "ВНИИА"	
349	395	1	Котельная ООО "Честертон"	ООО "Честертон"	1	Котельная ООО "Честертон"	ООО "Честертон"	
350	396	1	Котельная ОАО "Аэробус"	ОАО "Аэробус"	1	Котельная ОАО "Аэробус"	ОАО "Аэробус"	
351	397	1	Котельная ЗАО "Московский цирк им. Ю. Никулина на Цветном бульваре"	ЗАО "Московский цирк им. Ю. Никулина на Цветном бульваре"	1	Котельная ЗАО "Московский цирк им. Ю. Никулина на Цветном бульваре"	ЗАО "Московский цирк им. Ю. Никулина на Цветном бульваре"	
352	398	1	Котельная ЗАО "Корона"	ЗАО "Корона"	1	Котельная ЗАО "Корона"	ЗАО "Корона"	
353	399	1	Котельная № 2 ОАО "РОТ ФРОНТ"	ОАО "РОТ ФРОНТ"	1	Котельная № 2 ОАО "РОТ ФРОНТ"	ОАО "РОТ ФРОНТ"	
354	400	1	Котельная ОАО "Кондитерская фабрика "Ударница"	ОАО "Кондитерская фабрика "Ударница"	1	Котельная ОАО "Кондитерская фабрика "Ударница"	ОАО "Кондитерская фабрика "Ударница"	
355	402	1	Котельная АООТ ОКА	АООТ ОКА (Химчистка)	1	Котельная АООТ ОКА	АООТ ОКА (Химчистка)	
356	403	1	Котельная Эстейт Инвест УК ЗАОД.У. ЗПИФ недвижимости "Берсеньевский"	Эстейт Инвест УК ЗАОД.У. ЗПИФ недвижимости "Берсеньевский"	1	Котельная Эстейт Инвест УК ЗАОД.У. ЗПИФ недвижимости "Берсеньевский"	Эстейт Инвест УК ЗАОД.У. ЗПИФ недвижимости "Берсеньевский"	
357	404	1	Котельная ООО "Анадоли"	ООО Анадоли	1	Котельная ООО "Анадоли"	ООО Анадоли	
358	405	1	Котельная Посольства Великобритании и Северной Ирландии	Посольство Великобритании и Северной Ирландии	1	Котельная Посольства Великобритании и Северной Ирландии	Посольство Великобритании и Северной Ирландии	
359	406	1	Котельная ООО "Новый Эрмитаж"	ООО Новый Эрмитаж	1	Котельная ООО "Новый Эрмитаж"	ООО Новый Эрмитаж	
360	407	1	Котельная ЗАО Управляющая компания "Корона"	ЗАО Управляющая компания "Корона" Д.У. ЗПИФ недвижимости "ОМЕГА-3"	1	Котельная ЗАО Управляющая компания "Корона"	ЗАО Управляющая компания "Корона" Д.У. ЗПИФ недвижимости "ОМЕГА-3"	
361	408	1	Котельная ТСЖ "Зачатьевский -19"	ТСЖ "Зачатьевский -19"	1	Котельная ТСЖ "Зачатьевский -19"	ТСЖ "Зачатьевский -19"	
362	410	1	Котельная ООО "Проперти Менеджмент"	Ист-Энд Проперти Менеджмент Кампани ООО	1	Котельная ООО "Проперти Менеджмент"	Ист-Энд Проперти Менеджмент Кампани ООО	
363	411	1	Котельная ГУП "КОФ"	КОФ ГУП	1	Котельная ГУП "КОФ"	КОФ ГУП	
364	413	1	Котельная № 2 ГУП "МОСГОРТРАНС"	ГУП "Московский метрополитен"	1	Котельная № 2 ГУП "МОСГОРТРАНС"	ГУП "Московский метрополитен"	
365	414	1	Котельная АО "Московский шелк"	АО "МОСКОВСКИЙ ШЕЛК"	1	Котельная АО "Московский шелк"	АО "МОСКОВСКИЙ ШЕЛК"	
366	415	1	Котельная БЦ "Красносельский"	УФЕНОСА ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД КОО	1	Котельная БЦ "Красносельский"	УФЕНОСА ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД КОО	
367	416	1	Котельная ОАО "МАЗД"	ОАО "МАЗД"	1	Котельная ОАО "МАЗД"	ОАО "МАЗД"	
368	417	1	Котельная ОАО "РСК "МиГ"	ОАО "РСК "МиГ"	1	Котельная ОАО "РСК "МиГ"	ОАО "РСК "МиГ"	
369	420	1	Котельная ОАО "Машиностроение и гидравлика"	ОАО "Машиностроение и гидравлика"	1	Котельная ОАО "Машиностроение и гидравлика"	ОАО "Машиностроение и гидравлика"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
370	421	1	Котельная ОАО "ДСК-1"	АО "ДСК-1-Ростокино"	1	Котельная ОАО "ДСК-1"	АО "ДСК-1-Ростокино"	
371	422	1	Котельная № 1 ОАО НПО "Наука"	АО "БИЗНЕС-ПАРК НАУКА"	1	Котельная № 1 ОАО НПО "Наука"	АО "БИЗНЕС-ПАРК НАУКА"	
372	423	1	Котельная ОАО "АУРАТ"	АО "АУРАТ"	1	Котельная ОАО "АУРАТ"	АО "АУРАТ"	
373	424	1	Котельная ООО "Северная заря"	ООО "Северная заря"	1	Котельная ООО "Северная заря"	ООО "Северная заря"	
374	425	1	Котельная ООО "Вито-Сокол"	ООО "Вито-Сокол"	1	Котельная ООО "Вито-Сокол"	ООО "Вито-Сокол"	
375	426	1	Котельная ОАО "Косметическое Объединение "Свобода"	ОАО "Косметическое Объединение "Свобода"	1	Котельная ОАО "Косметическое Объединение "Свобода"	ОАО "Косметическое Объединение "Свобода"	
376	427	1	Котельная ОАО "Владыкинский механический завод"	ОАО "Владыкинский механический завод"	1	Котельная ОАО "Владыкинский механический завод"	ОАО "Владыкинский механический завод"	
377	428	1	Котельная ОАО "Лианозовский молочный комбинат"	ОАО "Лианозовский молочный комбинат"	1	Котельная ОАО "Лианозовский молочный комбинат"	ОАО "Лианозовский молочный комбинат"	
378	429	1	Котельная ОАО "ММЗ "АВАНГАРД"	ОАО "ММЗ "АВАНГАРД"	1	Котельная ОАО "ММЗ "АВАНГАРД"	ОАО "ММЗ "АВАНГАРД"	
379	430	1	Котельная ООО "БФТ ДИАНА-2"	ООО "БФТ ДИАНА-2"	1	Котельная ООО "БФТ ДИАНА-2"	ООО "БФТ ДИАНА-2"	
380	431	1	Котельная ОАО "Мясопром-Коровино"	ОАО "Мясопром-Коровино"	1	Котельная ОАО "Мясопром-Коровино"	ОАО "Мясопром-Коровино"	
381	433	1	Котельная ОАО "Экспохлеб"	ОАО "Экспохлеб"	1	Котельная ОАО "Экспохлеб"	ОАО "Экспохлеб"	
382	434	1	Котельная ООО "Акваспорт"	ООО "Акваспорт"	1	Котельная ООО "Акваспорт"	ООО "Акваспорт"	
383	435	1	Котельная Филиал 1-й троллейбусный парк ГУП "Мосгортранс"	ГУП "Мосгортранс"	1	Котельная Филиал 1-й троллейбусный парк ГУП "Мосгортранс"	ГУП "Мосгортранс"	
384	436	1	Котельная ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	1	Котельная ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	
385	438	1	Котельная АО "ВНИИХТ" ОХТЗ	АО "ВНИИХТ"	1	Котельная АО "ВНИИХТ" ОХТЗ	АО "ВНИИХТ"	
386	440	1	Котельная ОАО "МАРМА"	ОАО "МАРМА"	1	Котельная ОАО "МАРМА"	ОАО "МАРМА"	
387	441	1	Котельная ОАО "МПО им.И.Румянцева"	ОАО "МПО им.И.Румянцева"	1	Котельная ОАО "МПО им.И.Румянцева"	ОАО "МПО им.И.Румянцева"	
388	442	1	Котельная ООО "УСПЕХ-7"	ООО "УСПЕХ-7"	1	Котельная ООО "УСПЕХ-7"	ООО "УСПЕХ-7"	
389	443	1	Котельная ООО "Сервис-Сфера"	ООО "Сервис-Сфера"	1	Котельная ООО "Сервис-Сфера"	ООО "Сервис-Сфера"	
390	444	1	Котельная ООО "Чайка"	ООО "Чайка"	1	Котельная ООО "Чайка"	ООО "Чайка"	
391	445	1	Котельная ЗАО "Московская фармацевтическая фабрика"	ЗАО "Московская фармацевтическая фабрика"	1	Котельная ЗАО "Московская фармацевтическая фабрика"	ЗАО "Московская фармацевтическая фабрика"	
392	446	1	Котельная ЗАО "Хлебозавод №18"	ЗАО "Хлебозавод №18"	1	Котельная ЗАО "Хлебозавод №18"	ЗАО "Хлебозавод №18"	
393	447	1	Котельная ОАО НПП "Радий"	ОАО НПП "Радий"	1	Котельная ОАО НПП "Радий"	ОАО НПП "Радий"	
394	450	1	Котельная ОДП и ПП ОАО "Моспищестрой"	ОДП и ПП ОАО "Моспищестрой"	1	Котельная ОДП и ПП ОАО "Моспищестрой"	ОДП и ПП ОАО "Моспищестрой"	
395	451	1	Котельная ОАО "Северное сияние +"	ОАО "Северное сияние +"	1	Котельная ОАО "Северное сияние +"	ОАО "Северное сияние +"	
396	452	1	Котельная ЗАО "Норт Карго"	ЗАО "Норт Карго"	1	Котельная ЗАО "Норт Карго"	ЗАО "Норт Карго"	
397	453	1	Котельная ЗАО ПТФ "Кулон"	ЗАО ПТФ "Кулон"	1	Котельная ЗАО ПТФ "Кулон"	ЗАО ПТФ "Кулон"	
398	454	1	Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик"	ЗАО "Лираль-Ложистик"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
399	455	1	Котельная № 1 ОАО "Русский продукт"	ОАО "Русский продукт"	1	Котельная № 1 ОАО "Русский продукт"	ОАО "Русский продукт"	
400	456	1	Котельная Управление ГУП "МосГаз"	Управление ГУП "МосГаз"	1	Котельная Управление ГУП "МосГаз"	Управление ГУП "МосГаз"	
401	457	1	Котельная ООО "Грэнит"	ООО "Грэнит"	1	Котельная ООО "Грэнит"	ООО "Грэнит"	
402	459	1	Котельная ООО Фирма "РЕЛМАР"	ООО Фирма "РЕЛМАР"	1	Котельная ООО Фирма "РЕЛМАР"	ООО Фирма "РЕЛМАР"	
403	460	1	Котельная ФГУП "НПП "Дельта"	ФГУП "НПП "Дельта"	1	Котельная ФГУП "НПП "Дельта"	ФГУП "НПП "Дельта"	
404	461	1	Котельная ОАО "Авиационная компания им. Ильюшина"	ПАО "ИЛ"	1	Котельная ОАО "Авиационная компания им. Ильюшина"	ПАО "ИЛ"	
405	463	1	Котельная ООО ПФ "Лихоборы"	ООО ПФ "Лихоборы"	1	Котельная ООО ПФ "Лихоборы"	ООО ПФ "Лихоборы"	
406	464	1	Котельная Локомотивное депо "Лихоборы"	Локомотивное депо "Лихоборы" Московско-Куркского отделения МЖД филиал ОАО "РЖД"	1	Котельная Локомотивное депо "Лихоборы"	Локомотивное депо "Лихоборы" Московско-Куркского отделения МЖД филиал ОАО "РЖД"	
407	466	1	Котельная АО "ПО" Пресса - 1"	ОАО "ПО" Пресса - 1"	1	Котельная АО "ПО" Пресса - 1"	ОАО "ПО" Пресса - 1"	
408	467	1	Котельная Т.Д. Капитолий (Ашан)	Т.Д. Капитолий	1	Котельная Т.Д. Капитолий (Ашан)	Т.Д. Капитолий	
409	468	1	Котельная ОАО "Прогресс-Электро"	ОАО "Прогресс-Электро"	1	Котельная ОАО "Прогресс-Электро"	ОАО "Прогресс-Электро"	
410	469	1	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 24"	ЗАО "Хлебозавод № 24"	1	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 24"	ЗАО "Хлебозавод № 24"	
411	471	1	Котельная Локомотивное депо "Подмосковная"	Локомотивное депо "Подмосковная" Московско-Смоленского отделения МЖД филиал ОАО "РЖД"	1	Котельная Локомотивное депо "Подмосковная"	Локомотивное депо "Подмосковная" Московско-Смоленского отделения МЖД филиал ОАО "РЖД"	
412	472	1	Котельная ОАО "Стройбетон - БТК"	ОАО "Стройбетон - БТК"	1	Котельная ОАО "Стройбетон - БТК"	ОАО "Стройбетон - БТК"	
413	474	1	Котельная Электродепо "Сокол"	Завод по ремонту электроподвижного состава	1	Котельная Электродепо "Сокол"	Завод по ремонту электроподвижного состава	
414	475	1	Котельная ООО Смайнэкс Лэндмарк Менеджмент	ООО Смайнэкс Лэндмарк Менеджмент	1	Котельная ООО Смайнэкс Лэндмарк Менеджмент	ООО Смайнэкс Лэндмарк Менеджмент	
415	476	1	Котельная ОАО "ОМЕГА-3 ЦИС"	ОАО ОМЕГА-3 ЦИС	1	Котельная ОАО "ОМЕГА-3 ЦИС"	ОАО ОМЕГА-3 ЦИС	
416	477	1	Котельная ОАО "ММСЗ"	АО "ММСЗ"	1	Котельная ОАО "ММСЗ"	АО "ММСЗ"	
417	478	1	Котельная ООО "ТРИУМФ"	ООО ТРИУМФ	1	Котельная ООО "ТРИУМФ"	ООО ТРИУМФ	
418	479	1	Котельная ОАО "АГРОРЕМСЕРВИС"	ОАО "АГРОРЕМСЕРВИС"	1	Котельная ОАО "АГРОРЕМСЕРВИС"	ОАО "АГРОРЕМСЕРВИС"	
419	481	1	Котельная ЗАО "Технопарк" Подрезково	ЗАО "Подрезково Технопарк"	1	Котельная ЗАО "Технопарк" Подрезково	ЗАО "Подрезково Технопарк"	
420	482	1	Котельная АО "Проспект"	АО "Проспект"	1	Котельная АО "Проспект"	АО "Проспект"	
421	483	1	Котельная ОАО "Алтуфьево"	ОАО "Алтуфьево"	1	Котельная ОАО "Алтуфьево"	ОАО "Алтуфьево"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
422	484	1	Котельная ОАО "НИКИМТ-Атомстрой"	ОАО "НИКИМТ-Атомстрой"	1	Котельная ОАО "НИКИМТ-Атомстрой"	ОАО "НИКИМТ-Атомстрой"	
423	485	1	Котельная ОАО "МКПК "Универсал"	ОАО "МКПК "Универсал"	1	Котельная ОАО "МКПК "Универсал"	ОАО "МКПК "Универсал"	
424	486	1	Котельная ЗАО "Оливеста"	ЗАО "Оливеста"	1	Котельная ЗАО "Оливеста"	ЗАО "Оливеста"	
425	487	1	Котельная МЗПК	ОАО "МЗПК"	1	Котельная МЗПК	ОАО "МЗПК"	
426	488	1	Котельная Фабрика-прачечная № 55	Фабрика-прачечная № 55	1	Котельная Фабрика-прачечная № 55	Фабрика-прачечная № 55	
427	489	1	Котельная ОАО "Корпорация "Московский институт теплотехники"	ОАО "Корпорация "Московский институт теплотехники"	1	Котельная ОАО "Корпорация "Московский институт теплотехники"	ОАО "Корпорация "Московский институт теплотехники"	
428	490	1	Котельная Московский инструментальный завод "Калибр"	Московский инструментальный завод "Калибр"	1	Котельная Московский инструментальный завод "Калибр"	Московский инструментальный завод "Калибр"	
429	491	1	Котельная УГИБДД ГУВД по г. Москве	УГИБДД ГУВД по г. Москве	1	Котельная УГИБДД ГУВД по г. Москве	УГИБДД ГУВД по г. Москве	
430	492	1	Котельная ООО "АДМ"	ООО "АДМ"	1	Котельная ООО "АДМ"	ООО "АДМ"	
431	493	1	Котельная ОАО "Русский мех"	ОАО "Русский мех"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
432	494	1	Котельная Автокомбинат УФПС "Моспочтамт"	Автокомбинат УФПС "Моспочтамт"	1	Котельная Автокомбинат УФПС "Моспочтамт"	Автокомбинат УФПС "Моспочтамт"	
433	495	1	Котельная ОАО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"	ОАО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"	1	Котельная ОАО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"	ОАО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"	
434	496	1	Котельная ОАО ЭКБК "Звездный"	ОАО ЭКБК "Звездный"	1	Котельная ОАО ЭКБК "Звездный"	ОАО ЭКБК "Звездный"	
435	497	1	Котельная ОАО "Мосстройпрогресс"	ОАО "Мосстройпрогресс"	1	Котельная ОАО "Мосстройпрогресс"	ОАО "Мосстройпрогресс"	
436	498	1	Котельная Филиал "НТЦ им. А. Люльки" ОАО "НПО Сатурн"	Филиал "НТЦ им. А. Люльки" ОАО "НПО Сатурн"	1	Котельная Филиал "НТЦ им. А. Люльки" ОАО "НПО Сатурн"	Филиал "НТЦ им. А. Люльки" ОАО "НПО Сатурн"	
437	500	1	Котельная ОАО "Северянин"	ОАО "Северянин"	1	Котельная ОАО "Северянин"	ОАО "Северянин"	
438	501	1	Котельная ОАО "Авторемонтный завод № 5"	ОАО "Авторемонтный завод № 5"	1	Котельная ОАО "Авторемонтный завод № 5"	ОАО "Авторемонтный завод № 5"	
439	502	1	Котельная ЗАО "Сфера"	ЗАО "Сфера"	1	Котельная ЗАО "Сфера"	ЗАО "Сфера"	
440	503	1	Котельная ОАО "МЭМРЗ"	ОАО "МЭМРЗ"	1	Котельная ОАО "МЭМРЗ"	ОАО "МЭМРЗ"	
441	504	1	Котельная Пассажирское вагонное депо "Москва-3"	АО "ФПК"	1	Котельная Пассажирское вагонное депо "Москва-3"	АО "ФПК"	
442	506	1	Котельная ООО УК "Свиблов ГРАД"	ООО УК "Свиблов ГРАД"	1	Котельная ООО УК "Свиблов ГРАД"	ООО УК "Свиблов ГРАД"	
443	507	1	Котельная ЗАО Фабрика-прачечная "Владыкино"	АО Фабрика-прачечная "Владыкино"	1	Котельная ЗАО Фабрика-прачечная "Владыкино"	АО Фабрика-прачечная "Владыкино"	
444	508	1	Котельная ОАО "Хлебозавод № 9"	ОАО "Хлебозавод № 9"	1	Котельная ОАО "Хлебозавод № 9"	ОАО "Хлебозавод № 9"	
445	509	1	Котельная ОАО "Аэроэлектромаш"	ОАО "Аэроэлектромаш"	1	Котельная ОАО "Аэроэлектромаш"	ОАО "Аэроэлектромаш"	
446	510	1	Котельная Московский троллейбусный завод "МТрЗ"	ГУП "Мосгортранс"	1	Котельная Московский троллейбусный завод "МТрЗ"	ГУП "Мосгортранс"	
447	511	1	Котельная ОАО "НИИхиммаш"	ОАО "НИИхиммаш"	1	Котельная ОАО "НИИхиммаш"	ОАО "НИИхиммаш"	
448	512	1	Котельная ОАО "Молодая гвардия"	ОАО "Молодая гвардия"	1	Котельная ОАО "Молодая гвардия"	ОАО "Молодая гвардия"	
449	514	1	Котельная ОАО "ОКТО"	ОАО "ОКТО"	1	Котельная ОАО "ОКТО"	ОАО "ОКТО"	
450	515	1	Котельная ЗАО "Останкинский завод бараночных изделий"	ЗАО "Останкинский завод бараночных изделий"	1	Котельная ЗАО "Останкинский завод бараночных изделий"	ЗАО "Останкинский завод бараночных изделий"	
451	516	1	Котельная ЗАО "Баскин-Роббинс Продакшн Интернэшнл"	ЗАО "БРПИ"	1	Котельная ЗАО "Баскин-Роббинс Продакшн Интернэшнл"	ЗАО "БРПИ"	
452	517	1	Котельная ОАО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	ОАО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	1	Котельная ОАО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	ОАО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	
453	518	1	Котельная ОАО "Останкинский пивоваренный завод"	ОАО "Останкинский пивоваренный завод"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
454	520	1	Котельная ООО "Лавандерия-М"	ООО "Лавандерия-М"	1	Котельная ООО "Лавандерия-М"	ООО "Лавандерия-М"	
455	522	1	Котельная ОАО "Опытно-экспериментальный завод "ИРЕА"	ОАО "Опытно-экспериментальный завод "ИРЕА"	1	Котельная ОАО "Опытно-экспериментальный завод "ИРЕА"	ОАО "Опытно-экспериментальный завод "ИРЕА"	
456	524	1	Котельная ЗАО "Хлебокомбинат "Пеко"	ЗАО "Хлебокомбинат "Пеко"	1	Котельная ЗАО "Хлебокомбинат "Пеко"	ЗАО "Хлебокомбинат "Пеко"	
457	525	1	Котельная ОАО "Импульс"	ООО "Инженерные Системы Парка Мира"	1	Котельная ОАО "Импульс"	ООО "Инженерные Системы Парка Мира"	
458	526	1	Котельная ООО "Экспериментальное производство МНПО "Темп"	ООО "Экспериментальное производство МНПО "Темп"	1	Котельная ООО "Экспериментальное производство МНПО "Темп"	ООО "Экспериментальное производство МНПО "Темп"	
459	527	1	Котельная ОАО "Яуза-Хлеб"	ОАО "Яуза-Хлеб"	1	Котельная ОАО "Яуза-Хлеб"	ОАО "Яуза-Хлеб"	
460	528	1	Котельная ЗАО Московский завод плавленных сыров "Карат"	ЗАО Московский завод плавленных сыров "Карат"	1	Котельная ЗАО Московский завод плавленных сыров "Карат"	ЗАО Московский завод плавленных сыров "Карат"	
461	529	1	Котельная ГУП "Ритуал" Миусское кладбище	ГУП "Ритуал"	1	Котельная ГУП "Ритуал" Миусское кладбище	ГУП "Ритуал"	
462	530	1	Котельная АО "СКТБЭ"	АО "СКТБЭ"	1	Котельная АО "СКТБЭ"	АО "СКТБЭ"	
463	531	1	Котельная ЗАО "Ростокинская камвольно-отделочная фабрика"	ЗАО "Ростокинская камвольно-отделочная фабрика"	1	Котельная ЗАО "Ростокинская камвольно-отделочная фабрика"	ЗАО "Ростокинская камвольно-отделочная фабрика"	
464	532	1	Котельная ОАО "Фирма СМУ-9 Мосметростроя"	ООО "Мезонин"	1	Котельная ОАО "Фирма СМУ-9 Мосметростроя"	ООО "Мезонин"	
465	533	1	Котельная ООО "Веротекс"	ООО "Веротекс" "Нетканные материалы"	1	Котельная ООО "Веротекс"	ООО "Веротекс" "Нетканные материалы"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
466	534	1	Котельная ООО «КарСтан»	ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"	1	Котельная ООО «КарСтан»	ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"	
467	535	1	Котельная ООО "УКМД"	ООО "УКМД"	1	Котельная ООО "УКМД"	ООО "УКМД"	
468	536	1	Котельная ООО "СП "Станковендт"	ООО "СП "Станковендт"	1	Котельная ООО "СП "Станковендт"	ООО "СП "Станковендт"	
469	537	1	Котельная ООО "Спецмеханизм"	ООО "Спецмеханизм"	1	Котельная ООО "Спецмеханизм"	ООО "Спецмеханизм"	
470	540	1	Котельная ГУП "Столичные аптеки"	ГУП "Столичные аптеки"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
471	542	1	Котельная ЗАО "Каскад-мебель"	ЗАО "Каскад-мебель"	1	Котельная ЗАО "Каскад-мебель"	ЗАО "Каскад-мебель"	
472	543	1	Котельная ГБУ "Жилищник" района Лианозово	ГБУ "Жилищник района Лианозово"	1	Котельная ГБУ "Жилищник" района Лианозово	ГБУ "Жилищник района Лианозово"	
473	544	1	Котельная ОАО "Лосиноостровский электродный завод"	ОАО "Лосиноостровский электродный завод"	1	Котельная ОАО "Лосиноостровский электродный завод"	ОАО "Лосиноостровский электродный завод"	
474	545	1	Котельная ООО "МАРИЭЛЬ"	ООО "МАРИЭЛЬ"	1	Котельная ООО "МАРИЭЛЬ"	ООО "МАРИЭЛЬ"	
475	546	1	Котельная ОАО "Ростокинский ремонтный завод"	ОАО "Ростокинский ремонтный завод"	1	Котельная ОАО "Ростокинский ремонтный завод"	ОАО "Ростокинский ремонтный завод"	
476	547	1	Котельная ГУП города Москвы "МОСГОРТРАНС"	ГУП "Московский метрополитен"	1	Котельная ГУП города Москвы "МОСГОРТРАНС"	ГУП "Московский метрополитен"	
477	548	1	Котельная Московская военная база МВД РФ	ФКУ "ГЦАХИТО МВД России"	1	Котельная Московская военная база МВД РФ	ФКУ "ГЦАХИТО МВД России"	
478	549	1	Котельная ОАО "ДСК-1" "Ростокинский з-д ЖБК"	АО "ДСК-1-Ростокино"	1	Котельная ОАО "ДСК-1" "Ростокинский з-д ЖБК"	АО "ДСК-1-Ростокино"	
479	551	1	Котельная ФГБУН ГБС РАН (лабораторный корпус)	ФГБУН Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН	1	Котельная ФГБУН ГБС РАН (лабораторный корпус)	ФГБУН Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН	
480	552	1	Котельная ФГУП НИИ "Автоматики"	ФГУП НИИ "Автоматики"	1	Котельная ФГУП НИИ "Автоматики"	ФГУП НИИ "Автоматики"	
481	553	1	Котельная ФГБУН ГБС РАН (главный корпус)	ФГБУН Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН	1	Котельная ФГБУН ГБС РАН (главный корпус)	ФГБУН Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН	
482	554	1	Котельная НИИ "Физиологии растений"	НИИ "Физиологии растений"	1	Котельная НИИ "Физиологии растений"	НИИ "Физиологии растений"	
483	555	1	Котельная № 10 в/ч 42697	ООО "Оборонлогистика"	1	Котельная № 10 в/ч 42697	ООО "Оборонлогистика"	
484	556	1	Котельная № 4 в/ч 42697	в/ч 42697 (ОАО "59 арсенал")	1	Котельная № 4 в/ч 42697	в/ч 42697 (ОАО "59 арсенал")	
485	559	1	Котельная ООО "АЯКС"	ООО "АЯКС"	1	Котельная ООО "АЯКС"	ООО "АЯКС"	
486	560	1	Котельная Пассажирское ВР депо "Николаевка"	АО "ФПК"	1	Котельная Пассажирское ВР депо "Николаевка"	АО "ФПК"	
487	564	1	Котельная ООО "Чайка-75"	ООО "Чайка-75"	1	Котельная ООО "Чайка-75"	ООО "Чайка-75"	
488	565	1	Котельная ООО "Ра Менеджмент"	ООО "Ра Менеджмент"	1	Котельная ООО "Ра Менеджмент"	ООО "Ра Менеджмент"	
489	566	1	Котельная Московская Марьинорощинская Еврейская Община	Московская Марьинорощинская Еврейская Община	1	Котельная Московская Марьинорощинская Еврейская Община	Московская Марьинорощинская Еврейская Община	
490	567	1	Котельная ООО ПО "ИСКРА"	ООО ПО "ИСКРА"	1	Котельная ООО ПО "ИСКРА"	ООО ПО "ИСКРА"	
491	568	1	Котельная ООО "Блеск"	ООО "Блеск"	1	Котельная ООО "Блеск"	ООО "Блеск"	
492	569	1	Котельная ООО "Мастер Клининг"	ООО "РТК"	1	Котельная ООО "Мастер Клининг"	ООО "РТК"	
493	571	1	Котельная АО НТЦ ПСВТ	АО НТЦ ПСВТ (ГП "Издательство "Мир")	1	Котельная АО НТЦ ПСВТ	АО НТЦ ПСВТ (ГП "Издательство "Мир")	
494	573	1	Котельная Торговый дом "Лемонти"	Торговый дом "Лемонти"	1	Котельная Торговый дом "Лемонти"	Торговый дом "Лемонти"	
495	578	1	Котельная МГО "Промжелдортранс"	МГО "Промжелдортранс"	1	Котельная МГО "Промжелдортранс"	МГО "Промжелдортранс"	
496	579	1	Котельная Колбасный завод	Отрадное. Колбасный завод	1	Котельная Колбасный завод	Отрадное. Колбасный завод	
497	580	1	Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"	ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
498	581	1	Котельная ООО "Хрустальный"	ООО "Хрустальный"	1	Котельная ООО "Хрустальный"	ООО "Хрустальный"	
499	582	1	Котельная ОАО "ВНИИСИ"	ОАО "ВНИИСИ"	1	Котельная ОАО "ВНИИСИ"	ОАО "ВНИИСИ"	
500	583	1	Котельная Аллеанза Криэйшенс Лимитед	МКООО "АЛЛЕАНЗА"	1	Котельная Аллеанза Криэйшенс Лимитед	МКООО "АЛЛЕАНЗА"	
501	584	1	Котельная ООО "МЦЖ" управляющая компания	ООО МЦЖ управляющая компания-филиал №1	1	Котельная ООО "МЦЖ" управляющая компания	ООО МЦЖ управляющая компания-филиал №1	
502	585	1	Котельная ЗАО "АЛМОС"	ЗАО АЛМОС	1	Котельная ЗАО "АЛМОС"	ЗАО АЛМОС	
503	586	1	Котельная АО МНПК "АВИОНИКА"	АО МНПК "Авионика"	1	Котельная АО МНПК "АВИОНИКА"	АО МНПК "Авионика"	
504	587	1	Котельная ФГУП "Почта России"	ФГУП Почта России	1	Котельная ФГУП "Почта России"	ФГУП Почта России	
505	588	1	Котельная ООО "СФК"	ООО "СФК"	1	Котельная ООО "СФК"	ООО "СФК"	
506	589	1	Котельная ЗАО "ЭЗОИС"	ЗАО "ЭЗОИС"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
507	590	1	Котельная ОАО РЖД "Кусковский завод консистентных смазок"	ОАО РЖД "Кусковский завод консистентных смазок"	1	Котельная ОАО РЖД "Кусковский завод консистентных смазок"	ОАО РЖД "Кусковский завод консистентных смазок"	
508	591	1	Котельная ОАО "ЭКСТРА- М"	ОАО "ЭКСТРА- М"	1	Котельная ОАО "ЭКСТРА- М"	ОАО "ЭКСТРА- М"	
509	592	1	Котельная ДГУП "Останкинский совхоз декоративного садоводства" Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	ДГУП "Останкинский совхоз декоративного садоводства" Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	1	Котельная ДГУП "Останкинский совхоз декоративного садоводства" Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	ДГУП "Останкинский совхоз декоративного садоводства" Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
510	593	1	Котельная ОАО "Промэлектромонтаж"	ОАО "Промэлектромонтаж"	1	Котельная ОАО "Промэлектромонтаж"	ОАО "Промэлектромонтаж"	
511	594	1	Котельная ООО "Косинская мануфактура"	ООО "Косинская мануфактура"	1	Котельная ООО "Косинская мануфактура"	ООО "Косинская мануфактура"	
512	595	1	Котельная ОАО "Черкизово"	ОАО "Черкизово"	1	Котельная ОАО "Черкизово"	ОАО "Черкизово"	
513	596	1	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	1	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	
514	597	1	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют" (цех № 3)	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	1	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют" (цех № 3)	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	
515	598	1	Котельная ОАО "Московский машиностроительный завод "Вымпел"	ОАО "Московский машиностроительный завод "Вымпел"	1	Котельная ОАО "Московский машиностроительный завод "Вымпел"	ОАО "Московский машиностроительный завод "Вымпел"	
516	599	1	Котельная ГКБ №15 им. О.М. Филатова	ГКБ №15 им. О.М. Филатова	1	Котельная ГКБ №15 им. О.М. Филатова	ГКБ №15 им. О.М. Филатова	
517	600	1	Котельная ОАО "Фабрика химчистки и крашения одежды" №1 им. Котовского"	ТСН "Вольная 25"	1	Котельная ОАО "Фабрика химчистки и крашения одежды" №1 им. Котовского"	ТСН "Вольная 25"	
518	601	1	Котельная ООО "Техгрупп"	ООО "Техгрупп"	1	Котельная ООО "Техгрупп"	ООО "Техгрупп"	
519	602	1	Котельная ОАО "ДОК краснодеревных изделий №9"	ОАО "ДОК краснодеревных изделий №9"	1	Котельная ОАО "ДОК краснодеревных изделий №9"	ОАО "ДОК краснодеревных изделий №9"	
520	603	1	Котельная 1-й БСП ДПС УГИБДД г. Москвы	1-й БСП ДПС УГИБДД г. Москвы	1	Котельная 1-й БСП ДПС УГИБДД г. Москвы	1-й БСП ДПС УГИБДД г. Москвы	
521	604	1	Котельная ООО "Лавитекс"	ООО "Лавитекс"	1	Котельная ООО "Лавитекс"	ООО "Лавитекс"	
522	605	1	Котельная ЗАО "МСМ-5"	ЗАО "МСМ-5"	1	Котельная ЗАО "МСМ-5"	ЗАО "МСМ-5"	
523	606	1	Котельная ФГУП "НИИ парашютостроения"	ФГУП "НИИ парашютостроения"	1	Котельная ФГУП "НИИ парашютостроения"	ФГУП "НИИ парашютостроения"	
524	607	1	Котельная ОАО "Фабрика-прачечная №4"	ОАО "Фабрика-прачечная №4"	1	Котельная ОАО "Фабрика-прачечная №4"	ОАО "Фабрика-прачечная №4"	
525	608	1	Котельная ООО "Красный дом"	ООО "Красный дом"	1	Котельная ООО "Красный дом"	ООО "Красный дом"	
526	609	1	Котельная ООО "Новейшие технологии и связи"	ООО "Новейшие технологии и связи"	1	Котельная ООО "Новейшие технологии и связи"	ООО "Новейшие технологии и связи"	
527	611	1	Котельная ГБУ Психоневрологический интернат №22	ГБУ Социальный Дом "Лосиноостровский"	1	Котельная ГБУ Психоневрологический интернат №22	ГБУ Социальный Дом "Лосиноостровский"	
528	612	1	Котельная Филиал завод "СВАРЗ" ГУП "Мосгортранс"	ГУП "Мосгортранс"	1	Котельная Филиал завод "СВАРЗ" ГУП "Мосгортранс"	ГУП "Мосгортранс"	
529	613	1	Котельная ОАО "Люберецкая теплосеть"	ОАО "Люберецкая теплосеть"	1	Котельная ОАО "Люберецкая теплосеть"	ОАО "Люберецкая теплосеть"	
530	614	1	Котельная ОАО "Моспромжелезобетон"	ОАО "Моспромжелезобетон"	0			
531	615	1	Котельная ФГУ "Центральная научно-методическая ветеринарная лаборатория"	ФГУ "Центральная научно-методическая ветеринарная лаборатория"	1	Котельная ФГУ "Центральная научно-методическая ветеринарная лаборатория"	ФГУ "Центральная научно-методическая ветеринарная лаборатория"	
532	616	1	Котельная № 2 ФГКУ комбинат "Сигнал"	ФГКУ "Логистический Центр" им. А.А.Григорьева	1	Котельная № 2 ФГКУ комбинат "Сигнал"	ФГКУ "Логистический Центр" им. А.А.Григорьева	
533	617	1	Котельная ОАО "Торговый дом "Преображенский"	ОАО "Торговый дом "Преображенский"	1	Котельная ОАО "Торговый дом "Преображенский"	ОАО "Торговый дом "Преображенский"	
534	618	1	Котельная ООО "Московский завод специализированных автомобилей"	ООО "Московский завод специализированных автомобилей"	1	Котельная ООО "Московский завод специализированных автомобилей"	ООО "Московский завод специализированных автомобилей"	
535	619	1	Котельная № 2 ОАО "Русский продукт"	ОАО "Русский продукт"	1	Котельная № 2 ОАО "Русский продукт"	ОАО "Русский продукт"	
536	620	1	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат" МПК "ЕВРО-ЭМ"	ООО "Микояновский мясокомбинат"	1	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат" МПК "ЕВРО-ЭМ"	ООО "Микояновский мясокомбинат"	
537	621	1	Котельная ОАО "Черкизовский мясоперерабатывающий завод"	ОАО "Черкизовский мясоперерабатывающий завод"	1	Котельная ОАО "Черкизовский мясоперерабатывающий завод"	ОАО "Черкизовский мясоперерабатывающий завод"	
538	623	1	Котельная ВГУП ТИГХС	ВГУП ТИГХС	1	Котельная ВГУП ТИГХС	ВГУП ТИГХС	
539	624	1	Котельная ОАО "Мосхимфарм-препараты им. Н.А. Семашко"	ОАО "Мосхимфармпрепараты им. Н. А. Семашко"	1	Котельная ОАО "Мосхимфарм-препараты им. Н.А. Семашко"	ОАО "Мосхимфармпрепараты им. Н. А. Семашко"	
540	625	1	Котельная ФГУП "НИИ "Стандартизации и Унификации"	ФГУП "НИИ "Стандартизации и Унификации"	1	Котельная ФГУП "НИИ "Стандартизации и Унификации"	ФГУП "НИИ "Стандартизации и Унификации"	
541	626	1	Котельная ООО "Аист"	ООО "Аист"	1	Котельная ООО "Аист"	ООО "Аист"	
542	627	1	Котельная ГУП "Московский Олимпийский центр водного спорта"	ГБУ "Мосспортобъект"	1	Котельная ГУП "Московский Олимпийский центр водного спорта"	ГБУ "Мосспортобъект"	
543	628	1	Котельная ОАО "Московский абразивный завод"	ОАО "Московский абразивный завод"	1	Котельная ОАО "Московский абразивный завод"	ОАО "Московский абразивный завод"	
544	629	1	Котельная ОАО "Фабрика-химчистка № 2"	ОАО "Фабрика-химчистка № 2"	1	Котельная ОАО "Фабрика-химчистка № 2"	ОАО "Фабрика-химчистка № 2"	
545	630	1	Котельная ЗАО "Янтарь"	ЗАО "Янтарь"	1	Котельная ЗАО "Янтарь"	ЗАО "Янтарь"	
546	631	1	Котельная ООО "ФИРМА ЭКСА"	ООО "ФИРМА ЭКСА"	1	Котельная ООО "ФИРМА ЭКСА"	ООО "ФИРМА ЭКСА"	
547	632	1	Котельная ООО "Электрокомбинат"	ООО "Электрокомбинат"	1	Котельная ООО "Электрокомбинат"	ООО "Электрокомбинат"	
548	633	1	Котельная ОАО "ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД"	ОАО "ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД"	1	Котельная ОАО "ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД"	ОАО "ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД"	
549	634	1	Котельная ГНУ ГОСНИИХП "Россельхозакадемия"	ГНУ ГОСНИИХП "Россельхозакадемия"	1	Котельная ГНУ ГОСНИИХП "Россельхозакадемия"	ГНУ ГОСНИИХП "Россельхозакадемия"	
550	635	1	Котельная Конно-спортивный комплекс ЗАО "Сокорос"	Конно-спортивный комплекс ЗАО "Сокорос"	1	Котельная Конно-спортивный комплекс ЗАО "Сокорос"	Конно-спортивный комплекс ЗАО "Сокорос"	
551	636	1	Котельная ОАО ММЗ "ВПЕРЕД"	ОАО ММЗ "ВПЕРЕД"	1	Котельная ОАО ММЗ "ВПЕРЕД"	ОАО ММЗ "ВПЕРЕД"	
552	637	1	Котельная ООО "БЭТА-ВАРА"	ООО "БЭТА-ВАРА"	1	Котельная ООО "БЭТА-ВАРА"	ООО "БЭТА-ВАРА"	
553	638	1	Котельная ООО "Национальная Управляющая Компания Метростроя"	ООО "Национальная Управляющая Компания Метростроя"	0			

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
554	641	1	Котельная Специализированный дом ребенка № 7	Специализированный дом ребенка № 7 УЗ ВАО	1	Котельная Специализированный дом ребенка № 7	Специализированный дом ребенка № 7 УЗ ВАО	
555	642	1	Котельная ООО "Ювелирный завод "САВ"	ООО "Ювелирный завод "САВ"	1	Котельная ООО "Ювелирный завод "САВ"	ООО "Ювелирный завод "САВ"	
556	643	1	Котельная Гимназия Московского государственного университета путей собщения РФ	Гимназия Московского государственного университета путей собщения РФ	1	Котельная Гимназия Московского государственного университета путей собщения РФ	Гимназия Московского государственного университета путей собщения РФ	
557	644	1	Котельная ОАО "ВНИИМонтажспецстрой"	ОАО "ВНИИМонтажспецстрой"	1	Котельная ОАО "ВНИИМонтажспецстрой"	ОАО "ВНИИМонтажспецстрой"	
558	646	1	Котельная ФГУП "ИРЕА"	ФГУП "ИРЕА"	1	Котельная ФГУП "ИРЕА"	ФГУП "ИРЕА"	
559	648	1	Котельная ОАО "Мелькомбинат в Сокольниках"	ОАО "Мелькомбинат в Сокольниках"	1	Котельная ОАО "Мелькомбинат в Сокольниках"	ОАО "Мелькомбинат в Сокольниках"	
560	649	1	Котельная Комбинат школьного питания ВИТО-1	Комбинат школьного питания ВИТО-1	1	Котельная Комбинат школьного питания ВИТО-1	Комбинат школьного питания ВИТО-1	
561	651	1	Котельная ОАО "МЭЗ-1"	ОАО "МЭЗ-1"	1	Котельная ОАО "МЭЗ-1"	ОАО "МЭЗ-1"	
562	652	1	Котельная ЗАО "Инвестиционная компания "Северная звезда"	ЗАО "Инвестиционная компания "Северная звезда"	1	Котельная ЗАО "Инвестиционная компания "Северная звезда"	ЗАО "Инвестиционная компания "Северная звезда"	
563	653	1	Котельная ООО "Бизнес-центр на Семеновской"	ООО "Бизнес-центр на Семеновской"	1	Котельная ООО "Бизнес-центр на Семеновской"	ООО "Бизнес-центр на Семеновской"	
564	657	1	Котельная ОАО "Перовский КСМ"	ОАО "Перовский КСМ"	1	Котельная ОАО "Перовский КСМ"	ОАО "Перовский КСМ"	
565	659	1	Котельная Московская областная детская ортопедохирургическая больница	Московская областная детская ортопедохирургическая больница	1	Котельная Московская областная детская ортопедохирургическая больница	Московская областная детская ортопедохирургическая больница	
566	660	1	Котельная ООО "Помощница"	ООО "Помощница"	1	Котельная ООО "Помощница"	ООО "Помощница"	
567	661	1	Котельная ЗАО "Агрофирма "Косино"	ЗАО "Агрофирма "Косино"	1	Котельная ЗАО "Агрофирма "Косино"	ЗАО "Агрофирма "Косино"	
568	662	1	Котельная ОАО "ОПТРОН"	ОАО "ОПТРОН"	1	Котельная ОАО "ОПТРОН"	ОАО "ОПТРОН"	
569	663	1	Котельная ООО "Альянс Бизнес Центр"	ООО "Альянс Бизнес Центр"	1	Котельная ООО "Альянс Бизнес Центр"	ООО "Альянс Бизнес Центр"	
570	666	1	Котельная ФГБУ "Клиническая больница"	ФГБУ "Клиническая больница"	1	Котельная ФГБУ "Клиническая больница"	ФГБУ "Клиническая больница"	
571	667	1	Котельная ГБУ "Жилищник" Ивановского района	ГБУ "Жилищник Ивановского района"	1	Котельная ГБУ "Жилищник" Ивановского района	ГБУ "Жилищник Ивановского района"	
572	668	1	Котельная ООО "АПОГЕЙ"	ООО "АПОГЕЙ"	1	Котельная ООО "АПОГЕЙ"	ООО "АПОГЕЙ"	
573	669	1	Котельная ЗАО "Куйбышевское"	ЗАО "Куйбышевское"	1	Котельная ЗАО "Куйбышевское"	ЗАО "Куйбышевское"	
574	670	1	Котельная Бизнес-центр "Лефорт"	ЛЕ Фортако Лимитед ЧАКОО	1	Котельная Бизнес-центр "Лефорт"	ЛЕ Фортако Лимитед ЧАКОО	
575	671	1	Котельная ООО "МОВЕН ПЛЮС"	ООО "МОВЕН ПЛЮС"	1	Котельная ООО "МОВЕН ПЛЮС"	ООО "МОВЕН ПЛЮС"	
576	672	1	Котельная БЦ "Буревестник-XXI"	АО БУРЕВЕСТНИК-XXI	1	Котельная БЦ "Буревестник-XXI"	АО БУРЕВЕСТНИК-XXI	
577	673	1	Котельная ГУП "Рязанский"	ГУП "Рязанский"	1	Котельная ГУП "Рязанский"	ГУП "Рязанский"	
578	674	1	Котельная ЗАО "Карачарово"	ЗАО "Карачарово"	1	Котельная ЗАО "Карачарово"	ЗАО "Карачарово"	
579	675	1	Котельная ЗАО "Совхоз им. Горького"	ЗАО "Совхоз им. Горького"	1	Котельная ЗАО "Совхоз им. Горького"	ЗАО "Совхоз им. Горького"	
580	677	1	Котельная ООО "Полиграфика"	ООО "Полиграфика"	1	Котельная ООО "Полиграфика"	ООО "Полиграфика"	
581	678	1	Котельная ОАО "Южный речной порт"	ОАО "Южный речной порт"	1	Котельная ОАО "Южный речной порт"	ОАО "Южный речной порт"	
582	679	1	Котельная ООО "Лесстройкомплекс"	ООО "Лесстройкомплекс"	1	Котельная ООО "Лесстройкомплекс"	ООО "Лесстройкомплекс"	
583	680	1	Котельная ЗАО "МЭЗОПЛАСТ"	ЗАО "МЭЗОПЛАСТ"	1	Котельная ЗАО "МЭЗОПЛАСТ"	ЗАО "МЭЗОПЛАСТ"	
584	682	1	Котельная ГУП " Контора АГНС"	ГУП " Контора АГНС"	1	Котельная ГУП " Контора АГНС"	ГУП " Контора АГНС"	
585	683	1	Котельная ООО "Альвента стиль"	ООО "Альвента стиль"	1	Котельная ООО "Альвента стиль"	ООО "Альвента стиль"	
586	684	1	Котельная ОАО "ТАМП"	ОАО "ТАМП"	1	Котельная ОАО "ТАМП"	ОАО "ТАМП"	
587	685	1	Котельная ООО "Гидропривод-Пакгауз"	ООО "Гидропривод-Пакгауз"	1	Котельная ООО "Гидропривод-Пакгауз"	ООО "Гидропривод-Пакгауз"	
588	686	1	Котельная ОАО "Типография № 9"	ОАО "Типография № 9"	1	Котельная ОАО "Типография № 9"	ОАО "Типография № 9"	
589	687	1	Котельная ООО "Интерсолар-30"	ООО "Интерсолар-30"	1	Котельная ООО "Интерсолар-30"	ООО "Интерсолар-30"	
590	688	1	Котельная ГУП "Институт Мосводоканал НИИпроект"	ГУП "Институт Мосводоканал НИИпроект"	1	Котельная ГУП "Институт Мосводоканал НИИпроект"	ГУП "Институт Мосводоканал НИИпроект"	
591	691	1	Котельная ООО "КФ "Меньшевик"	ООО "КФ "Меньшевик"	1	Котельная ООО "КФ "Меньшевик"	ООО "КФ "Меньшевик"	
592	693	1	Котельная № 2 (4007) ОАО "Газпромнефть - МНПЗ"	АО "Газпромнефть - МНПЗ"	1	Котельная № 2 (4007) ОАО "Газпромнефть - МНПЗ"	АО "Газпромнефть - МНПЗ"	
593	694	1	Котельная ООО "Элита-1"	ООО "Элита-1"	1	Котельная ООО "Элита-1"	ООО "Элита-1"	
594	695	1	Котельная ОАО "Сервис-холод"	ОАО "Сервис-холод"	1	Котельная ОАО "Сервис-холод"	ОАО "Сервис-холод"	
595	696	1	Котельная ОАО "Хлебозавод "Пролетарец"	ОАО "Хлебозавод "Пролетарец"	1	Котельная ОАО "Хлебозавод "Пролетарец"	ОАО "Хлебозавод "Пролетарец"	
596	698	1	Котельная ОАО "НПО СЭМ"	ООО "Центр Хранения Данных"	1	Котельная ОАО "НПО СЭМ"	ООО "Центр Хранения Данных"	
597	699	1	Котельная ОАО "Институт пластмасс им. Г.С. Петрова"	ОАО "Институт пластмасс им. Г.С. Петрова"	1	Котельная ОАО "Институт пластмасс им. Г.С. Петрова"	ОАО "Институт пластмасс им. Г.С. Петрова"	
598	700	1	Котельная "Московский энергомеханический завод ОАО "РЖД"	МЭЗ ДКРЭ АО "РЖД"	1	Котельная "Московский энергомеханический завод ОАО "РЖД"	МЭЗ ДКРЭ АО "РЖД"	
599	701	1	Котельная ОАО "Карачаровский механический завод"	ПАО "Карачаровский механический завод"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
600	702	1	Котельная ОАО "КЖБК-2"	ОАО "КЖБК-2"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
								системы теплоснабжения № 1
601	703	1	Котельная ООО "АЛИСА-1"	ООО "АЛИСА-1"	1	Котельная ООО "АЛИСА-1"	ООО "АЛИСА-1"	
602	704	1	Котельная "Немецкий салон Эльза"	"Немецкий салон Эльза"	1	Котельная "Немецкий салон Эльза"	"Немецкий салон Эльза"	
603	705	1	Котельная ООО "Завод "МОСШТАМП"	ООО "Завод "МОСШТАМП"	1	Котельная ООО "Завод "МОСШТАМП"	ООО "Завод "МОСШТАМП"	
604	706	1	Котельная Филиал ММЗ "Красный путь"	Филиал ММЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	1	Котельная Филиал ММЗ "Красный путь"	Филиал ММЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	
605	707	1	Котельная ЗАО "СВЕНТ"	ЗАО "СВЕНТ"	1	Котельная ЗАО "СВЕНТ"	ЗАО "СВЕНТ"	
606	708	1	Котельная ОАО "ЭЛЬДОРАДО-М"	ОАО "ЭЛЬДОРАДО-М"	1	Котельная ОАО "ЭЛЬДОРАДО-М"	ОАО "ЭЛЬДОРАДО-М"	
607	709	1	Котельная ОАО "Московский завод электромонтажных изделий"	ОАО "Московский завод электромонтажных изделий"	1	Котельная ОАО "Московский завод электромонтажных изделий"	ОАО "Московский завод электромонтажных изделий"	
608	710	1	Котельная ЗАО "Лаванда-С"	ЗАО "Лаванда-С"	1	Котельная ЗАО "Лаванда-С"	ЗАО "Лаванда-С"	
609	712	1	Котельная электродепо "Нижегородское"	ГУП "Московский метрополитен"	1	Котельная электродепо "Нижегородское"	ГУП "Московский метрополитен"	
610	713	1	Котельная Завод "Стройдеталь № 3" ОАО фирмы "Промстройматериалы"	Завод "Стройдеталь № 3" ОАО фирмы "Промстройматериалы"	1	Котельная Завод "Стройдеталь № 3" ОАО фирмы "Промстройматериалы"	Завод "Стройдеталь № 3" ОАО фирмы "Промстройматериалы"	
611	716	1	Котельная ЗАО "Вира-Р"	ЗАО "Вира-Р"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
612	717	1	Котельная ОАО "Моспищестрой"	ОАО "Моспищестрой"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
613	718	1	Котельная ОАО "Управление механизации" ф-ал ОАО "Мостелефонстрой"	АО "Мостелефонстрой"	1	Котельная ОАО "Управление механизации" ф-ал ОАО "Мостелефонстрой"	АО "Мостелефонстрой"	
614	719	1	Котельная ЗАО "Автомобильная база №3 Мосметростроя"	ЗАО "Автомобильная база №3 Мосметростроя"	1	Котельная ЗАО "Автомобильная база №3 Мосметростроя"	ЗАО "Автомобильная база №3 Мосметростроя"	
615	720	1	Котельная ООО "Симвитекс"	ООО "Симвитекс"	1	Котельная ООО "Симвитекс"	ООО "Симвитекс"	
616	722	1	Котельная ООО "ЦТС-Инвест"	ООО "ЦТС-Инвест"	1	Котельная ООО "ЦТС-Инвест"	ООО "ЦТС-Инвест"	
617	723	1	Котельная ЗАО "СКИФ"	ЗАО "СКИФ"	1	Котельная ЗАО "СКИФ"	ЗАО "СКИФ"	
618	724	1	Котельная ЗАО "ММФ "Мосмебель"	ЗАО "ММФ "Мосмебель"	1	Котельная ЗАО "ММФ "Мосмебель"	ЗАО "ММФ "Мосмебель"	
619	727	1	Котельная ОАО "Завод ЖБИ-6"	ОАО "Завод ЖБИ-6"	1	Котельная ОАО "Завод ЖБИ-6"	ОАО "Завод ЖБИ-6"	
620	728	1	Котельная ОАО "Спецтехмонтаж"	ОАО "Спецтехмонтаж"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
621	729	1	Котельная ООО "Нижегородский хлеб"	ООО "Нижегородский хлеб"	1	Котельная ООО "Нижегородский хлеб"	ООО "Нижегородский хлеб"	
622	731	1	Котельная № 2 Завод по ремонту электроподвижного состава	Завод по ремонту электроподвижного состава	1	Котельная № 2 Завод по ремонту электроподвижного состава	Завод по ремонту электроподвижного состава	
623	732	1	Котельная ОАО "Московский завод "Кристалл"	ОАО "Московский завод "Кристалл"	1	Котельная ОАО "Московский завод "Кристалл"	ОАО "Московский завод "Кристалл"	
624	734	1	Котельная ООО Фирма "Золотой снег"	ООО Фирма "Золотой снег"	1	Котельная ООО Фирма "Золотой снег"	ООО Фирма "Золотой снег"	
625	735	1	Котельная ОАО "Технопарк Синтез"	ОАО "Технопарк Синтез"	1	Котельная ОАО "Технопарк Синтез"	ОАО "Технопарк Синтез"	
626	736	1	Котельная ООО "Продовольственная база "ПОКОТОРГ"	ООО "Продовольственная база "ПОКОТОРГ"	1	Котельная ООО "Продовольственная база "ПОКОТОРГ"	ООО "Продовольственная база "ПОКОТОРГ"	
627	737	1	Котельная ООО "Палмира электроникс"	ООО "Палмира электроникс"	1	Котельная ООО "Палмира электроникс"	ООО "Палмира электроникс"	
628	738	1	Котельная Военный комиссариат г. Москвы	КП "МЭД"	1	Котельная Военный комиссариат г. Москвы	КП "МЭД"	
629	739	1	Котельная ООО "ЖБИ -Траст"	ООО "ЖБИ -Траст"	1	Котельная ООО "ЖБИ -Траст"	ООО "ЖБИ -Траст"	
630	740	1	Котельная № 1 ОАО "Москвич"	АО МАЗ "Москвич"	1	Котельная № 1 ОАО "Москвич"	АО МАЗ "Москвич"	
631	741	1	Котельная № 2 ОАО "Москвич"	АО МАЗ "Москвич"	1	Котельная № 2 ОАО "Москвич"	АО МАЗ "Москвич"	
632	743	1	Котельная ООО "ПК "Желатин"	ООО "ПК "Желатин"	1	Котельная ООО "ПК "Желатин"	ООО "ПК "Желатин"	
633	744	1	Котельная ООО «УниверсалПрофит»	ООО "ПК "Желатин"	1	Котельная ООО «УниверсалПрофит»	ООО "ПК "Желатин"	
634	745	1	Котельная АО "НИЦ Строительство"	АО "НИЦ Строительство"	1	Котельная АО "НИЦ Строительство"	АО "НИЦ Строительство"	
635	746	1	Энергоцентр ТРЦ "Город" Лефортово	ООО УК «ТЭН-Девелопмент» Д.У. ЗПИФ недвижимости «Актив – ПремьерТраст»	1	Энергоцентр ТРЦ "Город" Лефортово	ООО УК «ТЭН-Девелопмент» Д.У. ЗПИФ недвижимости «Актив – ПремьерТраст»	
636	747	1	Энергоцентр ТК "Город" на Рязанке	ООО УК «ТЭН-Девелопмент» Д.У. ЗПИФ недвижимости «Актив – ПремьерТраст»	1	Энергоцентр ТК "Город" на Рязанке	ООО УК «ТЭН-Девелопмент» Д.У. ЗПИФ недвижимости «Актив – ПремьерТраст»	
637	748	1	Котельная ООО "Завод деревоизделий"	ООО Завод деревоизделий	1	Котельная ООО "Завод деревоизделий"	ООО Завод деревоизделий	
638	749	1	Котельная ОАО "КБК "ПРОСТОР"	ОАО "КБК "ПРОСТОР"	1	Котельная ОАО "КБК "ПРОСТОР"	ОАО "КБК "ПРОСТОР"	
639	751	1	Котельная ООО МК "Ассамблея"	ООО "МК Ассамблея"	1	Котельная ООО МК "Ассамблея"	ООО "МК Ассамблея"	
640	752	1	Котельная депо "Люблино"	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	1	Котельная депо "Люблино"	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
641	753	1	Котельная ФГУП "Московский эндокринный завод"	ФГУП Московский эндокринный завод	1	Котельная ФГУП "Московский эндокринный завод"	ФГУП Московский эндокринный завод	
642	754	1	Котельная ТЦ "Драйв"	ЗАО КФК "ТАМП"	1	Котельная ТЦ "Драйв"	ЗАО КФК "ТАМП"	
643	755	1	Котельная ОАО "Царицынский молочный комбинат"	ОАО "Царицынский молочный комбинат"	1	Котельная ОАО "Царицынский молочный комбинат"	ОАО "Царицынский молочный комбинат"	
644	756	1	Котельная ОАО "Мосрыбкомбинат" Элистратов А.Б.	ОАО "Мосрыбкомбинат" Элистратов А.Б.	1	Котельная ОАО "Мосрыбкомбинат" Элистратов А.Б.	ОАО "Мосрыбкомбинат" Элистратов А.Б.	
645	757	1	Котельная ЗАО "Горизонт"	ЗАО "Горизонт"	1	Котельная ЗАО "Горизонт"	ЗАО "Горизонт"	
646	759	1	Котельная ОАО "Москворечье"	ОАО "Москворечье"	1	Котельная ОАО "Москворечье"	ОАО "Москворечье"	
647	760	1	Котельная ОАО "ДОК № 1"	ОАО "ДОК № 1"	1	Котельная ОАО "ДОК № 1"	ОАО "ДОК № 1"	
648	761	1	Котельная ГКБ № 12	ГУЗ города Москвы "ГКБ № 12"	1	Котельная ГКБ № 12	ГУЗ города Москвы "ГКБ № 12"	
649	763	1	Котельная ООО "Прачечная 7"	ООО "Прачечная 7"	1	Котельная ООО "Прачечная 7"	ООО "Прачечная 7"	
650	764	1	Котельная ОАО "Фабрика производства платков"	ОАО "Фабрика производства платков"	1	Котельная ОАО "Фабрика производства платков"	ОАО "Фабрика производства платков"	
651	765	1	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 2)	ООО "Хант-Холдинг"	1	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 2)	ООО "Хант-Холдинг"	
652	766	1	Котельная ФГУП "ВНИИТС"	ФГУП "ВНИИТС"	1	Котельная ФГУП "ВНИИТС"	ФГУП "ВНИИТС"	
653	767	1	Котельная ОАО ПО "Даниловский строительный завод"	ОАО ПО "Даниловский строительный завод"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
654	771	1	Котельная ЗАО "Молния"	ЗАО "Молния"	1	Котельная ЗАО "Молния"	ЗАО "Молния"	
655	772	1	Котельная ООО "Фаворит"	ООО "Фаворит"	1	Котельная ООО "Фаворит"	ООО "Фаворит"	
656	773	1	Котельная ОАО "Царицыно"	ОАО "Царицыно"	1	Котельная ОАО "Царицыно"	ОАО "Царицыно"	
657	774	1	Котельная ОАО "САДКО"	ОАО "САДКО"	1	Котельная ОАО "САДКО"	ОАО "САДКО"	
658	775	1	Котельная ОАО "Московский радиозавод "ТЕМП"	ОАО "Московский радиозавод "ТЕМП"	1	Котельная ОАО "Московский радиозавод "ТЕМП"	ОАО "Московский радиозавод "ТЕМП"	
659	777	1	Котельная ЗАО "Московский завод вакуумных электропечей "МЭВЗ"	ЗАО "МЭВЗ"	1	Котельная ЗАО "Московский завод вакуумных электропечей "МЭВЗ"	ЗАО "МЭВЗ"	
660	779	1	Котельная ООО "Ваше авто"	ООО "Ваше авто"	1	Котельная ООО "Ваше авто"	ООО "Ваше авто"	
661	780	1	Котельная ОАО "Московский завод полиметаллов"	ОАО "Московский завод полиметаллов"	1	Котельная ОАО "Московский завод полиметаллов"	ОАО "Московский завод полиметаллов"	
662	781	1	Котельная ОАО "Экспостроймаш"	ОАО "Экспостроймаш"	1	Котельная ОАО "Экспостроймаш"	ОАО "Экспостроймаш"	
663	782	1	Котельная ОАО "Бренд"	ОАО "Бренд"	1	Котельная ОАО "Бренд"	ОАО "Бренд"	
664	786	1	Котельная ООО "Авеста Ф"	ООО "Авеста Ф"	1	Котельная ООО "Авеста Ф"	ООО "Авеста Ф"	
665	787	1	Котельная ЗАО "Экспо-Трейд"	ЗАО "Экспо-Трейд"	1	Котельная ЗАО "Экспо-Трейд"	ЗАО "Экспо-Трейд"	
666	788	1	Котельная ОАО "Производственно-экспериментальная фабрика "СОЮЗ"	ОАО "Производственно-экспериментальная фабрика "СОЮЗ"	1	Котельная ОАО "Производственно-экспериментальная фабрика "СОЮЗ"	ОАО "Производственно-экспериментальная фабрика "СОЮЗ"	
667	789	1	Котельная ЗАО "Новые Черемушки"	ЗАО "Новые Черемушки"	1	Котельная ЗАО "Новые Черемушки"	ЗАО "Новые Черемушки"	
668	790	1	Котельная ЗАО БКК "Коломенское"	ЗАО БКК "Коломенский"	1	Котельная ЗАО БКК "Коломенское"	ЗАО БКК "Коломенский"	
669	792	1	Котельная Автокомбинат № 24	Автокомбинат № 24	1	Котельная Автокомбинат № 24	Автокомбинат № 24	
670	793	1	Котельная ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер"	ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер"	1	Котельная ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер"	ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер"	
671	794	1	Котельная ОАО "Новость"	ОАО "Новость"	1	Котельная ОАО "Новость"	ОАО "Новость"	
672	797	1	Котельная ЗАО "Связьинжиниринг"	ЗАО "Связьинжиниринг"	1	Котельная ЗАО "Связьинжиниринг"	ЗАО "Связьинжиниринг"	
673	798	1	Котельная ОАО "БИКОМ"	ОАО "БИКОМ"	1	Котельная ОАО "БИКОМ"	ОАО "БИКОМ"	
674	800	1	Котельная ЗАО "Русинком"	ЗАО "Русинком"	1	Котельная ЗАО "Русинком"	ЗАО "Русинком"	
675	801	1	Котельная ФКУ УОДОП ФСИН России (МинЮст)	ФКУ УОДОП ФСИН России	1	Котельная ФКУ УОДОП ФСИН России (МинЮст)	ФКУ УОДОП ФСИН России	
676	802	1	Котельная ООО "Дизайн центр"	ООО "Дизайн центр"	1	Котельная ООО "Дизайн центр"	ООО "Дизайн центр"	
677	803	1	Котельная Фабрика -Химчистка ООО "Золушка"	ООО "Золушка"	1	Котельная Фабрика -Химчистка ООО "Золушка"	ООО "Золушка"	
678	804	1	Котельная ООО "Компания Спецстройинвест"	ООО "Компания Спецстройинвест"	1	Котельная ООО "Компания Спецстройинвест"	ООО "Компания Спецстройинвест"	
679	805	1	Котельная ГУП "НПО "Мосгормаш"	ГУП "НПО "Мосгормаш"	1	Котельная ГУП "НПО "Мосгормаш"	ГУП "НПО "Мосгормаш"	
680	806	1	Котельная ОАО "Мосгороптторг"	ОАО "Мосгороптторг"	1	Котельная ОАО "Мосгороптторг"	ОАО "Мосгороптторг"	
681	807	1	Котельная ОАО "Верхнекотельский завод" (Каширский двор - 2)	ООО "СЗ "Верхнекотельский"	1	Котельная ОАО "Верхнекотельский завод" (Каширский двор - 2)	ООО "СЗ "Верхнекотельский"	
682	809	1	Котельная Мостоотряд № 4 ОАО "Мостотрест"	ОАО "Мостотрест"	1	Котельная Мостоотряд № 4 ОАО "Мостотрест"	ОАО "Мостотрест"	
683	810	1	Котельная ООО "ЦТСК нефтяников"	ООО "ЦТСК нефтяников"	1	Котельная ООО "ЦТСК нефтяников"	ООО "ЦТСК нефтяников"	
684	811	1	Котельная ООО "Центр Эксплуатации"	ООО "Центр Эксплуатации"	1	Котельная ООО "Центр Эксплуатации"	ООО "Центр Эксплуатации"	
685	812	1	Котельная ООО "ИМПУЛЬС"	ООО "СЗ "Импульс"	1	Котельная ООО "ИМПУЛЬС"	ООО "СЗ "Импульс"	
686	813	1	Котельная АО "Загородное Плаза"	АО "Загородное Плаза"	1	Котельная АО "Загородное Плаза"	АО "Загородное Плаза"	
687	815	1	Котельная ООО "РЭДЭКС"	ПУЭСК "Духовской-17"	1	Котельная ООО "РЭДЭКС"	ПУЭСК "Духовской-17"	
688	816	1	Котельная ФГБУ РОНЦ им. Н.Н. Блохина	ФГБУ РОНЦ им. Н.Н. Блохина Минздрава России	1	Котельная ФГБУ РОНЦ им. Н.Н. Блохина	ФГБУ РОНЦ им. Н.Н. Блохина Минздрава России	
689	817	1	Котельная АО "НИИВТ им.С.А.Векшинского"	АО "НИИВТ им.С.А.Векшинского"	1	Котельная АО "НИИВТ им.С.А.Векшинского"	АО "НИИВТ им.С.А.Векшинского"	
690	820	1	Котельная УСЦ "Труд"	Труд УСЦ	1	Котельная УСЦ "Труд"	Труд УСЦ	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
691	821	1	Котельная ООО "Фирма Блеск"	ООО "Фирма Блеск"	1	Котельная ООО "Фирма Блеск"	ООО "Фирма Блеск"	
692	823	1	Котельная ЗАО "МАВИКС-М"	ЗАО "МАВИКС-М"	1	Котельная ЗАО "МАВИКС-М"	ЗАО "МАВИКС-М"	
693	825	1	Котельная Бизнес-центр "Карьер ул. 2А"	Бизнес-центр "Карьер ул. 2А"	1	Котельная Бизнес-центр "Карьер ул. 2А"	Бизнес-центр "Карьер ул. 2А"	
694	826	1	Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"	АО "Бутовский комбинат"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
695	828	1	Котельная ОАО КБК "Черёмушки"	ОАО КБК "Черёмушки"	1	Котельная ОАО КБК "Черёмушки"	ОАО КБК "Черёмушки"	
696	830	1	Котельная ООО "АСАТ-99" (офисно-складской комплекс)	ООО "АСАТ-99"	1	Котельная ООО "АСАТ-99" (офисно-складской комплекс)	ООО "АСАТ-99"	
697	831	1	Котельная № 1 НИТУ "МИСиС"	ФГАОУ ВО "НИТУ "МИСИС"	1	Котельная № 1 НИТУ "МИСиС"	ФГАОУ ВО "НИТУ "МИСИС"	
698	832	1	Котельная № 2 НИТУ "МИСиС"	ФГАОУ ВО "НИТУ "МИСИС"	1	Котельная № 2 НИТУ "МИСиС"	ФГАОУ ВО "НИТУ "МИСИС"	
699	833	1	Котельная № 3 НИТУ "МИСиС"	ФГАОУ ВО "НИТУ "МИСИС"	1	Котельная № 3 НИТУ "МИСиС"	ФГАОУ ВО "НИТУ "МИСИС"	
700	834	1	Котельная В/ч 28178	В/ч 28178	1	Котельная В/ч 28178	В/ч 28178	
701	835	1	Котельная ООО "Фирма Белоснежка-Чайка"	ООО "Фирма Белоснежка-Чайка"	1	Котельная ООО "Фирма Белоснежка-Чайка"	ООО "Фирма Белоснежка-Чайка"	
702	836	1	Котельная ЗАО "Европейские технологии и сервис"	ЗАО "Европейские технологии и сервис"	1	Котельная ЗАО "Европейские технологии и сервис"	ЗАО "Европейские технологии и сервис"	
703	837	1	Котельная ЗАО "Фармацентр Вилар"	ЗАО "Фармацентр Вилар"	1	Котельная ЗАО "Фармацентр Вилар"	ЗАО "Фармацентр Вилар"	
704	838	1	Котельная ООО "Линда-3"	ООО "Линда-3"	1	Котельная ООО "Линда-3"	ООО "Линда-3"	
705	841	1	Котельная ФГУП "НПП "ТОРИЙ"	ФГУП "НПП "ТОРИЙ"	1	Котельная ФГУП "НПП "ТОРИЙ"	ФГУП "НПП "ТОРИЙ"	
706	842	1	Котельная ПАО "Газпром" филиал УСЗ	ПАО Газпром филиал УСЗ	1	Котельная ПАО "Газпром" филиал УСЗ	ПАО Газпром филиал УСЗ	
707	843	1	Котельная ООО "РОЛЬФ Ясенево"	ООО "Рольф"	1	Котельная ООО "РОЛЬФ Ясенево"	ООО "Рольф"	
708	844	1	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	ГБУ "Жилищник района Филевский парк"	1	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	КП "МЭД"	
709	845	1	Котельная ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	1	Котельная ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	
710	846	1	Котельная № 1 Московская Патриархия	Московская Патриархия Храм Спаса Преображения Господня (Патриаршье Подворье)	1	Котельная № 1 Московская Патриархия	Московская Патриархия Храм Спаса Преображения Господня (Патриаршье Подворье)	
711	847	1	Котельная № 2 Московская Патриархия	Московская Патриархия Храм Спаса Преображения Господня (Патриаршье Подворье)	1	Котельная № 2 Московская Патриархия	Московская Патриархия Храм Спаса Преображения Господня (Патриаршье Подворье)	
712	850	1	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 22"	ЗАО "Хлебозавод № 22"	1	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 22"	ЗАО "Хлебозавод № 22"	
713	851	1	Котельная ОАО "МТЗ "Рубин"	ОАО "МТЗ "Рубин"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
714	855	1	Котельная № 1 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	ГБУ "Жилищник района Филевский парк"	1	Котельная № 1 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	ГБУ "Жилищник района Филевский парк"	
715	856	1	Котельная № 2 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	ГБУ "Жилищник района Филевский парк"	1	Котельная № 2 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	ГБУ "Жилищник района Филевский парк"	
716	857	1	Котельная № 3 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	ГБУ "Жилищник района Филевский парк"	1	Котельная № 3 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	ГБУ "Жилищник района Филевский парк"	
717	858	1	Котельная ООО "Лазер Сервис"	ООО "Лазер Сервис"	1	Котельная ООО "Лазер Сервис"	ООО "Лазер Сервис"	
718	859	1	Котельная ОАО "Бригантина"	ОАО "Бригантина"	1	Котельная ОАО "Бригантина"	ОАО "Бригантина"	
719	860	1	Котельная № 1 ТСЖ "ЛУЧ"	ТСЖ "ЛУЧ"	1	Котельная № 1 ТСЖ "ЛУЧ"	ТСЖ "ЛУЧ"	
720	861	1	Котельная ОАО Завод "Мосэлектрощит"	ОАО Завод "Мосэлектрощит"	1	Котельная ОАО Завод "Мосэлектрощит"	ОАО Завод "Мосэлектрощит"	
721	862	1	Котельная ОАО "ВИЛС"	ОАО "ВИЛС"	1	Котельная ОАО "ВИЛС"	ОАО "ВИЛС"	
722	863	1	Котельная № 1 ОАО "ВАРЗ-400"	ОАО "ВАРЗ-400"	1	Котельная № 1 ОАО "ВАРЗ-400"	ОАО "ВАРЗ-400"	
723	864	1	Котельная № 2 ОАО "ВАРЗ-400"	ОАО "ВАРЗ-400"	1	Котельная № 2 ОАО "ВАРЗ-400"	ОАО "ВАРЗ-400"	
724	865	1	Котельная д/о "Рублево" ХОЗУ МПС РФ	д/о "Рублево" ХОЗУ МПС РФ	1	Котельная д/о "Рублево" ХОЗУ МПС РФ	д/о "Рублево" ХОЗУ МПС РФ	
725	866	1	Котельная ООО "Сетунь-92"	ООО "Сетунь-92"	1	Котельная ООО "Сетунь-92"	ООО "Сетунь-92"	
726	868	1	Котельная ООО "Торнадо"	ООО "Торнадо"	1	Котельная ООО "Торнадо"	ООО "Торнадо"	
727	869	1	Котельная ОАО "Строительная Механизация № 6"	ОАО "Строительная Механизация № 6"	1	Котельная ОАО "Строительная Механизация № 6"	ОАО "Строительная Механизация № 6"	
728	871	1	Котельная ФГБНУ "НЦ ССХ им. А.Н. Бакулева"	ФГБНУ "НЦ ССХ им. А.Н. Бакулева"	1	Котельная ФГБНУ "НЦ ССХ им. А.Н. Бакулева"	ФГБНУ "НЦ ССХ им. А.Н. Бакулева"	
729	872	1	Котельная "ДУЕБАГ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД"	МКООО "Дуебаг"	1	Котельная "ДУЕБАГ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД"	МКООО "Дуебаг"	
730	873	1	Котельная ООО "МПЗ КАМПОМОС"	ООО "МПЗ КАМПОМОС"	1	Котельная ООО "МПЗ КАМПОМОС"	ООО "МПЗ КАМПОМОС"	
731	874	1	Котельная ОАО "ММВЗ"	ОАО "ММВЗ"	1	Котельная ОАО "ММВЗ"	ОАО "ММВЗ"	
732	876	1	Котельная ОАО "Мосгорбумторг"	ОАО "Мосгорбумторг"	1	Котельная ОАО "Мосгорбумторг"	ОАО "Мосгорбумторг"	
733	877	1	Котельная ООО "Сервис-Блеск"	ООО "Сервис-Блеск"	1	Котельная ООО "Сервис-Блеск"	ООО "Сервис-Блеск"	
734	878	1	Котельная ООО "Конвент-Плюс"	ООО "Конвент-Плюс"	1	Котельная ООО "Конвент-Плюс"	ООО "Конвент-Плюс"	
735	879	1	Котельная ООО "Серебряная миля"	ИП Муртузалиев Ахмед Омарович	1	Котельная ООО "Серебряная миля"	ИП Муртузалиев Ахмед Омарович	
736	880	1	Котельная "Объединение жильцов на Кастанаевской"	Специализированный потребительский кооператив по управлению жилым	1	Котельная "Объединение жильцов на Кастанаевской"	Специализированный потребительский кооператив по управлению жилым	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
				комплексом "Объединение жильцов на Кастанаевской"			комплексом "Объединение жильцов на Кастанаевской"	
737	881	1	Котельная № 2 ТСЖ "ЛУЧ"	ТСЖ "ЛУЧ"	1	Котельная № 2 ТСЖ "ЛУЧ"	ТСЖ "ЛУЧ"	
738	923	1	Котельная ОАО "ВСК"	ОАО "ВСК"	1	Котельная ОАО "ВСК"	ОАО "ВСК"	
739	924	1	Котельная № 1 ООО "ФСК "Теско"	ООО "ФСК "Теско"	1	Котельная № 1 ООО "ФСК "Теско"	ООО "ФСК "Теско"	
740	925	1	Котельная № 2 ООО "ФСК "Теско"	ООО "ФСК "Теско"	1	Котельная № 2 ООО "ФСК "Теско"	ООО "ФСК "Теско"	
741	926	1	Котельная № 3 ООО "ФСК "Теско"	ООО "ФСК "Теско"	1	Котельная № 3 ООО "ФСК "Теско"	ООО "ФСК "Теско"	
742	927	1	Котельная ООО "Империал 2000"	ООО "Империал 2000"	1	Котельная ООО "Империал 2000"	ООО "Империал 2000"	
743	928	1	Котельная ООО "Матвеевское М"	ООО "Матвеевское М"	1	Котельная ООО "Матвеевское М"	ООО "Матвеевское М"	
744	929	1	Котельная ГУП ДЭЗ района "Фили – Давыдково"	ГБУ "Жилищник района Фили-Давыдково"	1	Котельная ГУП ДЭЗ района "Фили – Давыдково"	ГБУ "Жилищник района Фили-Давыдково"	
745	930	1	Котельная ООО "Металлист-Центр"	ООО "Металлист-Центр"	1	Котельная ООО "Металлист-Центр"	ООО "Металлист-Центр"	
746	931	1	Котельная ООО СП "Консорциум"	ООО СП "Консорциум"	1	Котельная ООО СП "Консорциум"	ООО СП "Консорциум"	
747	934	1	Котельная ТРЦ "Европарк"	ТРЦ "Европарк"	1	Котельная ТРЦ "Европарк"	ТРЦ "Европарк"	
748	935	1	Котельная ЗАО "Русское Бистро"	Отделение ГУВД	1	Котельная ЗАО "Русское Бистро"	Отделение ГУВД	
749	936	1	Котельная ТСЖ ВСК "Рублевское шоссе, 11"	ТСЖ ВСК "Рублевское шоссе, 11"	1	Котельная ТСЖ ВСК "Рублевское шоссе, 11"	ТСЖ ВСК "Рублевское шоссе, 11"	
750	937	1	Котельная ЗАО "Гагаринское"	ЗАО "Гагаринское"	1	Котельная ЗАО "Гагаринское"	ЗАО "Гагаринское"	
751	938	1	Котельная КП ОУСЦ "Крылатское"	КП "ОУСЦ "Крылатское"	1	Котельная КП ОУСЦ "Крылатское"	КП "ОУСЦ "Крылатское"	
752	940	1	Котельная № 1 Центральная базовая таможня	Центральная базовая таможня	1	Котельная № 1 Центральная базовая таможня	Центральная базовая таможня	
753	941	1	Котельная № 2 Центральная базовая таможня	Центральная базовая таможня	1	Котельная № 2 Центральная базовая таможня	Центральная базовая таможня	
754	942	1	Котельная ГУП "Ритуал"	ГУП "Ритуал"	1	Котельная ГУП "Ритуал"	ГУП "Ритуал"	
755	943	1	Котельная ЗАО "Фирма "ЛАМА"	ЗАО "Фирма "ЛАМА"	1	Котельная ЗАО "Фирма "ЛАМА"	ЗАО "Фирма "ЛАМА"	
756	944	1	Котельная ООО "УК "Бородино"	ООО "Управляющая компания "Бородино"	1	Котельная ООО "УК "Бородино"	ООО "Управляющая компания "Бородино"	
757	945	1	Котельная ЗАО "Кунцевское"	ЗАО "Кунцевское"	1	Котельная ЗАО "Кунцевское"	ЗАО "Кунцевское"	
758	946	1	Котельная ЦКС Сколково	ООО «КОМСТЭК»	1	Котельная ЦКС Сколково	ООО «КОМСТЭК»	
759	947	1	Котельная "КОКА-КОЛА"	КОКА-КОЛА ЭЙЧБИСИ ЕВРАЗИЯ ООО	1	Котельная "КОКА-КОЛА"	КОКА-КОЛА ЭЙЧБИСИ ЕВРАЗИЯ ООО	
760	948	1	Котельная АО "Логистический центр Кунцево"	АО Логистический центр Кунцево	1	Котельная АО "Логистический центр Кунцево"	АО Логистический центр Кунцево	
761	949	1	Котельная ООО "Мкапитал"	ООО "МКАПИТАЛ"	1	Котельная ООО "Мкапитал"	ООО "МКАПИТАЛ"	
762	951	1	Котельная ООО "СП Бизнес кар"	СП БИЗНЕС КАР ООО	1	Котельная ООО "СП Бизнес кар"	СП БИЗНЕС КАР ООО	
763	952	1	Котельная ОАО "Фабрика-прачечная № 19"	ОАО "Фабрика-прачечная № 19"	1	Котельная ОАО "Фабрика-прачечная № 19"	ОАО "Фабрика-прачечная № 19"	
764	953	1	Котельная ЗАО "Ингеокомпром"	ЗАО "Ингеокомпром"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
765	955	1	Котельная ОАО "Технолог"	ОАО "Технолог"	1	Котельная ОАО "Технолог"	ОАО "Технолог"	
766	956	1	Котельная ОАО ММП им. В.В. Чернышова	ОАО ММП им. В.В. Чернышова	1	Котельная ОАО ММП им. В.В. Чернышова	ОАО ММП им. В.В. Чернышова	
767	957	1	Котельная Инфекционная клиническая больница № 1 ООО "Энергомед-М"	ООО "Энергомед-М"	1	Котельная Инфекционная клиническая больница № 1 ООО "Энергомед-М"	ООО "Энергомед-М"	
768	958	1	Котельная НУЗ "Центральная клиническая больница № 1"	НУЗ "Центральная клиническая больница № 1" ОАО "РЖД"	1	Котельная НУЗ "Центральная клиническая больница № 1"	НУЗ "Центральная клиническая больница № 1" ОАО "РЖД"	
769	959	1	Котельная ДОСААФ России	ДОСААФ России	1	Котельная ДОСААФ России	ДОСААФ России	
770	960	1	Котельная ОАО "Гос МКБ "Вымпел" им. И.И. Торопова	ОАО "Гос МКБ "Вымпел" им. И.И. Торопова	1	Котельная ОАО "Гос МКБ "Вымпел" им. И.И. Торопова	ОАО "Гос МКБ "Вымпел" им. И.И. Торопова	
771	961	1	Котельная ФГУП ГосНИИ биологического приборостроения	ФГУП ГосНИИ биологического приборостроения	1	Котельная ФГУП ГосНИИ биологического приборостроения	ФГУП ГосНИИ биологического приборостроения	
772	962	1	Котельная ФГУ Центральная клиническая больница гражданской авиации	ФГУ Центральная клиническая больница гражданской авиации	1	Котельная ФГУ Центральная клиническая больница гражданской авиации	ФГУ Центральная клиническая больница гражданской авиации	
773	964	1	Котельная РХТУ им. Менделеева	РХТУ им. Менделеева	1	Котельная РХТУ им. Менделеева	РХТУ им. Менделеева	
774	965	1	Котельная ФГУП НИИ НМ им. А.А. Бочвара	АО "ВНИИНМ"	1	Котельная ФГУП НИИ НМ им. А.А. Бочвара	АО "ВНИИНМ"	
775	967	1	Котельная ООО "Диана"	ООО "Диана"	1	Котельная ООО "Диана"	ООО "Диана"	
776	968	1	Котельная ФГУП "34 Промышленный Комбинат 7ПСУ МО РФ"	ФГУП "34 Промышленный Комбинат 7ПСУ МО РФ"	1	Котельная ФГУП "34 Промышленный Комбинат 7ПСУ МО РФ"	ФГУП "34 Промышленный Комбинат 7ПСУ МО РФ"	
777	969	1	Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"	ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 2
778	970	1	Котельная ТСЖ "Инициатива"	ТСЖ "Инициатива"	1	Котельная ТСЖ "Инициатива"	ТСЖ "Инициатива"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
779	972	1	Котельная ЦКВГ ФСБ России Центральный клинический военный госпиталь	ЦКВГ ФСБ России Центральный клинический военный госпиталь	1	Котельная ЦКВГ ФСБ России Центральный клинический военный госпиталь	ЦКВГ ФСБ России Центральный клинический военный госпиталь	
780	974	1	Котельная ООО "Меркурий+"	ООО "Меркурий+"	1	Котельная ООО "Меркурий+"	ООО "Меркурий+"	
781	975	1	Котельная ФГБУ "НИИЭМ им. Н.Ф. Гамалеи" Минздравсоцразвития России	ФГБУ "НИЦЭМ им. Н.Ф. Гамалеи" Минздрава России, Филиал "Медгамал"	1	Котельная ФГБУ "НИИЭМ им. Н.Ф. Гамалеи" Минздравсоцразвития России	ФГБУ "НИЦЭМ им. Н.Ф. Гамалеи" Минздрава России, Филиал "Медгамал"	
782	978	1	Котельная АИТ № 79	Управа района "Куркино"	1	Котельная АИТ № 79	Управа района "Куркино"	
783	979	1	Котельная АИТ № 80	Управа района "Куркино"	1	Котельная АИТ № 80	Управа района "Куркино"	
784	980	1	Котельная ООО "НАСА"	ООО "НАСА"	1	Котельная ООО "НАСА"	ООО "НАСА"	
785	981	1	Котельная ЗАО "Эстейт Сервис дирекция Куркино СЗАО"	ЗАО Эстейт Сервис дирекция Куркино СЗАО	1	Котельная ЗАО "Эстейт Сервис дирекция Куркино СЗАО"	ЗАО Эстейт Сервис дирекция Куркино СЗАО	
786	982	1	Котельная ООО "ДЭЗИС"	ООО ДЭЗИС	1	Котельная ООО "ДЭЗИС"	ООО ДЭЗИС	
787	983	1	Котельная Посольство США в РФ	Посольство США в РФ	1	Котельная Посольство США в РФ	Посольство США в РФ	
788	984	1	Котельная ГКУ Соцэнерго	ГКУ Соцэнерго	1	Котельная ГКУ Соцэнерго	ГКУ Соцэнерго	
789	986	1	Котельная ЗАО "Зинвест"	ЗАО "Зинвест"	1	Котельная ЗАО "Зинвест"	ЗАО "Зинвест"	
790	987	1	Котельная ОАО "Хлебозавод № 28"	ОАО "Хлебозавод № 28"	1	Котельная ОАО "Хлебозавод № 28"	ОАО "Хлебозавод № 28"	
791	988	1	Котельная ООО ПО "Санвентика"	ООО ПО "Санвентика"	1	Котельная ООО ПО "Санвентика"	ООО ПО "Санвентика"	
792	989	1	Котельная ОАО "Сервис-Быт"	ОАО "Сервис-Быт"	1	Котельная ОАО "Сервис-Быт"	ОАО "Сервис-Быт"	
793	990	1	Котельная ОАО "ЩЛЗ"	ОАО "Щербинский лифтостроительный завод"	1	Котельная ОАО "ЩЛЗ"	ОАО "Щербинский лифтостроительный завод"	
794	991	1	Котельная ООО "Ол-Бизнес"	ООО "Ол-Бизнес"	1	Котельная ООО "Ол-Бизнес"	ООО "Ол-Бизнес"	
795	992	1	Котельная ООО "Производственная компания Старт 99"	ООО "Производственная компания Старт 99"	1	Котельная ООО "Производственная компания Старт 99"	ООО "Производственная компания Старт 99"	
796	993	1	Котельная ООО "Терминал"	ООО "Терминал"	1	Котельная ООО "Терминал"	ООО "Терминал"	
797	994	1	Котельная ООО "Инфорком-Монолит"	ООО "Инфорком-Монолит"	1	Котельная ООО "Инфорком-Монолит"	ООО "Инфорком-Монолит"	
798	995	1	Котельная ООО "НОРД ПЛЮС"	ООО "НОРД ПЛЮС"	1	Котельная ООО "НОРД ПЛЮС"	ООО "НОРД ПЛЮС"	
799	996	1	Котельная ООО "Юнитек"	ООО "Юнитек"	1	Котельная ООО "Юнитек"	ООО "Юнитек"	
800	997	1	Котельная АО "Щербинский завод ЭПО" (2 котельные)	АО "Щербинский завод электроплавленных огнеупоров"	1	Котельная АО "Щербинский завод ЭПО" (2 котельные)	АО "Щербинский завод электроплавленных огнеупоров"	
801	998	1	Котельная ЗАО "Гема-Инвест"	ЗАО "Гема-Инвест"	1	Котельная ЗАО "Гема-Инвест"	ЗАО "Гема-Инвест"	
802	999	1	Котельная ЗАО НТЦ "Бакор"	ЗАО НТЦ "Бакор"	1	Котельная ЗАО НТЦ "Бакор"	ЗАО НТЦ "Бакор"	
803	1000	1	Котельная ООО "Андреана +"	ООО "Андреана +"	1	Котельная ООО "Андреана +"	ООО "Андреана +"	
804	1001	1	Котельная ООО "ИАН "Старт-Эстэйт"	ООО "ИАН "Старт-Эстэйт"	1	Котельная ООО "ИАН "Старт-Эстэйт"	ООО "ИАН "Старт-Эстэйт"	
805	1002	1	Котельная ЗАО "РХИ Подольские огнеупоры"	ЗАО "РХИ Подольские огнеупоры"	1	Котельная ЗАО "РХИ Подольские огнеупоры"	ЗАО "РХИ Подольские огнеупоры"	
806	1003	1	Котельная ГУП "Мосзеленхоз" (Ульяновский СДС)	Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	1	Котельная ГУП "Мосзеленхоз" (Ульяновский СДС)	Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	
807	1004	1	Котельная № 1 (д. Картмазово)	ООО "Лантан"	1	Котельная № 1 (д. Картмазово)	ООО "Лантан"	
808	1005	1	Котельная № 2 (д. Картмазово)	ООО "Лантан"	1	Котельная № 2 (д. Картмазово)	ООО "Лантан"	
809	1006	1	Котельная БП "Румянцево"	ООО "Комплекс"	1	Котельная БП "Румянцево"	ООО "Комплекс"	
810	1007	1	Котельная ТСК "Планета" (д. Саларьево)	ООО "Планета"	1	Котельная ТСК "Планета" (д. Саларьево)	ООО "Планета"	
811	1008	1	Котельная ООО "Сетунь Олимп" (д. Картмазово)	ООО "Сетунь Олимп"	1	Котельная ООО "Сетунь Олимп" (д. Картмазово)	ООО "Сетунь Олимп"	
812	1010	1	Котельная КОО "АНТЕМОНА ЛИМИТЕД"	Компания с ограниченной ответственностью "АНТЕМОНА ЛИМИТЕД"	1	Котельная КОО "АНТЕМОНА ЛИМИТЕД"	Компания с ограниченной ответственностью "АНТЕМОНА ЛИМИТЕД"	
813	1011	1	Котельная Детский санаторий № 39	ГКУЗ г. Москвы "Детский пульмонологический санаторий 39 ДЗМ"	1	Котельная Детский санаторий № 39	КП "МЭД"	
814	1012	1	Котельная ЗАО "МНПКЦМДЛ"	ЗАО "МНПК ЦМДЛ"	1	Котельная ЗАО "МНПКЦМДЛ"	ЗАО "МНПК ЦМДЛ"	
815	1013	1	Котельная п. Санаторий № 14	ГУП МЦ Санаторий "Переделкино"	0			Исключение системы теплоснабжения при переключении потребителей на источник тепла системы теплоснабжения № 2146
816	1014	1	Котельная Дом писателей Переделкино	Дирекция по эксплуатации городка писателей "Переделкино" МООП "МЛФ"	1	Котельная Дом писателей Переделкино	Дирекция по эксплуатации городка писателей "Переделкино" МООП "МЛФ"	
817	1015	1	Котельная "Школа № 1788"	ГБОУ "Школа № 1788"	1	Котельная "Школа № 1788"	ГБОУ "Школа № 1788"	
818	1016	1	Котельная ООО "ТПК Профит"	ООО "ТПК Профит"	1	Котельная ООО "ТПК Профит"	ООО "ТПК Профит"	
819	1017	1	Котельная ООО "Микотранс"	ООО "Микотранс"	1	Котельная ООО "Микотранс"	ООО "Микотранс"	
820	1018	1	Крышная котельная д.№20-А п.Коммунарка	ООО "УК Термоинжсервис"	1	Крышная котельная д.№20-А п.Коммунарка	ООО "УК Термоинжсервис"	
821	1019	1	Крышная котельная д.№20 п.Коммунарка	ООО "УК Термоинжсервис"	1	Крышная котельная д.№20 п.Коммунарка	ООО "УК Термоинжсервис"	
822	1020	1	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.3	ООО "УК Термоинжсервис"	1	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.3	ООО "УК Термоинжсервис"	
823	1021	1	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.1	ООО "УК Термоинжсервис"	1	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.1	ООО "УК Термоинжсервис"	
824	1022	1	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.2	ООО "УК Термоинжсервис"	1	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.2	ООО "УК Термоинжсервис"	
825	1023	1	Котельная № 1 ООО "Пламя"	ООО "Пламя"	1	Котельная № 1 ООО "Пламя"	ООО "Пламя"	
826	1024	1	Котельная Индустриальный парк "Индиго"	ЗАО "Вюрт-Русь"	1	Котельная Индустриальный парк "Индиго"	ЗАО "Вюрт-Русь"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
827	1025	1	Котельная № 1 АО "УСК МОСТ"	АО "УСК МОСТ"	1	Котельная № 1 АО "УСК МОСТ"	АО "УСК МОСТ"	
828	1026	1	Котельная № 2 АО "УСК МОСТ"	АО "УСК МОСТ"	1	Котельная № 2 АО "УСК МОСТ"	АО "УСК МОСТ"	
829	1027	1	Котельная ООО "Газпром трансгаз Москва" Зимёнки	ООО "Газпром трансгаз Москва"	1	Котельная ООО "Газпром трансгаз Москва" Зимёнки	ООО "Газпром трансгаз Москва"	
830	1028	1	Котельная ООО "Каравелла"	ООО "Каравелла"	1	Котельная ООО "Каравелла"	ООО "Каравелла"	
831	1029	1	Котельная ООО "Инфопроект"	ООО "Инфопроект"	1	Котельная ООО "Инфопроект"	ООО "Инфопроект"	
832	1032	1	Котельная ООО "Елисеев и КО"	ООО "Елисеев и КО"	1	Котельная ООО "Елисеев и КО"	ООО "Елисеев и КО"	
833	1033	1	Котельная ООО "Теннис-Спорт"	ООО "Теннис-Спорт"	1	Котельная ООО "Теннис-Спорт"	ООО "Теннис-Спорт"	
834	1034	1	Котельная ООО "УК ТЕХНОСЕРВИС"	ООО "УК ТЕХНОСЕРВИС"	1	Котельная ООО "УК ТЕХНОСЕРВИС"	ООО "УК ТЕХНОСЕРВИС"	
835	1035	1	Котельная ФГУ "ДЭП-22"	ФГУ "ДЭП-22"	1	Котельная ФГУ "ДЭП-22"	ФГУ "ДЭП-22"	
836	1036	1	Котельная ООО "Ветер перемен"	ООО "Ветер перемен"	1	Котельная ООО "Ветер перемен"	ООО "Ветер перемен"	
837	1037	1	Котельная № 2 ООО "Пламя"	ООО "Пламя"	1	Котельная № 2 ООО "Пламя"	ООО "Пламя"	
838	1038	1	Котельная ООО "Мосрентген"	ООО "Мосрентген"	1	Котельная ООО "Мосрентген"	ООО "Мосрентген"	
839	1039	1	Котельная ООО "Динго"	ООО "Динго"	1	Котельная ООО "Динго"	ООО "Динго"	
840	1040	1	Котельная ООО "Ресурсинвест"	ООО "Ресурсинвест"	1	Котельная ООО "Ресурсинвест"	ООО "Ресурсинвест"	
841	1041	1	Котельная ООО "СтройТранс"	ООО "СтройТранс"	1	Котельная ООО "СтройТранс"	ООО "СтройТранс"	
842	1042	1	Котельная ООО "Компания ССА"	ООО "Компания ССА"	1	Котельная ООО "Компания ССА"	ООО "Компания ССА"	
843	1043	1	Котельная ООО "ПП Автострой"	ООО "ПП Автострой"	1	Котельная ООО "ПП Автострой"	ООО "ПП Автострой"	
844	1044	1	Котельная АДиУЦ "Дудкино"	ООО "Промышленные технологии"	1	Котельная АДиУЦ "Дудкино"	ООО "Промышленные технологии"	
845	1045	1	Котельная ООО "СТЕК"	ООО "СТЕК"	1	Котельная ООО "СТЕК"	ООО "СТЕК"	
846	1046	1	Котельная ФКУ "Дом-интернат"	ФКУ "Дом-интернат"	1	Котельная ФКУ "Дом-интернат"	ФКУ "Дом-интернат"	
847	1047	1	Котельная ООО "Оникс-S"	ООО "Оникс-S"	1	Котельная ООО "Оникс-S"	ООО "Оникс-S"	
848	1048	1	Котельная ООО "ТехПроект-Инвест"	ООО "ТехПроект-Инвест"	1	Котельная ООО "ТехПроект-Инвест"	ООО "ТехПроект-Инвест"	
849	1049	1	Котельная ОАО "ФПГ Росавиаконсорциум"	ОАО "ФПГ Росавиаконсорциум"	1	Котельная ОАО "ФПГ Росавиаконсорциум"	ОАО "ФПГ Росавиаконсорциум"	
850	1050	1	Котельная ФБГУ "ОК"Десна"	ФГБУ ОК Десна УДП РФ	1	Котельная ФБГУ "ОК"Десна"	ФГБУ ОК Десна УДП РФ	
851	1051	1	Котельная ПКУН "Ватутинки"	ПКУН "Ватутинки"	1	Котельная ПКУН "Ватутинки"	ПКУН "Ватутинки"	
852	1052	1	Котельная ООО "ПМК-15"	ООО "ПМК-15"	1	Котельная ООО "ПМК-15"	ООО "ПМК-15"	
853	1053	1	Котельная Аптечные склады	МУП "Подольская теплосеть"	1	Котельная Аптечные склады	МУП "Подольская теплосеть"	
854	1054	1	Котельная п. Ерино	МУП "Подольская теплосеть"	1	Котельная п. Ерино	МУП "Подольская теплосеть"	
855	1055	1	Котельная ООО "Агентство по недвижимости и жилищному строительству"	ООО "Агентство по недвижимости и жилищному строительству"	1	Котельная ООО "Агентство по недвижимости и жилищному строительству"	ООО "Агентство по недвижимости и жилищному строительству"	
856	1056	1	Котельная ООО "Синтекс-С"	ООО "Синтекс-С"	1	Котельная ООО "Синтекс-С"	ООО "Синтекс-С"	
857	1057	1	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (профилакторий)	ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"	1	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (профилакторий)	ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"	
858	1058	1	Котельная ООО "Рамзес Строй"	ООО "Рамзес Строй"	1	Котельная ООО "Рамзес Строй"	ООО "Рамзес Строй"	
859	1059	1	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (аэропорт)	ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"	1	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (аэропорт)	ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"	
860	1060	1	Котельная ООО "Феникс"	ООО "Феникс"	1	Котельная ООО "Феникс"	ООО "Феникс"	
861	1061	1	Котельная ООО "Ред-Крекшино"	ООО "Ред-Крекшино"	1	Котельная ООО "Ред-Крекшино"	ООО "Ред-Крекшино"	
862	1062	1	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 1	ООО "РОСТ-Е"	1	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 1	ООО "РОСТ-Е"	
863	1063	1	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 2	ООО "РОСТ-Е"	1	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 2	ООО "РОСТ-Е"	
864	1064	1	Котельная ООО "Стройкомплект"	ООО "Стройкомплект"	1	Котельная ООО "Стройкомплект"	ООО "Стройкомплект"	
865	1065	1	Котельная ЗАО "ТОЭК"	ЗАО "ТОЭК"	1	Котельная ЗАО "ТОЭК"	ЗАО "ТОЭК"	
866	1066	1	Котельная ООО "Бушель" (производственное здание)	ООО "Бушель"	1	Котельная ООО "Бушель" (производственное здание)	ООО "Бушель"	
867	1067	1	Котельная ООО "Бушель" (складские помещения)	ООО "Бушель"	1	Котельная ООО "Бушель" (складские помещения)	ООО "Бушель"	
868	1068	1	Котельная № 1 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	1	Котельная № 1 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	
869	1069	1	Котельная № 2 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	1	Котельная № 2 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	
870	1070	1	Котельная ООО "Феникс-К"	ООО "Феникс-К"	1	Котельная ООО "Феникс-К"	ООО "Феникс-К"	
871	1071	1	Котельная ГРПБ	ООО "Феникс-К"	1	Котельная ГРПБ	ООО "Феникс-К"	
872	1072	1	Котельная ООО "Хонда Мотор РУС"	ООО "Хонда Мотор РУС"	1	Котельная ООО "Хонда Мотор РУС"	ООО "Хонда Мотор РУС"	
873	1073	1	Котельная ООО "ДДТ "Логистик"	ООО ДДТ Логистик	1	Котельная ООО "ДДТ "Логистик"	ООО ДДТ Логистик	
874	1075	1	Котельная ООО "ВИД-инвест"	ООО "ВИД-инвест"	1	Котельная ООО "ВИД-инвест"	ООО "ВИД-инвест"	
875	1076	1	Котельная ООО "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА"	ООО "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА"	1	Котельная ООО "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА"	ООО "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА"	
876	1077	1	Котельная РосАрхив УЦ ВШЭ	РосАрхив УЦ ВШЭ	1	Котельная РосАрхив УЦ ВШЭ	РосАрхив УЦ ВШЭ	
877	1078	1	Котельная ФГУП "НПЦАП" База отдыха "Салют"	ФГУП "НПЦАП" База отдыха "Салют"	1	Котельная ФГУП "НПЦАП" База отдыха "Салют"	ФГУП "НПЦАП" База отдыха "Салют"	
878	1080	1	Котельная № 1 ГУП "РЭМ"	ГУП "РЭМ"	1	Котельная № 1 ГУП "РЭМ"	ГУП "РЭМ"	
879	1081	1	Котельная № 2 ГУП "РЭМ"	ГУП "РЭМ"	1	Котельная № 2 ГУП "РЭМ"	ГУП "РЭМ"	
880	1083	1	Котельная ООО "ЭНЕРГОТЕХКОМПЛЕКТ"	ООО "ЭНЕРГОТЕХКОМПЛЕКТ"	1	Котельная ООО "ЭНЕРГОТЕХКОМПЛЕКТ"	ООО "ЭНЕРГОТЕХКОМПЛЕКТ"	
881	1085	1	Котельная ДОЛ "Солнечный"	ФБУ "УАЗ Минэкономразвития России"	1	Котельная ДОЛ "Солнечный"	ФБУ "УАЗ Минэкономразвития России"	
882	1086	1	Котельная ООО "Юлия"	ООО "Юлия"	1	Котельная ООО "Юлия"	ООО "Юлия"	
883	1087	1	Котельная ООО "Сатурн"	ООО "Сатурн"	1	Котельная ООО "Сатурн"	ООО "Сатурн"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
884	1089	1	Котельная ООО "Комплекс Красная Пахра"	ООО "Комплекс Красная Пахра"	1	Котельная ООО "Комплекс Красная Пахра"	ООО "Комплекс Красная Пахра"	
885	1090	1	Котельная ЗАО "Эффект Эко"	ЗАО "Эффект Эко"	1	Котельная ЗАО "Эффект Эко"	ЗАО "Эффект Эко"	
886	1091	1	Котельная ООО "Домотека"	ООО "Домотека"	1	Котельная ООО "Домотека"	ООО "Домотека"	
887	1092	1	Котельная ООО "Славяне-21"	ООО "Славяне-21"	1	Котельная ООО "Славяне-21"	ООО "Славяне-21"	
888	1093	1	Котельная ОАО РМЗ "КРАСНОПАХОРСКИЙ"	ОАО РМЗ "КРАСНОПАХОРСКИЙ"	1	Котельная ОАО РМЗ "КРАСНОПАХОРСКИЙ"	ОАО РМЗ "КРАСНОПАХОРСКИЙ"	
889	1094	1	Котельная ООО "Сердикс"	ООО "Сердикс"	1	Котельная ООО "Сердикс"	ООО "Сердикс"	
890	1095	1	Котельная ПАО Машиностроительный завод"ЗиО-Подольск"	ПАО Машиностроительный завод"ЗиО-Подольск"	0			
891	1096	1	Котельная ООО"Мостоотряд-47, Подмосковье"	ООО"Мостоотряд-47, Подмосковье"	1	Котельная ООО"Мостоотряд-47, Подмосковье"	ООО"Мостоотряд-47, Подмосковье"	
892	1097	1	Котельная ООО "Симрайз Рогово"	ООО "Симрайз Рогово"	1	Котельная ООО "Симрайз Рогово"	ООО "Симрайз Рогово"	
893	1098	1	Котельная "Кленово-Чагодаево"	ФГУП ЭХ "Кленово-Чегодаево" Россельхозакадемии	1	Котельная "Кленово-Чагодаево"	ФГУП ЭХ "Кленово-Чегодаево" Россельхозакадемии	
894	1099	1	Котельная ПАО Моспромстрой филиал фирма " Уют"	ПАО Моспромстрой филиал фирма "Уют"	1	Котельная ПАО Моспромстрой филиал фирма " Уют"	ПАО Моспромстрой филиал фирма "Уют"	
895	1100	1	Котельная ООО "Деловой Дом"	ООО "Деловой Дом"	1	Котельная ООО "Деловой Дом"	ООО "Деловой Дом"	
896	1101	1	Котельная АО "ПК Подольский"	АО "ПК Подольский"	1	Котельная АО "ПК Подольский"	АО "ПК Подольский"	
897	1102	1	Котельная ООО "Пахра-Сити"	ООО "Пахра-Сити"	1	Котельная ООО "Пахра-Сити"	ООО "Пахра-Сити"	
898	1104	1	Котельная ГБУЗ МО "Психиатрическая больница № 17"	ГБУЗ МО "Психиатрическая больница № 17"	1	Котельная ГБУЗ МО "Психиатрическая больница № 17"	ГБУЗ МО "Психиатрическая больница № 17"	
899	1105	1	Котельная НП "Инновационное сообщество М-ЭКСПО" - ФОК	НП "Инновационное сообщество М-ЭКСПО" - ФОК	1	Котельная НП "Инновационное сообщество М-ЭКСПО" - ФОК	НП "Инновационное сообщество М-ЭКСПО" - ФОК	
900	1106	1	Котельная ООО "ЭкоМассивХауз"	ООО "ЭкоМассивХауз"	1	Котельная ООО "ЭкоМассивХауз"	ООО "ЭкоМассивХауз"	
901	1109	1	Котельная № 1 ст. Бекасово-Сортировочная	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	1	Котельная № 1 ст. Бекасово-Сортировочная	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	
902	1110	1	Котельная № 2 ст. Бекасово-Сортировочная	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	1	Котельная № 2 ст. Бекасово-Сортировочная	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	
903	1111	1	Котельная № 3 ст. Бекасово-Сортировочная	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	1	Котельная № 3 ст. Бекасово-Сортировочная	Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	
904	1112	1	Котельная ЗАО "Хладокомбинат Губцево"	ЗАО "Хладокомбинат Губцево"	1	Котельная ЗАО "Хладокомбинат Губцево"	ЗАО "Хладокомбинат Губцево"	
905	1113	1	Котельная ООО "ВЕКА Рус"	ООО "ВЕКА Рус"	1	Котельная ООО "ВЕКА Рус"	ООО "ВЕКА Рус"	
906	1114	1	Котельная ООО "Гросстек"	ООО "Гросстек"	1	Котельная ООО "Гросстек"	ООО "Гросстек"	
907	1115	1	Котельная Гостиница "Империал"	АО "Дружба"	1	Котельная Гостиница "Империал"	АО "Дружба"	
908	1118	1	Котельная ООО "Сфериус"	ООО "Сфериус"	1	Котельная ООО "Сфериус"	ООО "Сфериус"	
909	1119	1	Котельная ООО "Кузнецовский комбинат"	ООО "Кузнецовский комбинат"	1	Котельная ООО "Кузнецовский комбинат"	ООО "Кузнецовский комбинат"	
910	1120	1	Котельная ООО "Руднево"	ООО "Руднево"	1	Котельная ООО "Руднево"	ООО "Руднево"	
911	1121	1	Котельная ЗАО "Тропарево"	ЗАО "Тропарево"	1	Котельная ЗАО "Тропарево"	ЗАО "Тропарево"	
912	1122	1	Котельная ООО "Меридиан"	ООО "Меридиан"	1	Котельная ООО "Меридиан"	ООО "Меридиан"	
913	1123	1	Котельная ООО "Витро Вилладж"	ООО "Витро Вилладж"	1	Котельная ООО "Витро Вилладж"	ООО "Витро Вилладж"	
914	1125	1	Котельная АО "Альбатрос"	АО "Альбатрос"	1	Котельная АО "Альбатрос"	АО "Альбатрос"	
915	1126	1	Котельная ОАО "Автокомбинат № 47"	ОАО "Автокомбинат № 47"	1	Котельная ОАО "Автокомбинат № 47"	ОАО "Автокомбинат № 47"	
916	1127	1	Котельная ЖК "Рассказово"	ООО "Красный Октябрь - Рассказовка"	1	Котельная ЖК "Рассказово"	ООО "Красный Октябрь - Рассказовка"	
917	1128	1	Котельная ОАО ПКП "МЕРИДИАН"	ОАО ПКП "Меридиан"	1	Котельная ОАО ПКП "МЕРИДИАН"	ОАО ПКП "Меридиан"	
918	1129	1	Котельная АО "МЛРЗ"	АО "Московский Локомотиворемонтный завод"	1	Котельная АО "МЛРЗ"	АО "Московский Локомотиворемонтный завод"	
919	1130	1	Котельная ООО Компания "Содружество"	ООО Компания "Содружество"	1	Котельная ООО Компания "Содружество"	ООО Компания "Содружество"	
920	1131	1	Котельная ЖК "Середневский лес"	ООО "ГрадИнвест"	1	Котельная ЖК "Середневский лес"	ООО "ГрадИнвест"	
921	1133	0			1	Новая котельная вблизи Калужского ш.		
922	1134	0			1	АИТ(1109029.2)		
923	1135	0			1	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино		
924	1136	0			1	Новая котельная вблизи дер. Шахово		
925	1137	0			1	АИТ (1204008.6)		
926	1139	1	Котельная ЖК "Алхимово"	ООО "Самолет Энерго"	1	Котельная ЖК "Алхимово"	ООО "Самолет Энерго"	
927	1140	0			1	Новая котельная вблизи д. Десна		
928	1143	0			1	Новая котельная вблизи д. Пыхчево		

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
929	1144	1	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	КП "МЭД"	1	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	КП "МЭД"	Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 264
930	1145	0			1	Новая котельная вблизи д. Кувекино		
931	1147	0			1	Новая КТС ЖК "Деснаречье"		
932	1149	1	Котельная ЖК "Новое Внуково"	ООО "Самолет Энерго"	1	Котельная ЖК "Новое Внуково"	ООО "Самолет Энерго"	
933	1150	0			1	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское		
934	1152	1	Котельная "Внуково премиум аутлет"	ООО "Компания Румянцево"	1	Котельная "Внуково премиум аутлет"	ООО "Компания Румянцево"	
935	1153	0			1	АИТ(1106032.1)		
936	1154	0			1	Новая котельная вблизи д. Летово		
937	1158	0			1	Новая котельная вблизи д. Бабенки		
938	1162	0			1	Новая котельная вблизи д. Софьино		
939	1163	0			1	АИТ (1204050.3)		
940	1164	0			1	АИТ(1204033.1)		
941	1167	0			1	Новая котельная вблизи д. Хатминки		
942	1168	0			1	Новая котельная вблизи д. Конюшково		
943	1170	0			1	Новая котельная вблизи д. Крекшино		
944	1172	0			1	Новая котельная вблизи д. Черепово		
945	1173	0			1	Новая котельная п. Мамыри		Исключение системы теплоснабжения после перевода потребителей КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан" на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) и тепловых сетей-перемычек, необходимых для повышения надежности теплоснабжения. Присоединение к сисеме теплоснабжения № 244.
946	1174	0			1	АИТ(1109040.1)		
947	1176	1	Котельная ОАО "Рти-Каучук"	ОАО "Рти-Каучук"	1	Котельная ОАО "Рти-Каучук"	ОАО "Рти-Каучук"	
948	1181	0			1	Новая котельная "Рублево-Архангельское"		
949	1187	0			1	АИТ(1207039.1)		
950	1189	0			1	Новая котельная "Малинки"		
951	1190	0			1	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"		
952	1192	0			1	АИТ(1210055.1)		
953	1193	0			1	Новая котельная вблизи д. Русино		
954	1195	0			1	АИТ(1210033.1)		
955	1196	0			1	Новая котельная вблизи п. Спортбаза		
956	1197	0			1	АИТ(1109029.1)		
957	1198	1	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	ООО "УК Глобус"	1	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	ООО "Самолет Энерго"	
958	1200	1	Котельная ЗАО "Спортивный комплекс "Внуково"	ЗАО "Спортивный комплекс "Внуково"	1	Котельная ЗАО "Спортивный комплекс "Внуково"	ЗАО "Спортивный комплекс "Внуково"	
959	1201	1	Котельная Ледовый дворец "Крылатское"	ГБУ "Спортивный Комплекс "Мегаспорт" Москомспорта	1	Котельная Ледовый дворец "Крылатское"	ГБУ "Спортивный Комплекс "Мегаспорт" Москомспорта	
960	1202	1	Котельная ЗАО "Торговый Дом "Кунцево"	ЗАО "Торговый Дом "Кунцево"	1	Котельная ЗАО "Торговый Дом "Кунцево"	ЗАО "Торговый Дом "Кунцево"	
961	1203	1	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"	ООО "Гранд Сервис Билдинг"	1	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"	ООО "Гранд Сервис Билдинг"	
962	1204	1	Энергоцентр ПАО "МКБ"	ПАО "Московский Кредитный Банк"	1	Энергоцентр ПАО "МКБ"	ПАО "Московский Кредитный Банк"	
963	1205	1	Котельная ООО "Дымовское колбасное производство"	ООО "Дымовское колбасное производство"	1	Котельная ООО "Дымовское колбасное производство"	ООО "Дымовское колбасное производство"	
964	1206	1	Энергоцентр БЦ "ИРБИС"	ОАО "ИРБИС"	1	Энергоцентр БЦ "ИРБИС"	ОАО "ИРБИС"	
965	1207	1	Котельная "Внуково аутлет"	ООО "ДИОНА"	1	Котельная "Внуково аутлет"	ООО "ДИОНА"	
966	1208	1	Котельная ООО "Единая Европа-Инвест"	ООО "Единая Европа-Инвест"	1	Котельная ООО "Единая Европа-Инвест"	ООО "Единая Европа-Инвест"	
967	1209	1	Котельная ООО "Мосрентген" № 2	ООО "Мосрентген"	1	Котельная ООО "Мосрентген" № 2	ООО "Мосрентген"	
968	1210	1	Котельная ООО "Лента"	ООО "Лента"	1	Котельная ООО "Лента"	ООО "Лента"	
969	1211	1	Котельная ООО "Леруа Мерлен Восток"	ООО "Леруа Мерлен Восток"	1	Котельная ООО "Леруа Мерлен Восток"	ООО "Леруа Мерлен Восток"	
970	1212	1	Котельная ГКУ "УКРиС"	ГКУ "УКРиС"	1	Котельная ГКУ "УКРиС"	ГКУ "УКРиС"	
971	1213	1	Котельная МКЦИБ "Вороновское"	АО "Мосгаз"	1	Котельная МКЦИБ "Вороновское"	АО "Мосгаз"	
972	1214	1	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	ООО "Тепло"	1	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	ООО "Тепло"	
973	1215	0			1	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"		
974	1216	0			1	АИТ(1210010.1)		
975	1217	0			1	Новая котельная "Славянский Мир"		
976	1222	1	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	ООО "УК Глобус"	1	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	ООО "Самолет Энерго"	
977	1223	0			1	Новая котельная вблизи д. Соколово №1		
978	1225	0			1	АИТ(1106012.1)		
979	1227	0			1	Новая котельная вблизи д. Соколово №2		
980	1229	0			1	Новая котельная вблизи дер. Мостовское		
981	1233	1	Котельная ООО "СЗ "Терминал"	ООО "СЗ "Терминал"	1	Котельная ООО "СЗ "Терминал"	ООО "СЗ "Терминал"	
982	1234	1	Котельная ФК ЦСКА Ватутинки	ФАУ МО РФ ЦСКА	1	Котельная ФК ЦСКА Ватутинки	ФАУ МО РФ ЦСКА	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
983	1235	1	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	КП "МЭД"	1	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	КП "МЭД"	
984	1236	1	Котельная ТЦ "Подсолнух"	ИП Озеров А.В.	1	Котельная ТЦ "Подсолнух"	ИП Озеров А.В.	
985	1237	1	Котельная ПАО "Банк ВТБ"	ПАО "Банк ВТБ"	1	Котельная ПАО "Банк ВТБ"	ПАО "Банк ВТБ"	
986	1238	1	Котельная БЦ на Спартаковской	ООО " Ритеил Стандарт- Новороссийск"	1	Котельная БЦ на Спартаковской	ООО " Ритеил Стандарт- Новороссийск"	
987	1239	1	Котельная АО "Технополис "Москва" № 1	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	1	Котельная АО "Технополис "Москва" № 1	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	
988	1240	1	Котельная АО "Технополис "Москва" № 2	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	1	Котельная АО "Технополис "Москва" № 2	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	
989	1241	1	Котельная АО "Москабельмет"	АО "Москабельмет"	1	Котельная АО "Москабельмет"	АО "Москабельмет"	
990	1242	1	Котельная АО "Завод Металлоизделий"	АО "Завод Металлоизделий"	1	Котельная АО "Завод Металлоизделий"	АО "Завод Металлоизделий"	
991	1243	1	Котельная ООО "Знак-Холдинг"	ООО "Знак-Холдинг"	1	Котельная ООО "Знак-Холдинг"	ООО "Знак-Холдинг"	
992	1244	1	Котельная АО "НПО "Микроген"	АО "НПО "Микроген"	1	Котельная АО "НПО "Микроген"	АО "НПО "Микроген"	
993	1245	1	Котельная ООО "ЦРМЗ"	ООО "ЦРМЗ"	1	Котельная ООО "ЦРМЗ"	ООО "ЦРМЗ"	
994	1246	1	Котельная ООО "Альфаком"	ООО "Альфаком"	1	Котельная ООО "Альфаком"	ООО "Альфаком"	
995	1247	1	Котельная ОАО МТТЭС "Мострансэкспедиция"	ОАО МТТЭС "Мострансэкспедиция"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
996	1248	1	Котельная ЖК "M-HOUSE"	АО "ВК КОМФОРТ"	1	Котельная ЖК "M-HOUSE"	АО "ВК КОМФОРТ"	
997	1249	1	Котельная ООО "МИК"	ООО "МИК"	1	Котельная ООО "МИК"	ООО "МИК"	
998	1250	1	Котельная АО "Совтрансавтоэкспедиция"	АО "Совтрансавтоэкспедиция"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
999	1251	1	Котельная ЖК "Огни" № 1	ООО "СМАРТ РАМЕНКИ"	1	Котельная ЖК "Огни" № 1	ООО "СМАРТ РАМЕНКИ"	
1000	1252	1	Котельная ЖК "Огни" № 2	ООО "СМАРТ РАМЕНКИ"	1	Котельная ЖК "Огни" № 2	ООО "СМАРТ РАМЕНКИ"	
1001	1253	1	Котельная ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"	ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"	1	Котельная ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"	ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"	
1002	1254	1	Котельная ООО"Логистика 21 Век"	ООО"Логистика 21 Век"	1	Котельная ООО"Логистика 21 Век"	ООО"Логистика 21 Век"	
1003	1255	1	Котельная вагоно-ремонтного депо "Люблино"	АО "ВРК-1"	1	Котельная вагоно-ремонтного депо "Люблино"	АО "ВРК-1"	
1004	1256	1	Котельная ООО "Гончар"	ООО "Гончар"	1	Котельная ООО "Гончар"	ООО "Гончар"	
1005	1257	1	Котельная ООО "Магистраль"	ООО "Магистраль"	1	Котельная ООО "Магистраль"	ООО "Магистраль"	
1006	1258	1	Котельная АО "Телекомпания НТВ"	АО "ТЕЛЕКОМПАНИЯ НТВ"	1	Котельная АО "Телекомпания НТВ"	АО "ТЕЛЕКОМПАНИЯ НТВ"	
1007	1259	1	Котельная "Комбинат Западный"	ООО "КОМБИНАТ ЗАПАДНЫЙ"	1	Котельная "Комбинат Западный"	ООО "КОМБИНАТ ЗАПАДНЫЙ"	
1008	1260	1	Котельная "Спецтехавтоцентр"	АО "Спецтехавтоцентр"	1	Котельная "Спецтехавтоцентр"	АО "Спецтехавтоцентр"	
1009	1261	1	Котельная "ГЕЛИЙМАШ"	АО "НПО "ГЕЛИЙМАШ"	0			Исключение системы теплоснабжения при сносе существующих потребителей. Перспективные потребители подключаются к источнику тепла системы теплоснабжения № 1
1010	1262	1	Котельная ЖК "Стеллар Сити"	ООО "Специализированный застройщик "Бастион"	1	Котельная ЖК "Стеллар Сити"	ООО "Специализированный застройщик "Бастион"	
1011	1263	1	Котельная ТРК "Косино парк"	ООО УК «ТЭН-Девелопмент» Д.У. ЗПИФ недвижимости «Актив – ПремьерТраст»	1	Котельная ТРК "Косино парк"	ООО УК «ТЭН-Девелопмент» Д.У. ЗПИФ недвижимости «Актив – ПремьерТраст»	
1012	1264	1	Котельная МПБК "ОЧАКОВО"	ООО "Очаково"	1	Котельная МПБК "ОЧАКОВО"	ООО "Очаково"	
1013	1265	1	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.2	ООО "УК ТИС1"	1	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.2	ООО "УК ТИС1"	
1014	1266	1	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.3	ООО "УК ТИС1"	1	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.3	ООО "УК ТИС1"	
1015	1267	1	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.4	ООО "УК ТИС1"	1	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.4	ООО "УК ТИС1"	
1016	1268	1	Котельная "Гиперглобус"	ООО "ГИПЕРГЛОБУС"	1	Котельная "Гиперглобус"	ООО "ГИПЕРГЛОБУС"	
1017	1269	1	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	КП "МЭД"	1	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	КП "МЭД"	
1018	1270	1	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	КП "МЭД"	1	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	КП "МЭД"	
1019	1271	1	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	КП "МЭД"	1	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	КП "МЭД"	
1020	1272	1	Котельная "ОПХ Толстопальцево"	ООО "Комбинат инновационных технологий - МОНАРХ"	1	Котельная "ОПХ Толстопальцево"	ООО "Комбинат инновационных технологий - МОНАРХ"	
1021	1273	1	Котельная АО "ВКО Алмаз-Антей"	ОАО "ГСКБ "Алмаз-Антей"	1	Котельная АО "ВКО Алмаз-Антей"	ОАО "ГСКБ "Алмаз-Антей"	
1022	1274	1	АИТ Алабушево	ООО "Р-ОПРА"	1	АИТ Алабушево	ООО "Р-ОПРА"	
1023	1275	1	Котельная ООО "Технофарм"	ООО "Технофарм"	1	Котельная ООО "Технофарм"	ООО "Технофарм"	
1024	1276	1	Котельная Складского комплекса "ГАРАНТ"	ООО Складской комплекс "ГАРАНТ"	1	Котельная Складского комплекса "ГАРАНТ"	ООО Складской комплекс "ГАРАНТ"	
1025	1277	1	Котельная Отель-бутик "Богородское"	ПАО "Газпром"	1	Котельная Отель-бутик "Богородское"	ПАО "Газпром"	
1026	1278	1	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	МУП "Троицктеплоэнерго"	1	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	МУП "Троицктеплоэнерго"	
1027	1279	2	Котельная ПСО № 315 (Щапово), Котельная ПСО № 320 (Кленово)	КП "МЭД"	2	Котельная ПСО № 315 (Щапово), Котельная ПСО № 320 (Кленово)	КП "МЭД"	
1028	1280	1	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	КП "МЭД"	1	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	КП "МЭД"	
1029	1281	1	Котельная СК "Авангард"	АО "Мосгаз"	1	Котельная СК "Авангард"	АО "Мосгаз"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
1030	1282	1	Котельная "Эксподизайн"	ООО "Эксподизайн"	1	Котельная "Эксподизайн"	ООО "Эксподизайн"	
1031	1283	1	Котельная БЦ "Гончарная 21"	ООО "АТНК Иинвест"	1	Котельная БЦ "Гончарная 21"	ООО "АТНК Иинвест"	
1032	1284	1	Котельная "БФТ-Диана"	ООО "БФТ-Диана"	1	Котельная "БФТ-Диана"	ООО "БФТ-Диана"	
1033	1285	1	Котельная БЦ "Диагональ ХАУС"	ООО "Мобил менеджмент инвест"	1	Котельная БЦ "Диагональ ХАУС"	ООО "Мобил менеджмент инвест"	
1034	1286	1	Котельная ТЦ "Мармелад"	ООО "Славянка"	1	Котельная ТЦ "Мармелад"	ООО "Славянка"	
1035	1287	1	Котельная БЦ "Бригантниа-Холл"	ООО "Русь-Импорт-Комплект"	1	Котельная БЦ "Бригантниа-Холл"	ООО "Русь-Импорт-Комплект"	
1036	1288	1	Котельная РосНОУ	АНО ВО "Российский новый университет"	1	Котельная РосНОУ	АНО ВО "Российский новый университет"	
1037	1289	1	Котельная БЦ "Озерковская набережная 30"	АО "Зетта Страхование"	1	Котельная БЦ "Озерковская набережная 30"	АО "Зетта Страхование"	
1038	1290	1	Котельная БЦ "Измайловский вал 20"	ПАО "Сбербанк"	1	Котельная БЦ "Измайловский вал 20"	ПАО "Сбербанк"	
1039	1291	1	Котельная ТЦ "Гульден"	ООО "СЗ "Гранель-М"	1	Котельная ТЦ "Гульден"	ООО "СЗ "Гранель-М"	
1040	1292	1	Котельная "Социум-Спас"	ООО "Социум-Спас"	1	Котельная "Социум-Спас"	ООО "Социум-Спас"	
1041	1293	1	Энергоцентр "Русский рыбный мир"	ООО "Русский рыбный мир"	1	Энергоцентр "Русский рыбный мир"	ООО "Русский рыбный мир"	
1042	1294	1	Котельная БП "Соколиный дворик"	ООО "Проект"	1	Котельная БП "Соколиный дворик"	ООО "Проект"	
1043	1295	1	Котельная АО "ГГР"	АО "Газпром газораспределение"	1	Котельная АО "ГГР"	АО "Газпром газораспределение"	
1044	1296	1	Котельная Локомотивное депо Москва-З	АО "ФПК"	1	Котельная Локомотивное депо Москва-З	АО "ФПК"	
1045	1298	0			1	АИТ "Дом правосудия"		
1046	1299	0			1	Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"		
1047	1302	0			1	Новая КТС "Постниково"		
1048	1303	0			1	Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"		
1049	1304	0			1	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"		
1050	2000	1	АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина"	ООО "ГРК"	1	АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина"	ООО "ГРК"	
1051	2001	1	АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"	ООО "ГРК"	1	АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"	ООО "ГРК"	
1052	2002	1	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.2	ООО "Логитек"	1	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.2	ООО "Логитек"	
1053	2003	1	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.1	ООО "Логитек"	1	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.1	ООО "Логитек"	
1054	2005	1	АИТ ЖК "Медовая Долина", 4	ООО "Логитек"	1	АИТ ЖК "Медовая Долина", 4	ООО "Логитек"	
1055	2006	1	АИТ ЖК "Медовая Долина",.2	ООО "Логитек"	1	АИТ ЖК "Медовая Долина",.2	ООО "Логитек"	
1056	2008	1	АИТ ЖК "Медовая Долина" 1 к.2	ООО "Логитек"	1	АИТ ЖК "Медовая Долина" 1 к.2	ООО "Логитек"	
1057	2009	0			1	АИТ(1105006.1)		
1058	2017	0			1	АИТ(806004.1)		Изменение границ за счет переключения системы теплоснабжения 1 котельной, выводимой из эксплуатации (МК 32 п. Толстопальцево)
1059	2025	0			1	АИТ(210022.1)		
1060	2030	1	АИТ ГБОУ Школа № 1298	КП "МЭД"	1	АИТ ГБОУ Школа № 1298	КП "МЭД"	
1061	2031	1	АИТ ХК Сталкер АНО	АНО "Хоккейный Клуб "Сталкер"	1	АИТ ХК Сталкер АНО	АНО "Хоккейный Клуб "Сталкер"	
1062	2038	1	Котельная БЦ Strotskis	ООО "Бетта"	1	Котельная БЦ Strotskis	ООО "Бетта"	
1063	2043	1	АИТ ИЭК- ИНВЕСТ Склад.комплекс (уч.7)	ООО "ИЭК- ИНВЕСТ"	1	АИТ ИЭК- ИНВЕСТ Склад.комплекс (уч.7)	ООО "ИЭК- ИНВЕСТ"	
1064	2048	0			1	АИТ(1106016.1)		
1065	2053	1	Котельная МФК "Тропарево Парк"	ООО СЗ "Самолет-Дудкино"	1	Котельная МФК "Тропарево Парк"	ООО "Самолет Энерго"	
1066	2056	1	МК "99 квартал"	ПАО "МОЭК"	1	МК "99 квартал"	ПАО "МОЭК"	
1067	2059	1	АИТ ЖК Дубровка, 9	ООО "УК Дубровка"	1	АИТ ЖК Дубровка, 9	ООО "УК Дубровка"	
1068	2066	1	АИТ ТД Холод	ИП Миненков Андрей Олегович	1	АИТ ТД Холод	ИП Миненков Андрей Олегович	
1069	2067	1	АИТ ЖК Дубровка, 3, к.1	ООО "УК Дубровка"	1	АИТ ЖК Дубровка, 3, к.1	ООО "УК Дубровка"	
1070	2070	1	АИТ Автобусного парка Юго-западный "Мосгортранс"	АНО "РСИО"	1	АИТ Автобусного парка Юго-западный "Мосгортранс"	АНО "РСИО"	
1071	2071	1	Котельная БЦ "Цитадель"	ООО "АС "Шахтер"	1	Котельная БЦ "Цитадель"	ООО "АС "Шахтер"	
1072	2073	0			1	АИТ(1109054.5)		
1073	2074	0			1	АИТ(1109054.4)		
1074	2082	0			1	АИТ(1109054.3)		
1075	2084	1	АИТ "ОСК ИП Дегай"	ИП Дегай Григорий Владимирович	1	АИТ "ОСК ИП Дегай"	ИП Дегай Григорий Владимирович	
1076	2085	1	АИТ Ветпром	ООО "Представительство "ДЖАНГСУ ЮЮ Медикал"	1	АИТ Ветпром	ООО "Представительство "ДЖАНГСУ ЮЮ Медикал"	
1077	2101	1	Котельная "Дом-интернат"	ООО "ПРОМЭКСПО"	1	Котельная "Дом-интернат"	ООО "ПРОМЭКСПО"	
1078	2111	0			1	АИТ(1204014.9)		
1079	2112	1	Котельная вблизи д. Варварино	ГУП "М.Прогресс"	1	Котельная вблизи д. Варварино	ГУП "М.Прогресс"	
1080	2113	0			1	Новая котельная вблизи с. Былово		
1081	2115	0			1	АИТ(1204045.1)		
1082	2118	0			1	АИТ(1204052.1)		
1083	2121	0			1	АИТ(1205023.1)		
1084	2124	1	АИТ детский сад ЖК "Борисоглебское"	ООО "Апрелевка С2"	1	АИТ детский сад ЖК "Борисоглебское"	ООО "Апрелевка С2"	
1085	2127	1	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.4	ООО "СЗ Эдельвейс"	1	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.4	ООО "СЗ Эдельвейс"	
1086	2128	1	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.5	ООО "СЗ Эдельвейс"	1	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.5	ООО "СЗ Эдельвейс"	
1087	2129	1	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.6	ООО "СЗ Эдельвейс"	1	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.6	ООО "СЗ Эдельвейс"	
1088	2130	1	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.3	ООО "СЗ Эдельвейс"	1	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.3	ООО "СЗ Эдельвейс"	
1089	2131	0			1	АИТ(1207030.5)		
1090	2138	0			1	АИТ(1208045.1)		

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
1091	2142	0			1	АИТ(1210052.1)		
1092	2146	0			1	АИТ(1101013.1)		Изменение границ за счет переключения системы теплоснабжения 1 котельной, выводимой из эксплуатации (Котельная п. Санаторий № 14)
1093	2148	1	Котельная ООО "Проект-Девелопмент"	ООО "Проект-Девелопмент"	1	Котельная ООО "Проект-Девелопмент"	ООО "Проект-Девелопмент"	
1094	2149	1	Котельная ООО "Внуково логистик"	ООО "Внуково логистик"	1	Котельная ООО "Внуково логистик"	ООО "Внуково логистик"	
1095	2150	0			1	АИТ(1105013.1)		
1096	2152	0			1	АИТ(1109055.1)		
1097	2153	1	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	1	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	
1098	2154	1	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	1	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	
1099	2155	1	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	1	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	
1100	2157	1	АИТ Ансамбля Измайловского Кремля	ООО "ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС"	1	АИТ Ансамбля Измайловского Кремля	ООО "ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС"	
1101	2159	0			1	АИТ(1106036.2)		
1102	2160	1	Котельная офисный парк "Комсити" (3 котельных)	ООО "Чарли Ком"	1	Котельная офисный парк "Комсити" (3 котельных)	ООО "Чарли Ком"	
1103	2167	1	АИТ Комплекса по производству продуктов питания из мяса	ООО "ПК ЭЛИТГРУПП ИНВЕСТ"	1	АИТ Комплекса по производству продуктов питания из мяса	ООО "ПК ЭЛИТГРУПП ИНВЕСТ"	
1104	2168	0			1	АИТ(1209312.1)		
1105	2169	0			1	АИТ(1209312.2)		
1106	2170	0			1	АИТ(1209312.7)		
1107	2172	1	АИТ ЖК "Событие-1" к.1	ООО "ДС СТРОЙ"	1	АИТ ЖК "Событие-1" к.1	ООО "ДС СТРОЙ"	
1108	2173	1	АИТ ЖК "Событие-1" к.2	ООО "ДС СТРОЙ"	1	АИТ ЖК "Событие-1" к.2	ООО "ДС СТРОЙ"	
1109	2174	1	АИТ ЖК "Событие-1" к.3	ООО "ДС СТРОЙ"	1	АИТ ЖК "Событие-1" к.3	ООО "ДС СТРОЙ"	
1110	2175	1	Котельная ЖК "Огни-2" к.1	ООО "СМАРТ РАМЕНКИ"	1	Котельная ЖК "Огни-2" к.1	ООО "СМАРТ РАМЕНКИ"	
1111	2176	1	Котельная ЖК "Огни-2" к.2	ООО "СМАРТ РАМЕНКИ"	1	Котельная ЖК "Огни-2" к.2	ООО "СМАРТ РАМЕНКИ"	
1112	2177	1	АИТ ЖК "Река"-1	ООО "СМАРТ РАМЕНКИ"	1	АИТ ЖК "Река"-1	ООО "СМАРТ РАМЕНКИ"	
1113	2178	1	АИТ ЖК "Река-2"	ООО "Специализированный застройщик "Река"	1	АИТ ЖК "Река-2"	ООО "Специализированный застройщик "Река"	
1114	2179	0			1	АИТ(808011.8)		
1115	2180	1	АИТ ЖК "Событие-2"	ООО Специализированный застройщик "РАЗВИТИЕ"	1	АИТ ЖК "Событие-2"	ООО Специализированный застройщик "РАЗВИТИЕ"	
1116	2182	1	АИТ ЖК "Событие-3"	ООО Специализированный застройщик "РАЗВИТИЕ"	1	АИТ ЖК "Событие-3"	ООО Специализированный застройщик "РАЗВИТИЕ"	
1117	2183	0			1	АИТ(808011.12)		
1118	2184	0			1	АИТ(808011.13)		
1119	2185	0			1	АИТ(1209312.3)		
1120	2186	0			1	АИТ(1209312.4)		
1121	2190	1	Котельная ЖК "Лесная сказка"	ООО "Лесная сказка"	1	Котельная ЖК "Лесная сказка"	ООО "Лесная сказка"	
1122	2191	1	Котельная Моллинвест	ООО "МОЛЛИНВЕСТ"	1	Котельная Моллинвест	ООО "МОЛЛИНВЕСТ"	
1123	2192	1	АИТ ООО "Ахун"	ООО "Ахун"	1	АИТ ООО "Ахун"	ООО "Ахун"	
1124	2193	1	Котельная ЖК "Аквилон Парк"	ООО СЗ "СтройНафта"	1	Котельная ЖК "Аквилон Парк"	ООО СЗ "СтройНафта"	
1125	2196	0			1	АИТ ИП "Руднево-4" ИК-6	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	
1126	2197	0			1	АИТ (1204043.1)		
1127	2199	0			1	АИТ (509011.1)		
1128	2200	0			1	АИТ (1210053.1)		
1129	2201	0			1	АИТ (1209305.1)		
1130	2202	0			1	АИТ (1209305.2)		
1131	2203	0			1	АИТ (1209305.3)		
1132	2204	0			1	АИТ (1209305.4)		
1133	2205	0			1	АИТ (1209305.5)		
1134	2206	0			1	АИТ (1209305.6)		
1135	2207	0			1	АИТ (1209305.7)		
1136	2208	0			1	АИТ (1209305.8)		
1137	2210	0			1	АИТ (1108005.1)		
1138	2211	0			1	АИТ (1103026.1)		
1139	2212	0			1	АИТ(1109030.1)		
1140	2213	0			1	АИТ (1109030.2)		
1141	2218	0			1	АИТ (1109017.1)		
1142	2219	0			1	АИТ (1103023.1)		
1143	2220	0			1	АИТ (1108006.1)		
1144	3069	0			1	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра		
1145	3216	0			1	Новая котельная с. Ознобишино		
1146	3217	1	Котельная ЭЖМ "Яковлево"	ООО "Комбинат инновационных технологий - МОНАРХ"	1	Котельная ЭЖМ "Яковлево"	ООО "Комбинат инновационных технологий - МОНАРХ"	
1147	3301	1	Котельная Молжаниновка	ООО "Теплосервис-М"	1	Котельная Молжаниновка	ООО "Теплосервис-М"	
1148	3302	0			1	Новая котельная Новоподрезково	ООО "Самолет Энерго"	
1149	3303	1	Котельная ЖК "Мякинино парк"	ООО "ГрадИнвест"	1	Котельная ЖК "Мякинино парк"	ООО "ГрадИнвест"	
1150	3305	1	Котельная ЖК "Хоумсити"	ООО "Теплосетьэнерго"	1	Котельная ЖК "Хоумсити"	ООО "ГРК"	

№ п/п	№ системы теплоснабжения	по состоянию на 01.01.2022			по состоянию на 01.01.2035			Изменение зон действия систем теплоснабжения
		Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	Количество источников в границах системы теплоснабжения, шт.	Наименование зон действия источников в системе теплоснабжения	Наименование ТСО, действующих в системе теплоснабжения	
1151	3306	1	Котельная ЖК «Рашен Дизайн Дистрикт»	ООО "Специализированный застройщик "ЦПХГ"	1	Котельная ЖК «Рашен Дизайн Дистрикт»	ООО "Специализированный застройщик "ЦПХГ"	
1152	3309	1	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	1	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	
1153	3310	1	Котельная «Руднево-5» ИК-7	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	1	Котельная «Руднево-5» ИК-7	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	
1154	3311	0			1	Новая котельная ИП "Руднево"		
1155	6009	1	Котельная "Колхозная"	ООО "ТСК Мосэнерго" филиал Химкинский	1	Котельная "Колхозная"	ООО "ТСК Мосэнерго" филиал Химкинский	
1156	6010	1	Котельная ул. 8 Марта, д. 10 к. 2	ООО «ТермоТрон»	1	Котельная ул. 8 Марта, д. 10 к. 2	ООО «ТермоТрон»	
1157	3001	0			1	РТС Нагорное шоссе 6	ООО "ТСК Мосэнерго" филиал Химкинский	
1158	3002	0			1	КТС Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго" филиал Химкинский	
1159	2214	0			1	АИТ (1203036.1)		
1160	2215	0			1	АИТ (1210001.1)		
1161	2216	0			1	АИТ (1210006.1)		
1162	2217	0			1	АИТ (1109028.1)		
1163	3035	0			1	Новая котельная вблизи д. Городище		
1164	3116	0			1	Новая котельная ЖК "Новое Летово"		
1165	3117	0			1	Новая котельная МФК "Олимпийский"		
1166	3118	0			1	Новая котельная вблизи д. Елизарово		
1167	3119	0			1	Новая котельная вблизи х. Малинки		
1168	3314	0			1	Новая котельная "Макарово"		Изменение границ за счет включения в границу системы теплоснабжения перспективных потребителей тепла, строительство которых намечается на месте сносимых потребителей 1 ведомственной котельной (Котельная д. Летово)
1169	3316	0			1	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"		
1170	3319	0			1	Новая КТС "Столбово"		
1171	6001	0			1	Котельная д. Дрожжино-2	ООО "ТеплоГрад"	

Таблица 4.2 - Изменение и формирование новых зон действия источников тепловой энергии по периодам 2024-2028 гг., 2029-2033 гг. и 2033- 2034 гг.

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
Источники тепловой энергии ПАО "Мосэнерго",			
в том числе:			
ТЭЦ ПАО "Мосэнерго",			
в том числе:			
ГЭС-1	Новые потребители	Новые потребители ТЭЦ-9 (часть) ТЭЦ-12 (часть) ТЭЦ-20 (часть)	
ТЭЦ-8	Новые потребители ТЭЦ-9 (часть) МК-322 А. Солженицына ул. 33 с .3 ИИТ	Новые потребители МК-314 Гжельский пер. 15	Новые потребители
ТЭЦ-9	Новые потребители	Новые потребители ТЭЦ-8 (часть)	Новые потребители ТЭЦ-20 (часть)
ТЭЦ-11	Новые потребители	Новые потребители ТЭЦ-8 (часть) ТЭЦ-23 (часть) РТС "Фрезер" (часть)	Новые потребители
ТЭЦ-12	Новые потребители ТЭС "Международная" (часть) Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	Новые потребители ТЭЦ-25 (часть)	Новые потребители
ТЭЦ-16	Новые потребители ТЭЦ-25 (часть)	Новые потребители	Новые потребители
ТЭЦ-20	Новые потребители	Новые потребители ТЭЦ-12 (часть) ТЭЦ-25 (часть)	Новые потребители
ТЭЦ-21	Новые потребители	Новые потребители МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1	Новые потребители
ТЭЦ-22	Новые потребители ТЭЦ-11 (часть) РТС "Люблино" РТС "Некрасовка" (часть)	Новые потребители ТЭЦ-26 (часть)	Новые потребители

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
ТЭЦ-23	Новые потребители ГЭС-1 (часть) ТЭЦ-11 (часть) ТЭЦ-21 (часть) ТЭЦ-22 (часть) ТЭЦ-27 (часть) КТС-42 (часть) МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2 МК-236 Цветной бульв. 21 с.13 МК-118 Костянский пер. 10 с.4 МК-122 Даев пер. 29-а, с.2 Котельная АО "НИИР"	Новые потребители ГЭС-1 (часть) ТЭЦ-11 (часть) ТЭЦ-12 (часть) КТС-28 КТС-42	Новые потребители
ТЭЦ-25	Новые потребители ТЭЦ-16 (часть) МК ДО "Полет" Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева" Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	Новые потребители ТЭЦ-12 (часть) КТС-11а, КТС-11 (совместная работа)	Новые потребители
ТЭЦ-26	Новые потребители ТЭЦ-20 (часть) ТЭЦ-22 (часть) ТЭЦ-25 (часть) РТС "Южное Бутово" (часть) КТС "Мелитопольская"	Новые потребители РТС "Волхонка-ЗИЛ" (часть)	Новые потребители
ТЭЦ-27	Новые потребители ТЭЦ-21 (часть)	Новые потребители	Новые потребители
РТС ПАО "Мосэнерго", в том числе:			
РТС "Фрезер"	Новые потребители	Новые потребители ТЭЦ-8 (часть)	Новые потребители
РТС "Нагатино"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Коломенская", ГТЭС "Коломенское" (совместная работа)	Новые потребители РТС "Ленино-Дачное" (часть)	Новые потребители РТС "Нагатино" (часть)	Новые потребители
РТС "Курьяново"	Новые потребители ТЭЦ-22 (часть)	Новые потребители ТЭЦ-22 (часть)	Новые потребители

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
РТС "Люблино"		вывод из эксплуатации	
РТС "Красная Пресня"	Новые потребители ТЭЦ-16 (часть) ТЭЦ-25 (часть) ТЭС "Международная" (часть)	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Волхонка-ЗИЛ"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Отрадное"	Новые потребители ТЭЦ-21 (часть)	Новые потребители ТЭЦ-21 (часть)	
РТС "Новомосковская"	Новые потребители	Новые потребители ТЭЦ-21 (часть)	Новые потребители
РТС "Переяславская"	Новые потребители ТЭЦ-21 (часть)	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Жулебино"	Новые потребители		
РТС "Перово"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Некрасовка"	Новые потребители ТЭЦ-22 (часть)	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Ростокино"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Бабушкино-1"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Рублево"	Новые потребители ИИТ Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	Новые потребители ТЭЦ-25 (часть)	Новые потребители
РТС "Кунцево"	ТЭЦ-25 (часть)	в длительной консервации	в длительной консервации
РТС "Крылатское"	Новые потребители	Новые потребители ТЭЦ-25 (часть)	
РТС "Южное Бутово"	Новые потребители РТС "Южное Бутово" (часть) ТЭЦ-26 (часть)	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Теплый Стан"	Новые потребители	Новые потребители ТЭЦ-25 (часть)	Новые потребители
РТС "Ленино-Дачное"	Новые потребители	Новые потребители РТС "Коломенская", ГТЭС "Коломенское" (совместная работа) (часть)	Новые потребители
РТС "Чертаново"	Новые потребители	Новые потребители	
РТС "Тушино-1"	Новые потребители	Новые потребители	
РТС "Тушино-2"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
РТС "Тушино-3"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Тушино-4"	Новые потребители	Новые потребители РТС "Тушино-2" (часть)	Новые потребители
РТС "Тушино-5"	Новые потребители	Новые потребители	
КТС ПАО "Мосэнерго", в том числе:			
ГТЭС "Щербинка"	Новые потребители ТЭЦ-26 (часть)		
КТС-11а, КТС-11 (совместная работа)	Новые потребители МК "Западный порт" Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	Новые потребители	Новые потребители
КТС-18	Новые потребители ТЭЦ-8 (часть)	Новые потребители	
КТС-54	Новые потребители КТС-18 (часть)	Новые потребители	Новые потребители
КТС-405 "Стандартная"		вывод из эксплуатации	
КТС "Мелитопольская"	вывод из эксплуатации		
МК ПАО "Мосэнерго", в том числе:			
МК "Западный порт"	вывод из эксплуатации		
Источники тепловой энергии ПАО "МОЭК", в том числе:			
ПАО "МОЭК" на территории 10 АО г. Москвы, в том числе:			
РТС ПАО "МОЭК" на территории 10 АО г. Москвы, в том числе:			
РТС "Терешково", РТС "Солнцево", РТС "Переделкино", ПГУ ТЭС "Терешково" (совместная работа)	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Пенягино"	Новые потребители		Новые потребители
РТС "Строгино"	Новые потребители	Новые потребители	
РТС "Митино"	Новые потребители МК "Новобратцево" Центральная ул. 2 с.1	Новые потребители	Новые потребители
РТС-1 г. Зеленоград	Новые потребители		
РТС-2 г. Зеленоград	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
РТС-3 г. Зеленоград	Новые потребители	Новые потребители	
РТС-4 г. Зеленоград	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
КТС ПАО "МОЭК" на территории 10 АО г. Москвы, в том числе:			
КТС "Акулово"	Новые потребители	Новые потребители	
КТС-28		вывод из эксплуатации	

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
КТС-42		вывод из эксплуатации	
КТС-40	Новые потребители	Новые потребители	
КТС "Нижние Котлы"	Новые потребители	Новые потребители	
КТС-58	Новые потребители		
КТС "Покровское-Стрешнево"	Новые потребители	Новые потребители	
МК ПАО "МОЭК" на территории 10 АО г. Москвы, в том числе:			
МК-223 Долгоруковская ул. 33 с.13	Новые потребители		
МК-237 Дмитровка М. ул. 14 с.3		Новые потребители	
МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2	вывод из эксплуатации		
МК-236 Цветной бульв. 21 с.13	вывод из эксплуатации		
ПК "Правобережная" Правобережная ул. 4 к.3	вывод из эксплуатации		
МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1		вывод из эксплуатации	
МК-118 Костянский пер. 10 с.4	вывод из эксплуатации		
МК-122 Даев пер. 29-а, с.2	вывод из эксплуатации		
МК "Оранжерейная" Оранжерейная ул. 8а с.1		Новые потребители	
МК "Новобратцево" Центральная ул. 2 с.1	вывод из эксплуатации		
МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3	вывод из эксплуатации		
МК-314 Гжельский пер. 15	Новые потребители	вывод из эксплуатации	
АИТ ПАО "МОЭК" на территории 10 АО г. Москвы, в том числе:			
АИТ № 6 Соколово-Мещерская ул. 4 к.2	Новые потребители		
АИТ № 10 Ландышевая ул. 14 с.2		Новые потребители	
АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	Новые потребители		
АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	Новые потребители		
АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	Новые потребители		
ПАО "МОЭК" на территории ТиНАО г. Москвы, в том числе:			
РТС ПАО "МОЭК" на территории ТиНАО г. Москвы, в том числе:			
РТС "Внуково"		в длительной консервации	в длительной консервации
КТС ПАО "МОЭК" на территории ТиНАО г. Москвы, в том числе:			
КТС "Мосрентген"		Новые потребители	
КТС-2 "Московский"	Новые потребители	Новые потребители	
КТС "Коммунарка"	Новые потребители	Новые потребители	
КТС № 8 п. Кокошкино, КТС "Кокошкино" (совместная работа)	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
КТС № 18 пос. Киевский	Новые потребители		
КТС № 51 п. Яковлевское	Новые потребители		

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
КТС № 36 п. Птичное		Новые потребители	Новые потребители
КТС № 38 п. Птичное	Новые потребители	Новые потребители	
КТС "Знамя Октября"	Новые потребители	Новые потребители	
КТС "Остафьево"		Новые потребители	
КТС "Фабрика им. 1 Мая"		Новые потребители	
КТС "Вороново"	Новые потребители	Новые потребители	
КТС "Красная Пахра"	Новые потребители	Новые потребители	
КТС "Красное"	Новые потребители		
КТС "Шишкин лес"	вывод из эксплуатации		
КТС "Щапово"	Новые потребители	Новые потребители	
КТС-1 "Щербинка"	Новые потребители	Новые потребители	
КТС-3 "Щербинка"	Новые потребители		
КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	Новые потребители МК № 10 п. Мамыри	Новые потребители	
КТС № 153 п. Ватутинки	Новые потребители	Новые потребители	
КТС "Курилово"	Новые потребители	Новые потребители	
МК ПАО "МОЭК" на территории ТиНАО г. Москвы, в том числе:			
МК "Переделкино"		Новые потребители	
МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	Новые потребители		
МК "Марьино"	вывод из эксплуатации		
МК № 46 д. Акиньшино		Новые потребители	
МК № 21 х. Ильичевка		Новые потребители	
МК № 22 д. Крекшино	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
МК № 33 п. Первомайское	Новые потребители	Новые потребители	
МК 32 п. Толстопальцево	Новые потребители	вывод из эксплуатации	
МК "Секерино"	Новые потребители		
МК "Михайловское"		Новые потребители	
МК "ДРП-3"		Новые потребители	
МК "БКУ-350"		Новые потребители	
МК-4 г. Щербинка		Новые потребители	
МК "Спортбаза Щапово"		Новые потребители	
МК № 10 п. Мамыри	вывод из эксплуатации		
МК "Щербинка"			Новые потребители
Источники тепловой энергии ООО "ТСК Мосэнерго", в том числе:			

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
Котельные ООО "ТСК Мосэнерго" филиал Сколковский, в том числе:			
МК ДО "Полет"	вывод из эксплуатации		
Котельные ООО "ТСК Мосэнерго" филиал Химкинский, в том числе:			
Котельная "Колхозная"	Новые потребители	Новые потребители	
Котельные других организаций, в том числе: осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:			
Котельные других организаций, в том числе: осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории 10 АО г. Москвы, в том числе:			
Котельная АО "КК ЖБИ № 9"	вывод из эксплуатации		
Котельная КДК "Большевик"	Новые потребители		
Котельная АО "НИИР"	вывод из эксплуатации		
Центральная котельная ВДНХ	Новые потребители		
Котельная АО "НИЦЭВТ"		Новые потребители	
Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	вывод из эксплуатации		
Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	вывод из эксплуатации		
Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	вывод из эксплуатации		
Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	Новые потребители	Новые потребители	
Котельная ЖК "Румянцево-Парк"	Новые потребители		
Котельная ЖК "Мякинино парк"	Новые потребители		
Котельная д. Дрожжино-2		Новые потребители	
Котельные других организаций, в том числе: осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории ТиНАО г. Москвы, в том числе:			
Котельная ЖК "Прима парк"	Новые потребители		
Котельная филиала ОК "Ватутинки"		Новые потребители	
Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	Новые потребители		
Котельная № 2 ООО "Декор"	Новые потребители		
Котельная ООО "Геруда"	Новые потребители	Новые потребители Энергоцентр АПК "Московский" (часть)	Новые потребители
Котельная № 1 ООО "Декор"	Новые потребители		Новые потребители
Котельная АО "Инвесттраст"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Котельная "Новомосковский Технопарк"	вывод из эксплуатации		

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
Котельная ОАО "МАНП"		Новые потребители	
Котельная ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"		Новые потребители	
Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	Новые потребители		
Котельная п. д/о Плесково		Новые потребители	
Котельная мкр. "Солнцево-парк"	Новые потребители		
Котельная "Град Московский"	Новые потребители		
Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	Новые потребители		
Котельная № 2	Новые потребители КТС-1 "Щербинка" (часть)		
Котельная Центральная	Новые потребители	Новые потребители	
Котельная № 13			вывод из эксплуатации
Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"			Новые потребители
Котельная п. Воскресенское	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Котельная Детский санаторий № 39	Новые потребители		
Котельная ЖК "Рассказово"	Новые потребители		
Котельная МФК "Тропарево Парк"	Новые потребители		
Котельная ЖК "Лесная сказка"	Новые потребители		
Котельная ЖК "Середневский лес"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
РТС "Саларьево"	Новые потребители	Новые потребители	
КТС "Прокшино"	Новые потребители ИИТ (часть)	Новые потребители	
Котельная ЖК "Москвичка"		Новые потребители	
Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	Новые потребители	Новые потребители	
Котельная ЖК "Южное Бунино"	Новые потребители		
Котельная ЖК "Остафьево"	Новые потребители		
Котельная ЖК "Алхимово"	Новые потребители		Новые потребители
Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	Новые потребители	Новые потребители	
Котельная ЖК "Новое Внуково"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
КТС "Бачурино"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Котельная ЖК "Цветочные поляны"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Котельные других организаций, в том числе: не осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:			
Котельные других организаций, в том числе: не осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории 10 АО г. Москвы, в том числе:			

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
Котельная АО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"		вывод из эксплуатации	
Котельная ОАО "Пресненский машиностроительный завод"		Новые потребители	
Котельная ОАО "ММЗ "АВАНГАРД"	Новые потребители		
Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик"	вывод из эксплуатации		
Котельная ОАО "Русский мех"	вывод из эксплуатации		
Котельная ОАО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"		Новые потребители	
Котельная ОАО "Останкинский пивоваренный завод"	вывод из эксплуатации		
Котельная ГУП "Столичные аптеки"	вывод из эксплуатации		
Котельная ОАО "ДСК-1" "Ростокинский з-д ЖБК"	Новые потребители		
Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"			вывод из эксплуатации
Котельная ЗАО "ЭЗОИС"		вывод из эксплуатации	
Котельная ФГУП "НИИ парашютостроения"	Новые потребители		
Котельная ООО "Альвента стиль"	Новые потребители		
Котельная ОАО "Карачаровский механический завод"		вывод из эксплуатации	
Котельная ОАО "КЖБК-2"		вывод из эксплуатации	
Котельная ЗАО "Вира-Р"		вывод из эксплуатации	
Котельная ОАО "Моспищестрой"		вывод из эксплуатации	
Котельная ОАО "Спецтехмонтаж"	вывод из эксплуатации		
Котельная ООО "Палмира электроникс"	Новые потребители		
Котельная ОАО ПО "Даниловский строительный завод"	вывод из эксплуатации		
Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"		вывод из эксплуатации	
Котельная ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	Новые потребители		
Котельная ОАО "МТЗ "Рубин"		вывод из эксплуатации	
Котельная ООО СП "Консорциум"		Новые потребители	
Котельная АО "Логистический центр Кунцево"	Новые потребители		
Котельная ЗАО "Ингеокомпром"	вывод из эксплуатации		
Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"		вывод из эксплуатации	
Котельная ОАО МТТЭС "Мострансэкспедиция"	вывод из эксплуатации		
Котельная АО "Совтрансавтоэкспедиция"			вывод из эксплуатации
Котельная "ГЕЛИЙМАШ"		вывод из эксплуатации	
Котельная ЖК "Стеллар Сити"	Новые потребители		
Котельная офисный парк "Комсити" (3 котельных)	Новые потребители		
Котельная Молжаниновка	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Котельная д. Дрожжино-2		Новые потребители	
Котельная ул. 8 Марта, д. 10 к. 2	Новые потребители		

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
Котельные других организаций, в том числе: не осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории ТиНАО г. Москвы, в том числе:			
Котельная д. Летово	вывод из эксплуатации		
Котельная Детский санаторий № 39	Новые потребители		
Котельная п. Санаторий № 14	вывод из эксплуатации		
Котельная Индустриальный парк "Индиго"	Новые потребители		
Котельная ООО "ДДТ "Логистик"	Новые потребители		
Котельная ПАО Машиностроительный завод"ЗиО-Подольск"		вывод из эксплуатации	
Котельная № 2 ст. Бекасово-Сортировочная	Новые потребители		
Котельная ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"		Новые потребители	
Котельная "ОПХ Толстопальцево"	Новые потребители		
Котельная МФК "Тропарево Парк"	Новые потребители		
АИТ Автобусного парка Юго-западный "Мосгортранс"	Новые потребители		
Котельная ООО "Внуково логистик"	Новые потребители		
Котельная ЖК "Лесная сказка"	Новые потребители		
Котельная ОАНО «Школа «Летово»	Новые потребители		
Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	Новые потребители	Новые потребители	
Котельная ЖК "Южное Бунино"	Новые потребители		
Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	Новые потребители	Новые потребители	
Котельная ЖК "Новое Внуково"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Котельная ЭЖМ "Яковлево"	Новые потребители		
Котельная ЖК "Цветочные поляны"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Когенерационные источники других организаций, в том числе: осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:			
Когенерационные источники других организаций, в том числе: осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории 10 АО г. Москвы, в том числе:			
ТЭС "Международная"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Когенерационные источники других организаций, в том числе: осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории ТиНАО г. Москвы, в том числе:			
ГТЭС "Внуково"	Новые потребители РТС "Внуково"	Новые потребители	Новые потребители
Когенерационные источники других организаций, в том числе: не осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:			

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
Когенерационные источники других организаций, в том числе: не осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории 10 АО г. Москвы, в том числе:			
Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Новые потребители		
Когенерационные источники других организаций, в том числе: не осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории ТиНАО г. Москвы, в том числе:			
Новые источники тепловой энергии, в том числе:			
Новые источники тепловой энергии на территории 10 АО г. Москвы, в том числе:			
Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"	Новые потребители		
АИТ(210022.1)		Новые потребители	
АИТ(1106036.2)	Новые потребители		
АИТ(808011.8)	Новые потребители		
АИТ(808011.12)	Новые потребители		
АИТ(808011.13)	Новые потребители		
АИТ ИП "Руднево-4" ИК-6	Новые потребители		
АИТ "Дом правосудия"	Новые потребители		
АИТ (509011.1)	Новые потребители		
АИТ(1106032.1)			Новые потребители
Новая котельная "Рублево-Архангельское"	Новые потребители	Новые потребители	
Новая котельная МФК "Олимпийский"	Новые потребители		
Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"		Новые потребители	
Новая котельная Новоподрезково	Новые потребители	Новые потребители	
Новая котельная ИП "Руднево"	Новые потребители		
Новая котельная "Некрасовка-2"	Новые потребители ТЭЦ-22 (часть)	Новые потребители	Новые потребители
Новый блок на ТЭЦ-25	Новые потребители ТЭЦ-25 (часть) РТС "Кунцево"	Новые потребители	Новые потребители
Новый блок на ТЭЦ-26	Новые потребители ТЭЦ-26 (часть) РТС "Южное Бутово" (часть) ГТЭС "Щербинка"	Новые потребители	Новые потребители
Новые источники тепловой энергии на территории ТиНАО г. Москвы, в том числе:			
АИТ(1105006.1)		Новые потребители	

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
АИТ(806004.1)		Новые потребители МК 32 п. Толстопальцево	
АИТ(1106016.1)	Новые потребители		
АИТ(1109054.5)	Новые потребители		
АИТ(1109054.4)	Новые потребители		
АИТ(1109054.3)			Новые потребители
АИТ(1204014.9)			Новые потребители
Новая котельная вблизи с. Былово			Новые потребители
АИТ(1204045.1)		Новые потребители	Новые потребители
АИТ(1204052.1)		Новые потребители	
АИТ(1205023.1)	Новые потребители	Новые потребители	
АИТ(1207030.5)			Новые потребители
АИТ(1208045.1)		Новые потребители	
АИТ(1210052.1)	Новые потребители		
АИТ(1101013.1)	Котельная п. Санаторий № 14		
АИТ(1105013.1)	Новые потребители		
АИТ(1109055.1)	Новые потребители		
АИТ(1209312.1)	Новые потребители		
АИТ(1209312.2)	Новые потребители		
АИТ(1209312.7)	Новые потребители		
АИТ(1209312.3)	Новые потребители		
АИТ(1209312.4)	Новые потребители		
АИТ (1204043.1)	Новые потребители		
АИТ (1210053.1)	Новые потребители		
АИТ (1209305.2)		Новые потребители	
АИТ (1209305.4)		Новые потребители	
АИТ (1209305.5)		Новые потребители	
АИТ (1209305.6)		Новые потребители	
АИТ (1209305.8)		Новые потребители	
АИТ (1108005.1)			Новые потребители
АИТ (1103026.1)	Новые потребители		
АИТ(1109030.1)	Новые потребители		
АИТ (1109030.2)	Новые потребители		
АИТ (1203036.1)		Новые потребители	Новые потребители
АИТ (1210001.1)		Новые потребители	Новые потребители
АИТ (1210006.1)		Новые потребители	Новые потребители

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
АИТ (1109028.1)	Новые потребители		
АИТ (1109017.1)	Новые потребители		
АИТ (1103023.1)			Новые потребители
АИТ (1108006.1)			Новые потребители
Новая котельная вблизи Калужского ш.	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
АИТ(1109029.2)	Новые потребители		
Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино		Новые потребители	
Новая котельная вблизи дер. Шахово		Новые потребители	Новые потребители
Новая котельная вблизи п. Первомайское			Новые потребители
АИТ (1204008.6)	Новые потребители		
Новая котельная вблизи д. Городище		Новые потребители	
Новая котельная вблизи д. Десна	Новые потребители	Новые потребители	
Новая котельная вблизи д. Пыхчево		Новые потребители	
Новая котельная вблизи д. Кувекино			Новые потребители
Новая КТС ЖК "Деснаречье"	Новые потребители	Новые потребители	
АИТ(1207036.1)	Новые потребители		
Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	Новые потребители		Новые потребители
Новая котельная вблизи д. Летово	Новые потребители	Новые потребители	
Новая котельная вблизи д. Бабенки		Новые потребители	
Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	Новые потребители		
Новая котельная вблизи д. Софьино	Новые потребители		Новые потребители
АИТ (1204050.3)		Новые потребители	
АИТ(1204033.1)	Новые потребители	Новые потребители	
Новая котельная вблизи д. Хатминки			Новые потребители
Новая котельная вблизи д. Конюшково		Новые потребители	
Новая котельная вблизи д. Крекшино			Новые потребители
Новая котельная вблизи д. Черепово	Новые потребители	Новые потребители	
Новая котельная п. Мамыри		Новые потребители	Новые потребители
АИТ(1109040.1)	Новые потребители		
Новая котельная мкр. В			Новые потребители Котельная Центральная (часть) Котельная № 13
АИТ(1207039.1)			Новые потребители
Новая котельная п. Шишкин лес	Новые потребители КТС "Шишкин лес"	Новые потребители	
Новая котельная "Малинки"		Новые потребители	Новые потребители

Наименование источника	Изменение и формирование новых зон действия от источников тепловой энергии по периодам		
	2024-2028 гг.	2029-2033 гг.	2033-2034 гг.
	Основные переключаемые/подключаемые потребители		
Новая котельная вблизи КП "Булгаков"			Новые потребители
АИТ(1210055.1)		Новые потребители	
Новая котельная вблизи д. Русино		Новые потребители	Новые потребители
АИТ(1210033.1)			Новые потребители
Новая котельная вблизи п. Спортбаза	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
АИТ(1109029.1)		Новые потребители	
Новая котельная ЖК "Новое Летово"	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Новая котельная вблизи д. Елизарово			Новые потребители
Новая котельная вблизи х. Малинки			Новые потребители
АИТ(1210010.1)	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Новая котельная "Славянский Мир"		Новые потребители	Новые потребители
Новая котельная вблизи д. Соколово №1			Новые потребители
АИТ(1106012.1)		Новые потребители	Новые потребители
Новая котельная вблизи д. Соколово №2	Новые потребители	Новые потребители	Новые потребители
Новая котельная вблизи дер. Мостовское			Новые потребители
Новая котельная с. Ознобишино	Новые потребители	Новые потребители	
Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	Новые потребители Котельная "Новомосковский Технопарк"	Новые потребители	Новые потребители
Новая котельная "Макарово"	Новые потребители	Новые потребители	
Новая КТС "Постниково"	Новые потребители	Новые потребители	
Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	Новые потребители	Новые потребители	
Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	Новые потребители	Новые потребители	
Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"	Новые потребители	Новые потребители	
Новая КТС "Столбово"	Новые потребители		
ИИТ	Новые потребители МК "Марьино" Котельная АО "КК ЖБИ № 9"	Новые потребители	Новые потребители

4.1.1 Зоны действия источников тепловой энергии ПАО «Мосэнерго»

Зоны действия ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»

ГЭС-1

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ГЭС-1 увеличиться за счет переключения части потребителей с ТЭЦ-9, ТЭЦ-12, ТЭЦ-20 и подключения новых потребителей.

ТЭЦ-8

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ТЭЦ-8 изменится за счет намечаемого переключения части потребителей с ТЭЦ-9, выводимых из эксплуатации 2 МК ПАО «МОЭК» и переключении части потребителей на ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, ТЭЦ-22, РТС «Фрезер», КТС-18, а также подключения новых потребителей, в том числе застройки территории «ЗИЛ», «Серп и Молот», «Рязанский проспект», «Нагатинская пойма».

ТЭЦ-9

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ТЭЦ-9 изменится за счет намечаемого переключения части потребителей с ТЭЦ-8 и ТЭЦ-20, переключении части потребителей на ТЭЦ-8, ГЭС-1 и подключения новых потребителей застройки территории «Симоновская набережная».

ТЭЦ-11

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ТЭЦ-11 изменится за счет переключения части потребителей на ТЭЦ-8, ТЭЦ-23, переключения части потребителей с ТЭЦ-8, ТЭЦ-23, РТС «Фрезер» и намечаемого подключения новых потребителей.

ТЭЦ-12

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ТЭЦ-12 изменится за счет намечаемого переключения части потребителей на ГЭС-1, ТЭЦ-20, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, переключения с ТЭЦ-25, ТЭС «Международная», котельной ФГАУ «НМИЦ НХ» им. ак. Н.Н. Бурденко и намечаемого подключения новых потребителей.

ТЭЦ-16

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ТЭЦ-16 изменится за счет намечаемого переключения части потребителей на ТЭЦ-25, РТС «Красная Пресня», а также подключения новых потребителей.

ТЭЦ-20

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ТЭЦ-20 изменится за счет переключения части потребителей с ТЭЦ-12, ТЭЦ-25 и переключения части потребителей на ГЭС-1, ТЭЦ-9, ТЭЦ-26 и подключения новых потребителей.

ТЭЦ-21

На 01.01.2035 зона действия ТЭЦ-21 изменится за счет переключения потребителей выводимых из эксплуатации КТС-405 и МК «Михалковская» Михалковская ул. 46 к.1, переключения части потребителей на ТЭЦ-23, ТЭЦ-27, РТС «Отрадное», РТС «Новомосковская» и РТС «Переяславская», подключения новых потребителей, в том числе перспективных потребителей г. Химки (Московская обл.).

ТЭЦ-22

На период до 2035 г. зона действия ТЭЦ-22 изменится за счет переключения потребителей с выводимой из эксплуатации РТС «Люблино», части потребителей с ТЭЦ-8, ТЭЦ-26, РТС «Некрасовка», подключения новых потребителей, в том числе территории Люберецких полей аэрации (ЛПА), г.о. Котельники, г. Люберцы (район Южный и Центральный), г. Дзержинский (Московской области), а также переключения части потребителей на ТЭЦ-23, ТЭЦ-26, РТС «Курьяново», РТС «Некрасовка» и на новую котельную «Некрасовка-2».

ТЭЦ-23

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ТЭЦ-23 изменится за счет намечаемого переключения потребителей с выводимых из эксплуатации котельных КТС-28, КТС-42, МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2, МК-236 Цветной бульв. 21 с.13, МК-118 Костянский пер. 10 с.4, МК-122 Даев пер. 29-а, с.2, АО «НИИР», переключения части потребителей с ГЭС-1, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, ТЭЦ-21, ТЭЦ-22 и переключения части потребителей на ТЭЦ-11, ТЭЦ-27, присоединения перспективных потребителей, в том числе потребителей г.о. Балашиха (Московской области).

ТЭЦ-25

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ТЭЦ-25 изменится за счет переключения потребителей с выводимых из эксплуатации котельных № 51 и № 60 ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» и МК ДО «Полет», части потребителей с ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, КТС-11 (КТС-11а), переключения части потребителей на ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, ТЭЦ-20, ТЭЦ-26, РТС «Рублёво», РТС «Кунцево», РТС «Теплый Стан», РТС «Крылатское», Новый блок на ТЭЦ-25, подключения новых потребителей, в том числе территории Мневниковской поймы, ИЦ «Сколково», территории Инновационного научно-

технологического центра МГУ «Воробьевы горы» и прилегающей территории МГУ им. М.В. Ломоносова, территории АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева».

ТЭЦ-26

На 01.01.2035 зона действия ТЭЦ-26 изменяется за счет переключения части потребителей с ТЭЦ-20, ТЭЦ-22, ТЭЦ-25, РТС «Волхонка-ЗИЛ», КТС «Мелитопольская» (на период до 2029 года, далее на новый блок ТЭЦ-26), подключения новых потребителей и переключения части тепловой нагрузки на Новый блок на ТЭЦ-26.

ТЭЦ-27

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ТЭЦ-27 изменится за счет переключения части потребителей с ТЭЦ-21, ТЭЦ-23 и подключения новых потребителей, в том числе потребителей г. Мытищи (Московская область).

Зоны действия котельных ПАО «Мосэнерго»

РТС «Курьяново»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Курьяново» формируется за счет переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-22 и подключения перспективных потребителей.

РТС «Красная Пресня»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Красная Пресня» формируется за счет переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-16, и подключения перспективных потребителей.

РТС «Отрадное»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Отрадное» формируется за счет переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-21 и подключения перспективных потребителей.

РТС «Переяславская»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Переяславская» формируется за счет переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-21 и подключения перспективных потребителей.

РТС «Новомосковская»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Новомосковская» формируется за счет переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-21 и подключения перспективных потребителей.

РТС «Некрасовка»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Некрасовка» формируется за счет переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-22 и на ТЭЦ-22, а также подключения новых потребителей.

РТС «Рублево»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Рублево» формируется за счет переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-25, Котельной АО "КК ЖБИ № 9", ИИТ и подключения новых потребителей.

РТС «Фрезер»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Фрезер» формируется за счет переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-8 и подключения новых потребителей.

РТС «Крылатское»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Крылатское» формируется за счет переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-25 и подключения новых потребителей.

РТС «Южное Бутово»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Южное Бутово» формируется за счет переключения части тепловых нагрузок на Новый блок на ТЭЦ-26 (на ТЭЦ-26 на период до ввода Нового блока), ГТЭС «Щербинка» и подключения новых потребителей.

РТС «Теплый Стан»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Теплый Стан» формируется за счет переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-25 и подключения новых потребителей.

РТС «Ленино-Дачное»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Ленино-Дачное» формируется за счет переключения части потребителей с РТС "Коломенская"/ГТЭС "Коломенское", а также подключения новых потребителей.

РТС «Тушино-4»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Тушино-4» формируется за счет переключения части потребителей с РТС «Тушино-2», а также подключения новых потребителей.

КТС-11, КТС-11а (совместная работа)

На 01.01.2035 зона теплоснабжения КТС-11, КТС-11а формируется за счет переключения потребителей, выводимой из эксплуатации МК «Западный порт» и части

потребителей (потребители ЖКС) котельной Цех № 12 ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева», а также подключения новых потребителей.

КТС-54

На 01.01.2035 зона теплоснабжения КТС-54 формируется за счет переключения части потребителей с КТС-18, а также подключения новых потребителей.

На 01.01.2035 зоны теплоснабжения следующих котельных формируются за счет намечаемого подключения тепловых нагрузок новых потребителей: РТС «Нагатино», РТС «Волхонка-ЗИЛ», РТС «Перово», РТС «Ростокино», РТС «Бабушкино-1», РТС «Тушино-1», РТС «Тушино-2», РТС «Тушино-3», РТС «Тушино-5», РТС «Чертаново».

4.1.2 Зоны действия источников тепловой энергии ПАО «МОЭК»

РТС «Митино»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения РТС «Митино» формируется за счет переключения потребителей, выводимой из эксплуатации МК «Новобратцево» Центральная ул. 2 с.1 и подключения новых потребителей.

КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» изменится за счет намечаемого переключения потребителей, выводимой из эксплуатации МК № 10 п. Мамыри и подключения новых потребителей.

На 01.01.2035 зоны теплоснабжения следующих котельных формируются за счет намечаемого подключения тепловых нагрузок новых потребителей: РТС «Переделкино», РТС «Пенягино», РТС «Строгино», РТС-1, РТС-2, РТС-3, РТС-4 г. Зеленоград, КТС «Акулово», КТС-40, КТС- 58, КТС «Покровское-Стрешнево», КТС «Захарьино», МК- 309 Радищевская Верхн. ул. 4 с.3-4-5, МК-237 Дмитровка М. ул. 14 с.3, МК «Оранжерейная» Оранжерейная ул. 8а с.1, АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3, КТС «Мосрентген», КТС-1 «Московский», КТС-2 «Московский», КТС «Яковлево», КТС «Кленово», КТС № 18 пос. Киевский, КТС № 51 п. Яковлевское, КТС № 36 п. Птичное, КТС № 38 п. Птичное, КТС «Знамя Октября», КТС «Остафьево», КТС «Фабрика им. 1 Мая», КТС «Вороново», КТС «Красная Пахра», КТС «Красное», КТС «Щапово», КТС-1 «Щербинка», КТС-3 «Щербинка», КТС «Кокошкино», КТС «Курилово», МК «Переделкино», МК № 46 д. Акиньшино, МК № 21 х. Ильичевка, МК № 22 д. Крекшино, МК № 33 п. Первомайское, МК «Секерино», МК «Михайловское», МК «ДРП-3», МК «БКУ-350», МК-4 г. Щербинка, МК-5 г. Щербинка, МК «Спортбаза Щапово»,

АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3, КТС № 8 п. Кокошкино, КТС № 153 п. Ватутинки.

4.1.3 Зоны действия источников тепловой энергии других организаций

ГТЭС «Коломенское» (совместно с РТС «Коломенская»)

На 01.01.2035 формируется зона теплоснабжения при совместной работе РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское», с учетом переключения части потребителей с РТС «Нагатино» и на РТС «Ленино-Дачное», и подключения новых потребителей.

ТЭС «Международная»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ТЭС «Международная» изменится за счет намечаемого переключения части потребителей на ТЭЦ-12 и подключения новых потребителей.

ГТЭС «Внуково»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения ГТЭС «Внуково» формируется за счет намечаемого переключения потребителей с выводимой в длительную консервацию (ориентировочно с 2029 года) РТС «Внуково», а также подключения новых потребителей.

Котельная Центральная

На 01.01.2035 зона теплоснабжения котельной Центральная формируется за счет намечаемого переключения части потребителей на новую котельную мкр. В, а также подключения новых потребителей.

Котельная ООО «Геруда»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения котельной ООО «Геруда» формируется за счет переключения части потребителей с Энергоцентра АПК "Московский", а также подключения новых потребителей.

На 01.01.2035 зоны теплоснабжения следующих котельных формируются за счет намечаемого подключения тепловых нагрузок новых потребителей: котельной ЖК "Мякинино парк", Энергокомплекса "СРК "Легенды хоккея", котельной ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой", котельной АО "НИЦЭВТ", Центральной котельной ВДНХ, котельной КДК "Большевик", КТС "Бачурино", котельной ЖК «Ватутинки Парк», котельной ЖК "Новые Ватутинки. Десна", котельной ЖК "Алхимово", котельной ЖК "Остафьево", котельной ЖК "Москвичка", котельной ЖК "Испанские кварталы", РТС "Саларьево", котельной

ЖК "Середневский лес", котельной ЖК "Рассказово", котельной Детский санаторий № 39, котельной п. Воскресенское, котельной ул. Лагерная, 2б, котельной Центральная, котельной ЗАО "Санаторий Ерино", котельной "Град Московский", котельной мкр. "Солнцево-парк", котельной п. д/о Плесково, котельной ПНИ № 5 (п. Филимонки), котельной ГБУ ЦРИ "Красная Пахра", котельной ОАО "МАНП", котельной АО "ТЭИК", котельной АО "Инвесттраст", котельной № 1 ООО "Декор", котельной № 2 ООО "Декор", котельной п. Газопровод (территория "МУЭГ"), котельной филиала ОК "Ватутинки", котельной ЖК "Прима парк".

4.1.4 Зоны действия новых источников тепловой энергии

Новый блок на ТЭЦ-25

На 01.01.2035 зона теплоснабжения Нового блока на ТЭЦ-25 формируется за счет намечаемого переключения части потребителей с ТЭЦ-25, потребителей с выводимой в длительную консервацию РТС «Кунцево», а также подключения новых потребителей.

Новый блок на ТЭЦ-26

На 01.01.2035 зона теплоснабжения Нового блока на ТЭЦ-26 формируется за счет намечаемого переключения части потребителей с ТЭЦ-26, РТС «Южное Бутово», а также подключения новых потребителей.

Новая котельная «Некрасовка-2»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения новой котельной «Некрасовка-2» формируется за счет намечаемого переключения части тепловых нагрузок потребителей с ТЭЦ-22, РТС «Некрасовка», а также подключения новых потребителей.

Новая котельная мкр. В

На 01.01.2035 зона теплоснабжения новой котельной мкр. В формируется за счет намечаемого переключения части потребителей с котельной Центральная, потребителей с выводимой из эксплуатации котельной № 13, а также подключения новых потребителей.

Новая котельная п. Шишкин лес

На 01.01.2035 зона теплоснабжения новой котельной п. Шишкин лес формируется за счет намечаемого переключения потребителей с выводимой из эксплуатации КТС «Шишкин лес», а также подключения новых потребителей.

Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»

На 01.01.2035 зона теплоснабжения новой котельной ЖК «Квартал Марьино» формируется за счет намечаемого переключения потребителей с выводимой из эксплуатации котельной «Новомосковский Технопарк», а также подключения новых потребителей.

Перечень новых источников тепловой энергии, предлагаемых к строительству на территории г. Москвы представлен в таблице 4.3.

Таблица 4.3 - Перечень новых источников тепловой энергии, предлагаемых к строительству на территории г. Москвы

№, п/п	Наименование источника	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Температурный график, °С
	Зоны действия новых источников тепловой энергии,	3571,6	-
	в том числе:		
1	Зоны действия новых источников тепловой энергии на территории 10 АО г. Москвы,	1823,7	-
	в том числе:		
1.1	Новая котельная ИП "Руднево"	58,5	115/70
1.2	Новая котельная "Некрасовка-2"	210,6	150/70
1.3	Новая котельная "Рублево-Архангельское"	88,4	150/70
1.4	Новая котельная "Сколково" № 1 (резерв)	0,0	150/70
1.5	Новая котельная "Сколково" № 2 (резерв)	0,0	115/70
1.6	Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"	4,9	105/70
1.7	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	110,3	150/70
1.8	Новая котельная Новоподрезково	32,2	150/70
1.9	Новая котельная МФК "Олимпийский"	39,4	150/70
1.10	Новый блок на ТЭЦ-25	631,1	150/70
1.11	Новый блок на ТЭЦ-26	621,6	150/70
1.12	АИТ ИП "Руднево-4" ИК-6	2,8	95/70
1.13	АИТ (805008.1)	0,4	95/70
1.14	АИТ(1106032.1)	2,1	95/70
1.15	АИТ(808011.8)	2,4	95/70
1.16	АИТ(808011.12)	3,9	95/70
1.17	АИТ(808011.13)	7,9	95/70
1.18	АИТ(1106036.2)	1,1	95/70
1.19	АИТ(210022.1)	0,8	95/70
1.20	АИТ (509011.1)	5,1	95/70
2	Зоны действия новых источников тепловой энергии на территории ТиНАО г. Москвы,		-
	в том числе:	1747,9	
2.1	Новая котельная вблизи д. Крекшино	5,7	130/70
2.2	Новая КТС "Постниково"	34,2	130/70
2.3	Новая котельная вблизи д. Городище	7,1	130/70
2.4	Новая котельная ЖК "Новое Летово"	21,6	115/70
2.5	Новая котельная "Макарово"	98,6	130/70
2.6	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	9,4	110/70
2.7	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	26,4	130/70
2.8	Новая КТС "Столбово"	53,0	130/70
2.9	Новая котельная вблизи д. Десна	42,0	130/70
2.10	Новая котельная вблизи д. Пыхчево	45,8	130/70
2.11	Новая котельная вблизи д. Кувекино	6,5	115/70
2.12	Новая КТС "ЖК "Деснаречье"	124,1	130/70
2.13	Новая котельная вблизи д. Черепово	102,5	130/70
2.14	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	21,9	150/70
2.15	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	5,8	130/70
2.16	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	17,9	130/70
2.17	Новая котельная п. Мамыри	27,9	130/70
2.18	Новая котельная вблизи Калужского ш.	17,3	130/70
2.19	Новая котельная вблизи д. Летово	109,2	130/70
2.20	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	74,2	150/70
2.21	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	8,2	130/70
2.22	Новая котельная "Славянский Мир"	5,9	115/70
2.23	Новая котельная вблизи д. Елизарово	4,4	115/70
2.24	Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"	22,7	130/70
2.25	Новая котельная мкр. В	49,3	130/70
2.26	Новая котельная "Малинки"	70,6	130/70

№, п/п	Наименование источника	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Температурный график, °С
2.27	Новая котельная вблизи х. Малинки	9,3	115/70
2.28	Новая котельная вблизи д. Бабенки	23,8	130/70
2.29	Новая котельная вблизи дер. Шахово	13,3	130/70
2.30	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	28,4	130/70
2.31	Новая котельная вблизи д. Софьино	3,9	130/70
2.32	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	3,8	130/70
2.33	Новая котельная п. Шишкин лес	20,4	115/70
2.34	Новая котельная вблизи п. Первомайское	4,1	115/70
2.35	Новая котельная вблизи д. Хатминки	8,5	130/70
2.36	Новая котельная вблизи д. Конюшково	20,6	130/70
2.37	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	4,2	115/70
2.38	Новая котельная вблизи д. Русино	15,2	115/70
2.39	Новая котельная вблизи п. Спортбаза	37,4	130/70
2.40	Новая котельная с. Ознобишино	126,6	150/70
2.41	Новая котельная вблизи с. Былово	2,8	115/70
2.42	АИТ(1105006.1)	0,8	95/70
2.43	АИТ(806004.1)	0,8	95/70
2.44	АИТ(1106016.1)	1,6	95/70
2.45	АИТ(1101013.1)	0,2	95/70
2.46	АИТ(1105013.1)	8,4	95/70
2.47	АИТ(1106012.1)	6,3	95/70
2.48	АИТ(1109054.5)	0,7	95/70
2.49	АИТ(1109054.4)	1,0	95/70
2.50	АИТ(1109054.3)	0,6	95/70
2.51	АИТ(1109055.1)	5,0	95/70
2.52	АИТ (1109030.1)	1,4	95/70
2.53	АИТ (1109030.2)	7,7	95/70
2.54	АИТ (1109028.1)	5,3	95/70
2.55	АИТ (1109017.1)	13,6	95/70
2.56	АИТ(1109029.2)	1,8	95/70
2.57	АИТ(1109040.1)	0,5	95/70
2.58	АИТ(1109029.1)	2,1	95/70
2.59	АИТ(1207030.5)	1,9	95/70
2.60	АИТ(1207036.1)	4,8	95/70
2.61	АИТ(1207039.1)	0,7	95/70
2.62	АИТ (1108005.1)	4,8	95/70
2.63	АИТ (1108006.1)	8,0	95/70
2.64	АИТ "Пожарная часть"	0,3	95/70
2.65	АИТ (1203036.1)	23,3	95/70
2.66	АИТ(1204014.9)	2,8	95/70
2.67	АИТ(1204045.1)	3,5	95/70
2.68	АИТ(1204052.1)	15,7	95/70
2.69	АИТ(1205023.1)	9,6	95/70
2.70	АИТ(1210052.1)	0,4	95/70
2.71	АИТ (1204043.1)	7,7	95/70
2.72	АИТ (1210053.1)	8,9	95/70
2.73	АИТ (1210001.1)	117,3	95/70
2.74	АИТ (1210006.1)	51,6	95/70
2.75	АИТ(1204008.6)	8,7	95/70
2.76	АИТ (1204050.3)	10,9	95/70
2.77	АИТ(1204033.1)	28,0	95/70
2.78	АИТ(1210055.1)	2,7	95/70
2.79	АИТ(1210033.1)	4,0	95/70
2.80	АИТ(1210010.1)	6,2	95/70
2.81	АИТ(1209312.1)	1,0	95/70
2.82	АИТ(1209312.2)	1,1	95/70
2.83	АИТ(1209312.7)	0,9	95/70
2.84	АИТ(1209312.3)	1,4	95/70
2.85	АИТ(1209312.4)	4,9	95/70
2.86	АИТ (1209305.1)	0,8	95/70
2.87	АИТ (1209305.2)	0,6	95/70
2.88	АИТ (1209305.3)	1,2	95/70
2.89	АИТ (1209305.4)	0,3	95/70
2.90	АИТ (1209305.5)	0,7	95/70
2.91	АИТ (1209305.6)	1,2	95/70
2.92	АИТ (1209305.7)	1,3	95/70
2.93	АИТ (1209305.8)	0,6	95/70
2.94	АИТ (1103026.1)	14,7	95/70
2.95	АИТ (1103023.1)	2,8	95/70

4.1.5 Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Согласно «Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения» индивидуальное теплоснабжение предполагается для:

- намечаемого к строительству малоэтажного жилого фонда с тепловой плотностью менее 0,01 (Гкал/ч)/га;

- намечаемых к строительству зданий ЖКС с учётом утверждённых и реализуемых проектов застройки, предусматривающих поквартирное теплоснабжение потребителей;

- индивидуальных перспективных потребителей тепловой энергии с тепловой нагрузкой менее 0,3 Гкал/ч при отсутствии экономической целесообразности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников централизованного теплоснабжения ввиду значительной удалённости.

Распределение перспективной присоединённой тепловой нагрузки ИИТ на 01.01.2035 по территории г. Москвы, в том числе ТиНАО представлено в таблице 4.4 и на рисунке 4.1.

Таблица 4.4 – Обеспечение тепловой нагрузки новых потребителей по округам и поселениям г. Москвы от ИИТ на перспективу до 2035 г.

Наименование административных округов и районов ТиНАО	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Суммарная установленная тепловая мощность ИИТ, Гкал/ч			
	на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035	на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
На территории г. Москвы без ТиНАО								
ЮАО	0,0	1,3	1,3	1,3	0,0	1,7	1,7	1,7
ЮЗАО	0,0	0,0	1,5	1,5	0,0	0,0	1,9	1,9
СВАО	0,0	6,5	7,6	7,6	0,0	8,4	9,9	9,9
ВАО	0,0	1,6	1,8	1,8	0,0	2,0	2,3	2,3
ЗАО	0,0	12,8	14,8	14,8	0,0	16,6	19,2	19,2
ЗелАО	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0	0,0	0,4	0,4
СЗАО	0,0	1,2	1,2	1,2	0,0	1,5	1,5	1,5
САО	0,0	1,7	11,5	11,5	0,0	2,3	15,0	15,0
ЮВАО	0,0	0,0	1,1	1,1	0,0	0,0	1,4	1,4
ЦАО	0,0	0,3	0,2	0,2	0,0	0,3	0,2	0,2
Всего на территории г. Москвы без ТиНАО	*0,0*	*25,2*	*41,2*	*41,2*	*0,0*	*32,8*	*53,5*	*53,6*
На территории ТиНАО г. Москвы								
НАО, Внуково	0,0	24,9	25,2	38,1	0,0	32,4	32,8	49,5
НАО, Коммунарка	0,0	2,7	3,8	3,8	0,0	3,6	5,0	5,0
НАО, Филимонковский	0,0	3,3	7,2	15,3	0,0	4,2	9,3	19,9
НАО, Щербинка	0,0	1,3	11,0	19,4	0,0	1,7	14,4	25,2
Всего на территории НАО	*0,0*	*32,2*	*47,3*	*76,6*	*0,0*	*41,8*	*61,4*	*99,6*
ТАО, Троицк	0,0	1,4	2,1	2,1	0,0	1,8	2,7	2,7
ТАО, Вороново	0,0	1,8	2,3	2,3	0,0	2,3	2,9	2,9
ТАО, Краснопахорский	0,0	6,1	9,6	9,6	0,0	7,9	12,5	12,5
ТАО, Бекасово	0,0	6,9	7,4	7,4	0,0	8,9	9,6	9,6
Всего на территории ТАО	*0,0*	*16,1*	*21,3*	*21,3*	*0,0*	*20,9*	*27,7*	*27,7*
Всего на территории ТиНАО	*0,0*	*48,2*	*68,6*	*97,9*	*0,0*	*62,7*	*89,1*	*127,3*
Всего по ИИТ г. Москвы	*0,0*	*73,2*	*109,8*	*139,1*	*0,0*	*95,2*	*142,7*	*180,9*
Примечание - АИП – Адресная инвестиционная программа города Москвы, ППТ - Проект планировки территории, данными ДРНТ – Департамент развития новых территорий, Программа реновации - Программа реновации жилищного фонда в городе Москве.								

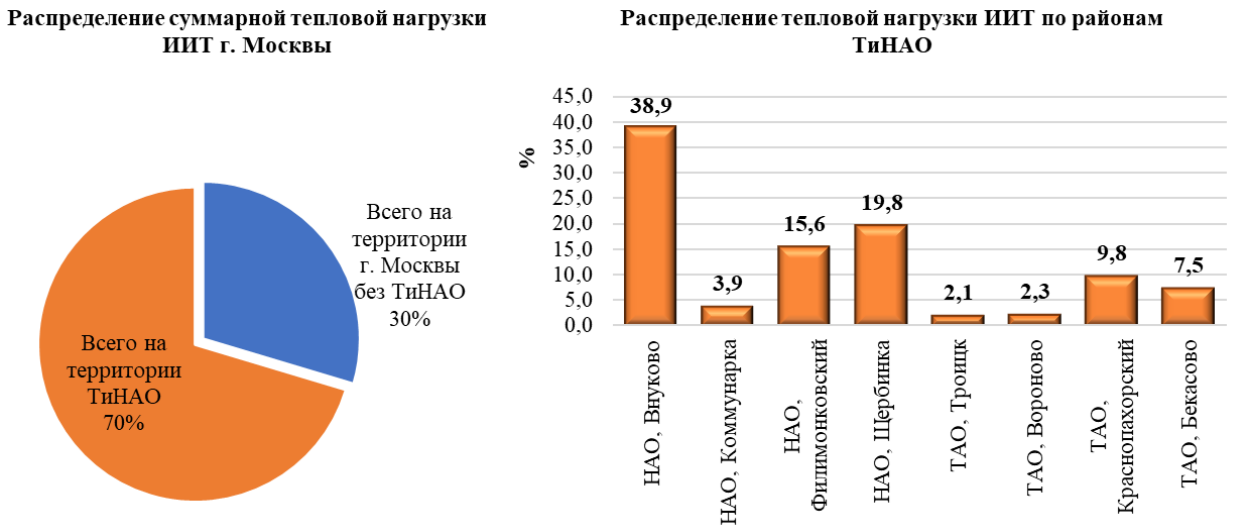

Рисунок 4.1 – Распределение присоединённой тепловой нагрузки новых потребителей ИИТ на 01.01.2035

4.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на 2024-2028-2033-2034 гг.

Сводные перспективные балансы покрытия тепловых нагрузок г. Москвы с учетом развития территории г. Москвы с учетом ТиНАО и ближайших районов Московской области представлены в таблицах 4.5 - 4.8 соответственно на 01.01.2024, 01.01.2029, 01.01.2034, 01.01.2035.

Подробно перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки на 01.01.2024, 01.01.2025, 01.01.2026, 01.01.2027, 01.01.2028, 01.01.2029, 01.01.2030, 01.01.2031, 01.01.2032, 01.01.2033, 01.01.2034, 01.01.2035 приведены в книге 2.3 этапа 2.

Таблица 4.5 – Сводный баланс покрытия тепловых нагрузок г. Москвы и ближайших районов Московской области на 01.01.2024

№ п/п	Наименование	Источники тепловой энергии ПАО «Мосэнерго»						Источники тепловой энергии ПАО «МОЭК»										Источники тепловой энергии ООО «ТСК Мосэнерго»		Источники других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения		Источники других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения		ИИТ		Всего	
		ТЭЦ		Котельные		Всего		РТС, КТС без ТиНАО		МК, АИТ без ТиНАО		РТС, КТС ТиНАО		МК ТиНАО		Всего											
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
1	Центральный АО	0,0	3 780,4	0,0	162,4	0,0	3 942,8			0,0	19,5					0,0	19,5			2,0	379,4	51,6	136,7	0,0	10,9	53,6	4 489,3
2	Северный АО	0,0	3 157,5	0,0	123,7	0,0	3 281,2			0,0	4,0					0,0	4,0	0,0	25,8	7,2	48,5	69,4	152,2	0,0	10,4	76,6	3 522,1
3	Северо-Восточный АО	0,0	2 859,4	0,0	393,8	0,0	3 253,3									0,0	0,0			0,0	67,8	82,4	173,7	0,0	11,5	82,4	3 506,2
4	Восточный АО	19,3	3 009,3	0,0	313,3	19,3	3 322,6	0,0	48,3	0,0	10,6					0,0	58,9			4,3	6,8	73,7	189,3	0,0	11,0	97,3	3 588,6
5	Юго-Восточный АО	209,0	2 804,6	0,0	684,3	209,0	3 488,9									0,0	0,0			81,4	60,7	207,4	165,8	0,0	25,5	497,7	3 741,0
6	Южный АО	1,1	2 695,6	0,0	1 063,0	1,1	3 758,6	0,0	1,9							0,0	1,9			9,6	92,1	52,9	149,1	0,0	9,3	63,6	4 011,0
7	Юго-Западный АО	0,0	2 758,7	0,0	558,5	0,0	3 317,2									0,0	0,0			0,0	14,5	4,2	43,8	0,0	5,1	4,2	3 380,6
8	Западный АО	0,0	2 621,2	0,0	599,2	0,0	3 220,4	0,0	535,3							0,0	535,3	0,0	0,7	24,7	237,1	31,2	186,6	0,0	16,3	55,9	4 196,3
9	Северо-Западный АО	0,0	743,6	0,0	787,0	0,0	1 530,5	0,0	702,0	0,0	65,8					0,0	767,8	0,0	8,3	0,0	11,1	26,9	106,7	0,0	6,7	26,9	2 431,1
10	Зеленоградский АО					0,0	0,0	0,0	708,2							0,0	708,2					2,7	29,4	0,0	2,0	2,7	739,7
11	Новомосковский АО	0,0	30,7	0,0	155,7	0,0	186,4	0,0	77,5			0,0	329,0	0,0	27,6	0,0	434,1			4,0	653,1	8,5	337,0	0,0	52,7	12,5	1 663,3
12	Троицкий АО					0,0	0,0					1,0	98,6	0,0	7,7	1,0	106,3			0,0	248,4	5,4	103,9	0,0	15,7	6,4	474,4
13	Всего по г. Москва	229,4	24 460,9	0,0	4 840,9	229,4	29 301,9	0,0	2 073,2	0,0	99,9	1,0	427,6	0,0	35,3	1,0	2 636,0	0,0	34,8	133,1	1 819,5	616,3	1 774,2	0,0	177,1	979,8	35 743,6
14	Московская область	0,0	922,3	0,0	89,2	0,0	1 011,4	0,0	30,1			0,0	4,2			0,0	34,3			0,0	0,0					0,0	1 045,7
15	Всего с учетом Московской области,	229,4	25 383,2	0,0	4 930,1	229,4	30 313,3	0,0	2 103,3	0,0	99,9	1,0	431,8	0,0	35,3	1,0	2 670,3	0,0	34,8	133,1	1 819,5	616,3	1 774,2	0,0	177,1	979,8	36 789,3
	в том числе:																										
15.1	жилая застройка	5,0	13 179,0	0,0	3 099,3	5,0	16 278,3	0,0	1 274,5	0,0	68,8	0,0	255,7	0,0	25,9	0,0	1 625,0	0,0	21,1	0,0	844,4	0,0	153,8	0,0	76,2	5,0	18 998,7
15.2	общественно-деловая застройка	1,8	9 996,2	0,0	1 511,3	1,8	11 507,6	0,0	585,8	0,0	29,3	0,0	145,2	0,0	8,0	0,0	768,3	0,0	13,7	3,6	646,1	4,0	453,1	0,0	65,7	9,4	13 454,4
15.3	производственная застройка	222,5	2 208,0	0,0	319,5	222,5	2 527,5	0,0	243,0	0,0	1,8	1,0	30,9	0,0	1,4	1,0	277,1	0,0	0,0	129,5	329,0	612,3	1 167,3	0,0	35,2	965,3	4 336,1
15.1	технология	215,8	38,9	0,0	0,4	215,8	39,3	0,0	1,4	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,4	0,0	0,0	105,1	31,4	575,6	53,0	0,0	0,0	897,5	125,0
15.2	отопление	13,6	14 366,9	0,0	3 055,0	13,6	17 421,9	0,0	1 218,2	0,0	73,6	0,0	302,0	0,0	30,9	0,0	1 624,8	0,0	20,6	28,0	1 133,6	40,7	1 193,6	0,0	154,7	82,3	21 549,3
15.3	вентиляция	0,0	6 575,1	0,0	981,5	0,0	7 556,6	0,0	510,4	0,0	10,5	0,0	67,6	0,0	0,9	0,0	589,4	0,0	8,0	0,0	424,2	0,0	382,4	0,0	4,7	0,0	8 965,3
15.4	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,0	4 402,2	0,0	893,2	0,0	5 295,5	0,0	373,3	0,0	15,8	0,0	62,1	0,0	3,5	0,0	454,7	0,0	6,3	0,0	230,3	0,0	145,2	0,0	17,6	0,0	6 149,6
16	Установленная тепловая мощность		33 075,8		10 083,2	0,0	43 159,0		3 921,9		220,5		771,7		74,1	0,0	4 988,2		36,1		4 562,4		5 767,5		235,9	0,0	58 749,0
17	Тепловая мощность нетто		29 221,0		10 021,3	0,0	39 242,4		3 823,9		215,0		739,1		70,5	0,0	4 848,5		36,1		4 323,7		5 148,2		231,2	0,0	53 829,9
18	Резерв тепловой мощности		3 837,8		5 091,2	0,0	8 929,1		1 720,6		115,1		307,3		35,2	0,0	2 178,2		1,3		2 504,2		3 373,9		54,1	0,0	17 040,6

Таблица 4.6 – Сводный баланс покрытия тепловых нагрузок г. Москвы и ближайших районов Московской области на 01.01.2029

№ п/п	Наименование	Источники тепловой энергии ПАО «Мосэнерго»						Источники тепловой энергии ПАО «МОЭК»										Источники тепловой энергии ООО «ТСК Мосэнерго»		Источники других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения		Источники других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения		Новые источники		ИИТ		Всего	
		ТЭЦ		Котельные		Всего		РТС, КТС без ТиНАО		МК, АИТ без ТиНАО		РТС, КТС ТиНАО		МК ТиНАО		Всего													
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
1	Центральный АО	0,0	4 260,9	0,0	186,3	0,0	4 447,2			0,0	11,8					0,0	11,8			2,0	368,0	51,6	140,4	0,0	39,4	0,0	11,1	53,6	5 017,9
2	Северный АО	0,0	3 507,2	0,0	173,7	0,0	3 680,9			0,0	4,0					0,0	4,0	0,0	27,2	7,2	52,4	69,4	166,1	0,0	20,6	0,0	12,2	76,6	3 963,4
3	Северо-Восточный АО	0,0	3 055,9	0,0	469,9	0,0	3 525,8									0,0	0,0			0,0	96,0	82,4	169,3			0,0	18,0	82,4	3 809,1
4	Восточный АО	19,3	3 386,2	0,0	338,7	19,3	3 724,9	0,0	36,9	0,0	10,3					0,0	47,3			4,3	16,4	73,7	179,1	0,0	82,2	0,0	12,5	97,3	4 062,4
5	Юго-Восточный АО	206,2	3 160,8	0,0	655,4	206,2	3 816,2									0,0	0,0			70,6	56,9	218,1	176,5	0,0	108,5	0,0	25,3	494,9	4 183,5
6	Южный АО	1,1	2 938,8	0,0	1 192,9	1,1	4 131,7	0,0	2,0							0,0	2,0			9,6	93,7	52,9	144,9	0,0	106,2	0,0	10,5	63,6	4 489,0
7	Юго-Западный АО	0,0	2 529,8	0,0	548,9	0,0	3 078,7									0,0	0,0			0,0	9,5	4,2	55,0	0,0	480,4	0,0	5,1	4,2	3 628,8
8	Западный АО	0,0	2 874,3	0,0	519,2	0,0	3 393,5	0,0	577,5							0,0	577,5			0,0	59,0	31,2	232,5	14,7	556,8	0,0	29,1	45,9	4 848,3
9	Северо-Западный АО	0,0	779,5	0,0	1 076,2	0,0	1 855,6	0,0	747,2	0,0	66,8					0,0	814,0	0,0	8,3	0,0	11,3	21,9	104,4			0,0	7,9	21,9	2 801,5
10	Зеленоградский АО					0,0	0,0	0,0	768,4							0,0	768,4					2,7	34,7			0,0	2,0	2,7	805,2
11	Новомосковский АО			0,0	192,2	0,0	192,2	0,0	115,9			0,0	249,7	0,0	26,7	0,0	392,4			4,0	1 277,8	8,5	291,8	0,0	311,0	0,0	84,8	12,5	2 550,0
12	Троицкий АО					0,0	0,0					1,0	105,1	0,0	7,8	1,0	112,9			0,0	341,3	5,4	88,0	0,0	357,1	0,0	31,8	6,4	931,1
13	Всего по г. Москва	226,6	26 493,5	0,0	5 353,3	226,6	31 846,8	0,0	2 247,9	0,0	92,9	1,0	354,8	0,0	34,5	1,0	2 730,2	0,0	35,5	97,7	2 382,4	622,0	1 782,7	14,7	2 062,3	0,0	250,3	962,0	41 090,2
14	Московская область	0,0	1 076,0	0,0	101,2	0,0	1 177,3	0,0	109,9			0,0	4,2			0,0	114,1			0,0	0,0			0,0	53,9			0,0	1 345,3
15	Всего с учетом Московской области,	226,6	27 569,5	0,0	5 454,5	226,6	33 024,1	0,0	2 357,8	0,0	92,9	1,0	359,1	0,0	34,5	1,0	2 844,3	0,0	35,5	97,7	2 382,4	622,0	1 782,7	14,7	2 116,2	0,0	250,3	962,0	42 435,5
	в том числе:																												
15.1	жилая застройка	2,2	14 308,2	0,0	3 374,6	2,2	17 682,8	0,0	1 408,4	0,0	63,7	0,0	239,6	0,0	25,0	0,0	1 736,8	0,0	21,1	0,0	1 232,4	0,0	127,0	0,0	1 173,6	0,0	88,6	2,2	22 062,2
15.2	общественно-деловая застройка	1,8	10 894,0	0,0	1 743,6	1,8	12 637,6	0,0	661,1	0,0	27,7	0,0	104,4	0,0	8,1	0,0	801,3	0,0	14,4	3,6	864,7	4,0	485,4	0,0	484,2	0,0	79,8	9,4	15 367,5
15.3	производственная застройка	222,5	2 367,4	0,0	336,3	222,5	2 703,7	0,0	288,2	0,0	1,5	1,0	15,1	0,0	1,4	1,0	306,2	0,0	0,0	94,0	285,3	618,0	1 170,3	14,7	458,4	0,0	81,9	950,3	5 005,8
15.1	технология	213,0	37,9	0,0	0,5	213,0	38,4	0,0	1,4	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,4	0,0	0,0	79,8	31,4	581,2	46,5	14,7	0,2	0,0	0,0	889,7	117,9
15.2	отопление	13,6	15 386,0	0,0	3 309,1	13,6	18 695,1	0,0	1 356,4	0,0	64,5	0,0	269,2	0,0	30,0	0,0	1 720,1	0,0	20,7	17,8	1 454,2	40,8	1 171,2	0,0	1 165,9	0,0	188,9	72,3	24 416,0
15.3	вентиляция	0,0	7 577,7	0,0	1 192,3	0,0	8 769,9	0,0	594,7	0,0	12,9	0,0	33,7	0,0	0,9	0,0	642,3	0,0	8,5	0,0	580,9	0,0	420,5	0,0	616,9	0,0	39,1	0,0	11 078,2

№ п/п	Наименование	Источники тепловой энергии ПАО «Мосэнерго»						Источники тепловой энергии ПАО «МОЭК»										Источники тепловой энергии ООО «ТСК Мосэнерго»		Источники других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения		Источники других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения		Новые источники		ИИТ		Всего	
		ТЭЦ		Котельные		Всего		РТС, КТС без ТиНАО		МК, АИТ без ТиНАО		РТС, КТС ТиНАО		МК ТиНАО		Всего													
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
15.4	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,0	4 567,9	0,0	952,7	0,0	5 520,6	0,0	405,3	0,0	15,5	0,0	56,1	0,0	3,6	0,0	480,5	0,0	6,3	0,0	315,8	0,0	144,6	0,0	333,2	0,0	22,3	0,0	6 823,3
16	Установленная тепловая мощность		33 350,8		9 460,2	0,0	42 811,0		3 831,9		193,7		746,7		66,2	0,0	4 838,6		35,5		4 570,9		5 680,2		3 162,0		386,7	0,0	61 484,9
17	Тепловая мощность нетто		30 165,9		9 402,1	0,0	39 568,0		3 736,1		188,9		714,7		64,6	0,0	4 704,3		35,5		4 391,5		5 059,5		3 061,8		378,9	0,0	57 199,5
18	Резерв тепловой мощности		2 596,4		3 947,5	0,0	6 543,9		1 378,3		96,0		355,7		30,0	0,0	1 860,0		0,0		2 009,1		3 276,7		945,6		128,6	0,0	14 764,0

Таблица 4.7 – Сводный баланс покрытия тепловых нагрузок г. Москвы и ближайших районов Московской области на 01.01.2034

№ п/п	Наименование	Источники тепловой энергии ПАО «Мосэнерго»						Источники тепловой энергии ПАО «МОЭК»										Источники тепловой энергии ООО «ТСК Мосэнерго»		Источники других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения		Источники других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения		Новые источники		ИИТ		Всего	
		ТЭЦ		Котельные		Всего		РТС, КТС без ТиНАО		МК, АИТ без ТиНАО		РТС, КТС ТиНАО		МК ТиНАО		Всего													
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
1	Центральный АО	0,0	4 371,3	0,0	192,5	0,0	4 563,9			0,0	11,1					0,0	11,1			2,0	396,2	51,6	142,7	0,0	39,4	0,0	11,1	53,6	5 164,3
2	Северный АО	0,0	3 809,9	0,0	241,3	0,0	4 051,2			0,0	3,0					0,0	3,0	0,0	27,3	7,2	52,4	69,4	195,6	0,0	33,0	0,0	22,0	76,6	4 384,3
3	Северо-Восточный АО	0,0	2 914,0	0,0	776,1	0,0	3 690,1									0,0	0,0			0,0	95,5	82,4	169,7			0,0	19,1	82,4	3 974,4
4	Восточный АО	19,3	3 816,3	0,0	350,3	19,3	4 166,6	0,0	11,5	0,0	11,4					0,0	22,9			4,3	16,4	73,7	179,3	0,0	102,9	0,0	12,8	97,3	4 500,9
5	Юго-Восточный АО	204,4	3 345,4	0,0	790,5	204,4	4 135,9									0,0	0,0			70,6	56,9	202,3	168,2	0,0	172,2	0,0	26,6	477,4	4 559,8
6	Южный АО	1,1	3 126,1	0,0	1 213,2	1,1	4 339,3	0,0	2,4							0,0	2,4			9,6	99,4	52,9	143,7	0,0	108,0	0,0	10,5	63,6	4 703,4
7	Юго-Западный АО	0,0	2 611,7	0,0	611,1	0,0	3 222,8									0,0	0,0			0,0	41,0	4,2	42,0	0,0	488,2	0,0	6,6	4,2	3 800,5
8	Западный АО	0,0	3 102,4	0,0	673,7	0,0	3 776,1	0,0	616,5							0,0	616,5			0,0	70,0	31,2	225,5	14,7	760,3	0,0	31,1	45,9	5 479,5
9	Северо-Западный АО	0,0	941,1	0,0	1 274,5	0,0	2 215,6	0,0	777,3	0,0	67,7					0,0	845,1	0,0	8,3	0,0	11,3	21,9	103,2			0,0	7,9	21,9	3 191,3
10	Зеленоградский АО					0,0	0,0	0,0	814,3							0,0	814,3					2,7	34,7			0,0	2,4	2,7	851,4
11	Новомосковский АО			0,0	277,7	0,0	277,7	0,0	131,4			0,0	265,9	0,0	34,0	0,0	431,2			4,0	1 753,3	8,5	289,7	0,0	584,9	0,0	99,9	12,5	3 436,7
12	Троицкий АО					0,0	0,0					1,0	109,7	0,0	7,9	1,0	117,6			0,0	407,5	5,4	88,0	0,0	915,2	0,0	37,0	6,4	1 565,3
13	Всего по г. Москва	224,8	28 038,2	0,0	6 400,8	224,8	34 439,1	0,0	2 353,4	0,0	93,2	1,0	375,6	0,0	41,9	1,0	2 864,1	0,0	35,5	97,7	2 999,9	606,2	1 782,2	14,7	3 204,1	0,0	286,8	944,4	45 611,8
14	Московская область	0,0	1 136,1	0,0	101,2	0,0	1 237,4	0,0	132,8			0,0	4,2			0,0	137,0			0,0	0,0			0,0	53,9			0,0	1 428,3
15	Всего с учетом Московской области,	224,8	29 174,3	0,0	6 502,1	224,8	35 676,4	0,0	2 486,2	0,0	93,2	1,0	379,8	0,0	41,9	1,0	3 001,1	0,0	35,5	97,7	2 999,9	606,2	1 782,2	14,7	3 258,0	0,0	286,8	944,4	47 040,1
	в том числе:																												
15.1	жилая застройка	0,5	15 352,3	0,0	3 996,0	0,5	19 348,3	0,0	1 468,3	0,0	63,6	0,0	253,9	0,0	31,4	0,0	1 817,2	0,0	21,1	0,0	1 466,5	0,0	118,6	0,0	1 681,7	0,0	103,0	0,5	24 556,5
15.2	общественно-деловая застройка	1,8	11 482,0	0,0	2 112,6	1,8	13 594,6	0,0	694,5	0,0	28,3	0,0	110,6	0,0	9,1	0,0	842,4	0,0	14,4	3,6	1 230,2	4,0	516,9	0,0	720,6	0,0	96,3	9,4	17 015,6
15.3	производственная застройка	222,5	2 340,0	0,0	393,5	222,5	2 733,5	0,0	323,4	0,0	1,3	1,0	15,3	0,0	1,4	1,0	341,4	0,0	0,0	94,0	303,2	602,2	1 146,7	14,7	855,8	0,0	87,5	934,5	5 468,0
15.1	технология	211,2	35,9	0,0	2,5	211,2	38,4	0,0	1,4	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,4	0,0	0,0	79,8	31,4	565,4	46,4	14,7	0,2	0,0	0,0	872,1	117,8
15.2	отопление	13,6	16 284,7	0,0	3 871,9	13,6	20 156,6	0,0	1 413,3	0,0	64,2	0,0	281,3	0,0	34,7	0,0	1 793,6	0,0	20,7	17,8	1 762,2	40,8	1 155,5	0,0	1 719,5	0,0	207,9	72,3	26 816,2
15.3	вентиляция	0,0	8 139,4	0,0	1 522,4	0,0	9 661,7	0,0	646,7	0,0	13,6	0,0	37,9	0,0	1,7	0,0	700,1	0,0	8,5	0,0	817,3	0,0	437,8	0,0	1 075,4	0,0	51,9	0,0	12 752,7
15.4	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,0	4 714,4	0,0	1 105,3	0,0	5 819,7	0,0	424,7	0,0	15,3	0,0	60,5	0,0	5,5	0,0	506,0	0,0	6,3	0,0	389,0	0,0	142,5	0,0	462,9	0,0	27,0	0,0	7 353,4
16	Установленная тепловая мощность		33 500,8		9 092,5	0,0	42 593,3		3 779,3		186,3		583,0		72,4	0,0	4 620,9		35,5		4 920,2		5 634,4		4 227,8		753,7	0,0	62 785,8
17	Тепловая мощность нетто		30 988,9		9 036,6	0,0	40 025,6		3 684,9		181,6		567,9		70,6	0,0	4 504,9		35,5		4 733,8		5 024,8		4 104,1		738,6	0,0	59 167,3
18	Резерв тепловой мощности		1 814,6		2 534,5	0,0	4 349,1		1 198,7		88,4		188,1		28,7	0,0	1 503,9		0,0		1 733,9		3 242,5		846,1		451,8	0,0	12 127,3

Таблица 4.8 – Сводный баланс покрытия тепловых нагрузок г. Москвы и ближайших районов Московской области на 01.01.2035

№ п/п	Наименование	Источники тепловой энергии ПАО «Мосэнерго»						Источники тепловой энергии ПАО «МОЭК»										Источники тепловой энергии ООО «ТСК Мосэнерго»		Источники других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения		Источники других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения		Новые источники		ИИТ		Всего	
		ТЭЦ		Котельные		Всего		РТС, КТС без ТиНАО		МК, АИТ без ТиНАО		РТС, КТС ТиНАО		МК ТиНАО		Всего													
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
1	Центральный АО	0,0	4 368,5	0,0	193,1	0,0	4 561,7			0,0	11,1					0,0	11,1			2,0	396,6	51,6	142,7	0,0	39,4	0,0	11,1	53,6	5 162,5
2	Северный АО	0,0	3 851,8	0,0	253,2	0,0	4 105,0			0,0	3,0					0,0	3,0	0,0	27,3	7,2	52,4	69,4	196,2	0,0	33,0	0,0	22,0	76,6	4 438,7
3	Северо-Восточный АО	0,0	2 948,5	0,0	791,8	0,0	3 740,3									0,0	0,0			0,0	95,5	82,4	168,5			0,0	19,1	82,4	4 023,4
4	Восточный АО	19,3	3 883,2	0,0	347,8	19,3	4 231,0	0,0	11,5	0,0	11,4					0,0	22,9			4,3	16,4	73,7	179,3	0,0	104,9	0,0	12,8	97,3	4 567,3
5	Юго-Восточный АО	204,4	3 388,1	0,0	795,2	204,4	4 183,3									0,0	0,0			70,6	56,9	202,3	168,2	0,0	172,1	0,0	26,6	477,4	4 607,1
6	Южный АО	1,1	3 155,4	0,0	1 233,7	1,1	4 389,1	0,0	2,4							0,0	2,4			9,6	99,4	52,9	143,7	0,0	105,7	0,0	10,5	63,6	4 750,8
7	Юго-Западный АО	0,0	2 701,2	0,0	628,5	0,0	3 329,7									0,0	0,0			0,0	41,0	4,2	39,5	0,0	485,1	0,0	6,6	4,2	3 901,9
8	Западный АО	0,0	3 193,7	0,0	676,5	0,0	3 870,1	0,0	619,8							0,0	619,8			0,0	69,0	31,2	225,5	14,7	798,8	0,0	31,1	45,9	5 614,3
9	Северо-Западный АО	0,0	941,0	0,0	1 286,9	0,0	2 227,9	0,0	774,0	0,0	67,7					0,0	841,8	0,0	8,3	0,0	11,2	21,9	103,2			0,0	7,9	21,9	3 200,2
10	Зеленоградский АО					0,0	0,0	0,0	817,2							0,0	817,2					2,7	34,7			0,0	2,4	2,7	854,3
11	Новомосковский АО			0,0	277,2	0,0	277,2	0,0	131,6			0,0	268,9	0,0	36,3	0,0	436,8			4,0	1 798,4	8,5	289,7	0,0	692,6	0,0	129,3	12,5	3 624,0
12	Троицкий АО					0,0	0,0					1,0	108,9	0,0	7,9	1,0	116,8			0,0	373,6	5,4	88,0	0,0	1 085,9	0,0	37,0	6,4	1 701,3
13	Всего по г. Москва	224,8	28 431,4	0,0	6 483,8	224,8	34 915,2	0,0	2 356,5	0,0	93,2	1,0	377,8	0,0	44,2	1,0	2 871,7	0,0	35,5	97,7	3 010,4	606,2	1 779,2	14,7	3 517,6	0,0	316,2	944,4	46 445,8
14	Московская область	0,0	1 136,1	0,0	101,2	0,0	1 237,4	0,0	151,8			0,0	4,2			0,0	156,0			0,0	0,0			0,0	53,9			0,0	1 447,3
15	Всего с учетом Московской области,	224,8	29 567,5	0,0	6 585,1	224,8	36 152,6	0,0	2 508,2	0,0	93,2	1,0	382,0	0,0	44,2	1,0	3 027,6	0,0	35,5	97,7	3 010,4	606,2	1 779,2	14,7	3 571,5	0,0	316,2	944,4	47 893,1
	в том числе:																												
15.1	жилая застройка	0,5	15 612,5	0,0	4 027,6	0,5	19 640,1	0,0	1 480,1	0,0	63,6	0,0	252,5	0,0	32,1	0,0	1 828,3	0,0	21,1	0,0	1 454,9	0,0	118,6	0,0	1 806,4	0,0	127,2	0,5	24 996,6
15.2	общественно-деловая застройка	1,8	11 609,8	0,0	2 156,2	1,8	13 766,0	0,0	703,3	0,0	28,3	0,0	110,6	0,0	10,7	0,0	852,9	0,0	14,4	3,6	1 246,8	4,0	516,9	0,0	803,0	0,0	101,5	9,4	17 301,6
15.3	производственная застройка	222,5	2 345,2	0,0	401,3	222,5	2 746,4	0,0	324,8	0,0	1,3	1,0	18,9	0,0	1,4	1,0	346,5	0,0	0,0	94,0	308,7	602,2	1 143,7	14,7	962,2	0,0	87,5	934,5	5 594,9
15.1	технология	211,2	35,9	0,0	2,5	211,2	38,4	0,0	1,4	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,4	0,0	0,0	79,8	31,4	565,4	46,4	14,7	0,2	0,0	0,0	872,1	117,8
15.2	отопление	13,6	16 512,9	0,0	3 905,4	13,6	20 418,3	0,0	1 422,4	0,0	64,2	0,0	281,2	0,0	35,7	0,0	1 803,6	0,0	20,7	17,8	1 753,9	40,8	1 152,5	0,0	1 892,7	0,0	227,6	72,3	27 269,3
15.3	вентиляция	0,0	8 258,5	0,0	1 561,3	0,0	9 819,8	0,0	653,0	0,0	13,6	0,0	40,1	0,0	2,7	0,0	709,3	0,0	8,5	0,0	835,1	0,0	438,1	0,0	1 182,9	0,0	54,9	0,0	13 048,6
15.4	горячее водоснабжение (ср. час.)	0,0	4 760,2	0,0	1 115,9	0,0	5 876,1	0,0	431,5	0,0	15,3	0,0	60,7	0,0	5,8	0,0	513,3	0,0	6,3	0,0	390,1	0,0	142,3	0,0	495,8	0,0	33,7	0,0	7 457,4
16	Установленная тепловая мощность		33 500,8		9 092,5	0,0	42 593,3		3 779,3		186,3		583,0		72,4	0,0	4 620,9		35,5		4 942,3		5 629,7		4 601,4		802,3	0,0	63 225,5
17	Тепловая мощность нетто		30 988,9		9 036,6	0,0	40 025,6		3 684,9		181,6		567,9		70,6	0,0	4 504,9		35,5		4 757,3		5 020,2		4 469,5		786,3	0,0	59 599,3
18	Резерв тепловой мощности		1 421,4		2 451,5	0,0	3 873,0		1 176,6		88,4		185,8		26,4	0,0	1 477,3		0,0		1 746,9		3 241,0		898,0		470,0	0,0	11 706,2

Сравнительные показатели покрытия тепловых нагрузок г. Москвы и ближайших районов Московской области с разделением по теплоснабжающим организациям в период 2024-2034 гг. представлены на рисунке 4.2.

На перспективу до 2035 г. преобладание доли покрытия тепловых нагрузок от источников тепловой энергии ПАО «Мосэнерго» сохраняется на уровне 82 %. Незначительное изменение в структуре обеспечения тепловых нагрузок от источников ПАО «Мосэнерго» обуславливается увеличением доли покрытия тепловых нагрузок Москвы новыми источниками тепловой энергии.

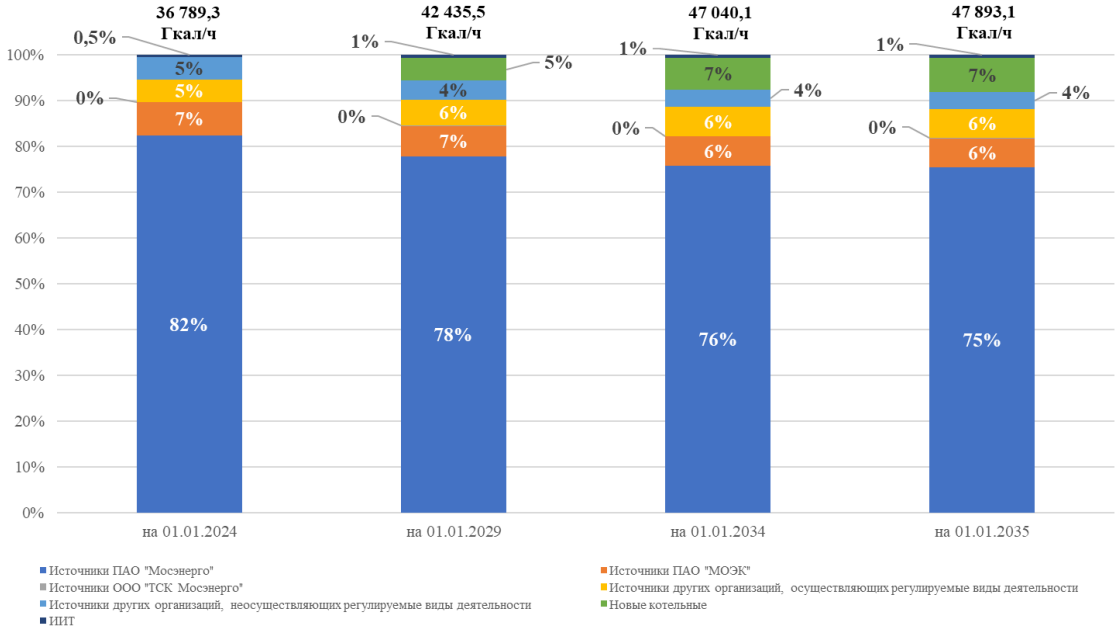

Рисунок 4.2 – Обеспечение тепловых нагрузок г. Москвы и ближайших районов Московской области по группам источников в период 2024-2034 гг.

4.2.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

На расчётный 2034 год (на 01.01.2035) теплоснабжение города предусматривается осуществлять от 1 127 источников тепловой энергии, расположенных на территории города Москвы, с учетом тепловой мощности областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 ПАО «Мосэнерго» (без учёта 63 новых автономных источников тепловой энергии - АИТ) суммарной установленной тепловой мощностью 62 348,6 Гкал/ч, электрической – 11 435,8 МВт, в том числе:

- 45 источников ПАО «Мосэнерго» (13 ТЭЦ и 32 котельные) суммарной тепловой мощностью 42 593,3 Гкал/ч, электрической – 10 076,3 МВт без учёта электрической

мощности областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 (2 445 МВт), не учитываемой в топливно-энергетическом балансе г. Москвы;

- 123 котельные ПАО «МОЭК» суммарной тепловой мощностью 4 620,9 Гкал/ч;
- 8 источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (когенерационные источники) других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, включая источники, тепловая энергия которых поставляется регулируемым теплоснабжающим организациям по договорной цене, суммарной тепловой мощностью 1 149,0 Гкал/ч, электрической – 685,7 МВт;
- 125 котельных других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, суммарной тепловой мощностью 3 758,7 Гкал/ч;
- 20 когенерационных источников и 754 котельных других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности, суммарной мощностью: электрической – 123,7 МВт, тепловой – 276,7 Гкал/ч и 5 348,5 Гкал/ч соответственно;
- 2 новых паросиловых теплофикационных энергоблока на территории ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 суммарной мощностью: электрической – 550,0 МВт, тепловой – 1 438,0 Гкал/ч;
- 50 новых котельных суммарной тепловой мощностью 2 591,8 Гкал/ч и 63 АИТ суммарной тепловой мощностью 571,6 Гкал/ч.

В границах г. Москвы без учёта территории ТиНАО теплоснабжение предусматривается обеспечивать от 756 источников (без учета АИТ) суммарной установленной тепловой мощностью 55 273,8 Гкал/ч, электрической – 11 298,7 МВт, в том числе:

- 44 источников ПАО «Мосэнерго» (13 ТЭЦ и 31 котельная) суммарной тепловой мощностью 42 505,3 Гкал/ч, электрической – 10 076,3 МВт;
- 68 котельных ПАО «МОЭК» (8 РТС, 6 КТС, 54 МК и АИТ) суммарной тепловой мощностью 3 965,6 Гкал/ч;
- 7 когенерационных источников и 51 котельной других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, суммарной мощностью соответственно: электрической – 595,7 МВт, тепловой - 889,0 Гкал/ч и 1 057,0 Гкал/ч;
- 12 когенерационных источников и 563 котельных других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности, суммарной мощностью: электрической – 76,7 МВт, тепловой – 139,8 Гкал/ч и 4 531,3 Гкал/ч;
- 2 новых паросиловых теплофикационных энергоблока на территории ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 суммарной мощностью: электрической – 550,0 МВт, тепловой – 1 438,0 Гкал/ч;

– 9 новых котельных суммарной тепловой мощностью 747,9 Гкал/ч и 9 новых АИТ суммарной мощностью 36,9 Гкал/ч.

На территории ТиНАО теплоснабжение предусматривается обеспечивать от 371 источника (без учета АИТ) суммарной установленной тепловой мощностью 6 508,3 Гкал/ч, электрической – 137,1 МВт, в том числе:

– 1 источника ПАО «Мосэнерго» (ГТЭС «Щербинка») тепловой мощностью 88,0 Гкал/ч;

– 55 котельных ПАО «МОЭК» (26 КТС, 29 МК) суммарной тепловой мощностью 655,4 Гкал/ч;

– 1 когенерационный источник и 74 котельных других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, суммарной мощностью соответственно: электрической – 90,0 МВт, тепловой - 260,0 Гкал/ч и 2 701,8 Гкал/ч;

– 8 когенерационных источников и 191 котельная, не осуществляющих регулируемые виды деятельности, суммарной мощностью: электрической - 47,1 МВт, тепловой - 136,9 Гкал/ч и 817,2 Гкал/ч соответственно;

– 41 новой котельной суммарной тепловой мощностью 1 843,8 Гкал/ч и 54 новых АИТ суммарной мощностью 534,7 Гкал/ч.

Существующие (на 01.01.2024) и перспективные значения установленной мощности основного оборудования источников тепловой энергии на 01.01.2035 с выделением промежуточных этапов на 01.01.2029 и 01.01.2034 представлены в таблице 4.9.

Таблица 4.9 – Существующие (на 01.01.2024) и перспективные значения установленной мощности основного оборудования источников тепловой энергии на 01.01.2035 с выделением промежуточных этапов на 01.01.2029 и 01.01.2034

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
	Всего по источникам г. Москвы		10 697,0	58 474,7	11 358,8	61 048,5	11 435,8	61 959,7	11 435,8	62 348,6
	в том числе на территории ТиНАО		137,1	4 022,4	137,1	5 433,4	137,1	6 556,8	137,1	6 949,7
1	ПАО "Мосэнерго", всего в том числе		9 904,3	43 159,0	9 999,3	42 811,0	10 076,3	42 593,3	10 076,3	42 593,3
1.1	ТЭЦ ПАО "Мосэнерго" (без учета №э областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27), всего, в том числе		9 904,3	33 075,8	9 999,3	33 350,8	10 076,3	33 500,8	10 076,3	33 500,8
	- 11 ТЭЦ (Москва)		9 904,3	27 551,3	9 999,3	27 811,3	10 076,3	27 946,3	10 076,3	27 946,3
	- ТЭЦ-22, 27 (Моск.область) №э областных ТЭЦ в балансе города не учитывается		2 425,0	5 524,5	2 435,0	5 539,5	2 445,0	5 554,5	2 445,0	5 554,5
1.1.1	ГЭС-1	001	76,0	691,0	98,0	831,0	98,0	831,0	98,0	831,0
1.1.2	ТЭЦ-8	001	580,0	1 892,0	580,0	1 892,0	585,0	1 907,0	585,0	1 907,0
1.1.3	ТЭЦ-9	001	274,8	575,3	274,8	575,3	274,8	575,3	274,8	575,3

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
1.1.4	ТЭЦ-11	001	330,0	1 011,0	330,0	1 011,0	330,0	1 011,0	330,0	1 011,0
1.1.5	ТЭЦ-12	001	611,6	1 914,0	611,6	1 914,0	611,6	1 914,0	611,6	1 914,0
1.1.6	ТЭЦ-16	001	651,0	1 408,0	651,0	1 408,0	651,0	1 408,0	651,0	1 408,0
1.1.7	ТЭЦ-20	001	985,0	2 310,0	985,0	2 310,0	985,0	2 310,0	985,0	2 310,0
1.1.8	ТЭЦ-21	001	1 765,0	4 918,0	1 775,0	4 933,0	1 793,0	4 963,0	1 793,0	4 963,0
1.1.9	ТЭЦ-22	001	1 365,0	3 648,5	1 375,0	3 663,5	1 385,0	3 678,5	1 385,0	3 678,5
1.1.10	ТЭЦ-23	001	1 420,0	4 530,0	1 449,0	4 575,0	1 476,0	4 620,0	1 476,0	4 620,0
1.1.11	ТЭЦ-25	001	1 370,0	4 088,0	1 395,0	4 133,0	1 404,0	4 148,0	1 404,0	4 148,0
1.1.12	ТЭЦ-26	001	1 840,9	4 214,0	1 849,9	4 229,0	1 867,9	4 259,0	1 867,9	4 259,0
1.1.13	ТЭЦ-27	001	1 060,0	1 876,0	1 060,0	1 876,0	1 060,0	1 876,0	1 060,0	1 876,0
1.2	Котельные ПАО "Мосэнерго", всего в том числе		0,0	10 083,2	0,0	9 460,2	0,0	9 092,5	0,0	9 092,5
1.2.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		0,0	9 995,2	0,0	9 372,2	0,0	9 004,5	0,0	9 004,5
1.2.1.1	РТС "Фрезер"	001	-	300,0	-	300,0	-	300,0	-	300,0
1.2.1.2	РТС "Нагатино"	001	-	240,0	-	240,0	-	240,0	-	240,0
1.2.1.3	РТС "Коломенская"	001	-	390,0	-	390,0	-	390,0	-	390,0
1.2.1.4	РТС "Курьяново"	001	-	480,0	-	480,0	-	480,0	-	480,0
1.2.1.5	РТС "Люблино"	001	-	360,0	-	360,0	-	-	-	-
1.2.1.6	РТС "Красная Пресня"	001	-	640,0	-	640,0	-	640,0	-	640,0
1.2.1.7	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	001	-	240,0	-	240,0	-	240,0	-	240,0
1.2.1.8	РТС "Отрадное"	001	-	400,0	-	400,0	-	400,0	-	400,0
1.2.1.9	РТС "Новомосковская"	001	-	240,0	-	240,0	-	240,0	-	240,0
1.2.1.10	РТС "Переяславская"	001	-	240,0	-	240,0	-	240,0	-	240,0
1.2.1.11	РТС "Жулебино"	001	-	420,0	-	420,0	-	420,0	-	420,0
1.2.1.12	РТС "Перово"	001	-	400,0	-	400,0	-	400,0	-	400,0
1.2.1.13	РТС "Некрасовка"	001	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0
1.2.1.14	РТС "Ростокино"	001	-	150,0	-	150,0	-	150,0	-	150,0
1.2.1.15	РТС "Бабушкино-1"	001	-	150,0	-	150,0	-	150,0	-	150,0
1.2.1.16	РТС "Рублево"	001	-	240,0	-	240,0	-	240,0	-	240,0
1.2.1.17	РТС "Кунцево"	001	-	600,0	-	-	-	-	-	-
1.2.1.18	РТС "Крылатское"	001	-	600,0	-	600,0	-	600,0	-	600,0
1.2.1.19	РТС "Южное Бутово"	001	-	440,0	-	440,0	-	440,0	-	440,0
1.2.1.20	РТС "Теплый Стан"	001	-	400,0	-	400,0	-	400,0	-	400,0
1.2.1.21	РТС "Ленино-Дачное"	001	-	300,0	-	300,0	-	300,0	-	300,0
1.2.1.22	РТС "Чертаново"	001	-	600,0	-	600,0	-	600,0	-	600,0
1.2.1.23	РТС "Терешково"	001	-	240,0	-	240,0	-	240,0	-	240,0
1.2.1.24	РТС "Тушино-1"	001	-	240,0	-	240,0	-	240,0	-	240,0
1.2.1.25	РТС "Тушино-2"	001	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0
1.2.1.26	РТС "Тушино-3"	001	-	480,0	-	480,0	-	480,0	-	480,0
1.2.1.27	РТС "Тушино-4"	001	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0
1.2.1.28	РТС "Тушино-5"	001	-	240,0	-	240,0	-	240,0	-	240,0
1.2.1.29	Мини-ТЭС "Измайлово"	001	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	4,5
1.2.1.30	КТС-11	001	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0
1.2.1.31	КТС-11а	001	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0
1.2.1.32	КТС-18	001	-	90,0	-	90,0	-	90,0	-	90,0
1.2.1.33	КТС-54	001	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0
1.2.1.34	КТС-405 "Стандартная"	001	-	7,7	-	7,7	-	-	-	-
1.2.1.35	КТС "Мелитопольская"	001	-	19,0	-	-	-	-	-	-
1.2.1.36	МК "Западный порт"	001	-	4,0	-	-	-	-	-	-
1.2.2	в том числе на территории ТиНАО		0,0	88,0	0,0	88,0	0,0	88,0	0,0	88,0
1.2.2.1	ГТЭС "Щербинка"	001	-	88,0	-	88,0	-	88,0	-	88,0
2	ПАО "МОЭК", всего		0,0	4 988,2	0,0	4 838,6	0,0	4 620,9	0,0	4 620,9
	в том числе на территории ТиНАО		0,0	845,8	0,0	812,9	0,0	655,4	0,0	655,4
2.1	РТС ПАО "МОЭК", всего в том числе		0,0	3 913,0	0,0	3 823,0	0,0	3 660,0	0,0	3 660,0
2.1.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		0,0	3 750,0	0,0	3 660,0	0,0	3 660,0	0,0	3 660,0
2.1.1.1	РТС "Переделкино"	001	-	480,0	-	480,0	-	480,0	-	480,0
2.1.1.2	РТС "Пенягино"	001	-	400,0	-	400,0	-	400,0	-	400,0
2.1.1.3	РТС "Строгино"	001	-	600,0	-	600,0	-	600,0	-	600,0
2.1.1.4	РТС "Солнцево"	001	-	90,0	-	-	-	-	-	-
2.1.1.5	РТС "Митино"	001	-	480,0	-	480,0	-	480,0	-	480,0
2.1.1.6	РТС-1 г. Зеленоград	001	-	300,0	-	300,0	-	300,0	-	300,0
2.1.1.7	РТС-2 г. Зеленоград	001	-	600,0	-	600,0	-	600,0	-	600,0

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
2.1.1.8	РТС-3 г. Зеленоград	001	-	400,0	-	400,0	-	400,0	-	400,0
2.1.1.9	РТС-4 г. Зеленоград	001	-	400,0	-	400,0	-	400,0	-	400,0
2.1.2	в том числе на территории ТиНАО		0,0	163,0	0,0	163,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.1	РТС "Внуково"	001	-	163,0	-	163,0	-	-	-	-
2.2	КТС ПАО "МОЭК", всего		0,0	780,6	0,0	755,6	0,0	702,3	0,0	702,3
2.2.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		0,0	171,9	0,0	171,9	0,0	119,3	0,0	119,3
2.2.1.1	КТС "Акулово"	001	-	7,3	-	7,3	-	7,3	-	7,3
2.2.1.2	КТС-28	001	-	26,0	-	26,0	-	-	-	-
2.2.1.3	КТС-42	001	-	26,0	-	26,0	-	-	-	-
2.2.1.4	КТС-40	001	-	7,5	-	7,5	-	7,5	-	7,5
2.2.1.5	КТС "Нижние Котлы"	001	-	27,0	-	27,0	-	27,0	-	27,0
2.2.1.6	КТС-58	001	-	12,6	-	12,6	-	12,0	-	12,0
2.2.1.7	КТС "Покровское-Стрешнево"	001	-	59,5	-	59,5	-	59,5	-	59,5
2.2.1.8	КТС "Захарьино"	001	-	6,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0
2.2.2	в том числе на территории ТиНАО		0,0	608,7	0,0	583,7	0,0	583,0	0,0	583,0
2.2.2.1	КТС "Мосрентген"	001	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0
2.2.2.2	КТС-1 "Московский"	001	-	58,0	-	58,0	-	58,0	-	58,0
2.2.2.3	КТС-2 "Московский"	001	-	48,0	-	48,0	-	48,0	-	48,0
2.2.2.4	КТС "Коммунарка"	001	-	26,1	-	26,1	-	26,1	-	26,1
2.2.2.5	КТС "Яковлево"	001	-	10,6	-	5,0	-	5,0	-	5,0
2.2.2.6	КТС "Кленово"	001	-	12,9	-	12,9	-	12,9	-	12,9
2.2.2.7	КТС № 8 п. Кокошкино	001	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5
2.2.2.8	КТС № 18 пос. Киевский	001	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0
2.2.2.9	КТС № 51 п. Яковлевское	001	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5
2.2.2.10	КТС № 36 п. Птичное	001	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0
2.2.2.11	КТС № 38 п. Птичное	001	-	12,7	-	12,7	-	12,7	-	12,7
2.2.2.12	КТС "Знамя Октября"	001	-	29,6	-	29,6	-	29,6	-	29,6
2.2.2.13	КТС "Остафьево"	001	-	13,0	-	13,0	-	13,0	-	13,0
2.2.2.14	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	001	-	12,7	-	12,7	-	12,0	-	12,0
2.2.2.15	КТС "Вороново"	001	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5
2.2.2.16	КТС "Былово"	001	-	5,4	-	3,0	-	3,0	-	3,0
2.2.2.17	КТС "Красная Пахра"	001	-	10,8	-	10,8	-	10,8	-	10,8
2.2.2.18	КТС "Красное"	001	-	7,8	-	5,2	-	5,2	-	5,2
2.2.2.19	КТС "Шишкин лес"	001	-	12,7	-	-	-	-	-	-
2.2.2.20	КТС "Рогово"	001	-	10,4	-	10,4	-	10,4	-	10,4
2.2.2.21	КТС "Щапово"	001	-	16,6	-	16,6	-	16,6	-	16,6
2.2.2.22	КТС-1 "Щербинка"	001	-	73,0	-	73,0	-	73,0	-	73,0
2.2.2.23	КТС-3 "Щербинка"	001	-	8,2	-	6,5	-	6,5	-	6,5
2.2.2.24	КТС "Кокошкино"	001	-	10,1	-	10,1	-	10,1	-	10,1
2.2.2.25	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	001	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0
2.2.2.26	КТС № 153 п. Ватутинки	001	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5
2.2.2.27	КТС "Курилово"	001	-	12,2	-	12,2	-	12,2	-	12,2
2.3	МК и АИТ ПАО "МОЭК", всего		0,0	294,6	0,0	259,9	0,0	258,6	0,0	258,6
2.3.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		0,0	220,5	0,0	193,7	0,0	186,3	0,0	186,3
2.3.1.1	МК-309 Радищевская Верхн. ул. 4 с.3-4-5	001	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0
2.3.1.2	МК-339 Николоямская ул. 57 с.8	001	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
2.3.1.3	МК-223 Долгоруковская ул. 33 с.13	001	-	13,4	-	13,4	-	13,4	-	13,4
2.3.1.4	МК-237 Дмитровка М. ул. 14 с.3	001	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
2.3.1.5	МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2	001	-	5,5	-	-	-	-	-	-
2.3.1.6	МК-236 Цветной бульв. 21 с.13	001	-	3,5	-	-	-	-	-	-
2.3.1.7	МК-107 Сухаревский М. пер. 10 с.2	001	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
2.3.1.8	МК "Пансионат" Правобережная ул. 4 к.3	001	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9
2.3.1.9	ПК "Правобережная" Правобережная ул. 4 к.3	001	-	2,2	-	-	-	-	-	-
2.3.1.10	МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1	001	-	6,2	-	6,2	-	-	-	-
2.3.1.11	МК-133 Рыбинская 3-я ул. 28А	001	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
2.3.1.12	МК-137 Сокольнический Вал ул. 1 с.3	001	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5
2.3.1.13	МК-344 Кирпичная ул. 50 с.2	001	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	5,7
2.3.1.14	МК-118 Костянский пер. 10 с.4	001	-	4,5	-	-	-	-	-	-
2.3.1.15	МК-122 Даев пер. 29-а, с.2	001	-	2,5	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
2.3.1.16	МК-131 Красносельская М. ул. 12 с.2	001	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
2.3.1.17	МК "Перовского суда"	001	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
2.3.1.18	МК "Оранжерейная" Оранжерейная ул. 8а с.1	001	-	6,2	-	6,2	-	6,0	-	6,0
2.3.1.19	МК "Школа-интернат" 1-й Красковский пр., 38Б с.4	001	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0
2.3.1.20	МК "Новобратцево" Центральная ул. 2 с.1	001	-	8,6	-	-	-	-	-	-
2.3.1.21	МК-233 Новослободская ул. 3 с.6	001	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
2.3.1.22	МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3	001	-	0,9	-	-	-	-	-	-
2.3.1.23	МК-314 Гжельский пер. 15	001	-	1,1	-	1,1	-	-	-	-
2.3.1.24	МК-345 Кирпичный 1-й пер. 15 с.2	001	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
2.3.1.25	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.26	АИТ № 2А Юровская ул. 95 к.1 с.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.27	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.28	АИТ № 3АБ-2 Новокуркинское шоссе 25 к.2 с.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.29	АИТ № 4-1 Соловьиная Роща ул. 11	001	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
2.3.1.30	АИТ № 4-2 Соловьиная Роща ул. 9 к.1	001	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
2.3.1.31	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	001	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
2.3.1.32	АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3	001	-	3,8	-	3,8	-	3,8	-	3,8
2.3.1.33	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8 с.2	001	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
2.3.1.34	АИТ № 6 Соколово-Мещерская ул. 4 к.2	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.35	АИТ № 7А Воротынская ул. 16 к.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.36	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.37	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.38	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	001	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
2.3.1.39	АИТ № 9-1 Куркинское шоссе 48 к.2	001	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
2.3.1.40	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.41	АИТ № 10 Ландышевая ул. 14 с.2	001	-	9,5	-	9,5	-	9,5	-	9,5
2.3.1.42	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.43	АИТ № 11-2 Новокуркинское шоссе 51 с.5	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.44	АИТ № 12-1 Соколово-Мещерская ул. 34 с.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.45	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.46	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.47	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	001	-	4,1	-	4,1	-	4,1	-	4,1
2.3.1.48	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.49	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.50	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.51	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	001	-	7,7	-	7,7	-	7,7	-	7,7
2.3.1.52	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	001	-	2,6	-	3,4	-	3,4	-	3,4
2.3.1.53	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	001	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
2.3.1.54	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	001	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
2.3.1.55	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29	001	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
2.3.1.56	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	001	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
2.3.1.57	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25	001	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
2.3.1.58	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	001	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
2.3.1.59	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
2.3.1.60	АИТ Ш.Ю. Юровская ул. 97 с.2	001	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
2.3.1.61	ПК Больничный комплекс	001	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2
2.3.1.62	Котельная роддома	001	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
2.3.1.63	АИТ Хоспис	001	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
2.3.2	в том числе на территории ТиНАО		0,0	74,1	0,0	66,2	0,0	72,4	0,0	72,4
2.3.2.1	МК 32 п. Толстопальцево	001	-	0,2	-	0,2	-	-	-	-
2.3.2.2	МК "Щербинка"	001	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
2.3.2.3	МК "Толстопальцево"	001	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
2.3.2.4	МК "Внуковская гимназия"	001	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
2.3.2.5	МК "Внуковская больница"	001	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
2.3.2.6	МК "Изварино"	001	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
2.3.2.7	МК "Переделкино"	001	-	1,4	-	1,3	-	1,3	-	1,3
2.3.2.8	МК "Рассказовка"	001	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
2.3.2.9	МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	001	-	1,7	-	1,7	-	0,9	-	0,9
2.3.2.10	МК "Марьино"	001	-	1,6	-	-	-	-	-	-
2.3.2.11	МК № 46 д. Акиньшино	001	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7
2.3.2.12	МК № 21 х. Ильичевка	001	-	5,2	-	1,3	-	1,3	-	1,3
2.3.2.13	МК № 22 д. Крекшино	001	-	5,4	-	9,9	-	14,4	-	14,4
2.3.2.14	МК № 27 д. Кузнецово	001	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
2.3.2.15	МК № 33 п. Первомайское	001	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6
2.3.2.16	МК № 34 д. Шеломово	001	-	3,4	-	1,7	-	1,7	-	1,7
2.3.2.17	МК "Пожарное депо"	001	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
2.3.2.18	МК "Гора"	001	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
2.3.2.19	МК "Минзаг"	001	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9
2.3.2.20	МК "Секерино"	001	-	2,7	-	1,0	-	1,0	-	1,0
2.3.2.21	МК "Ильино"	001	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
2.3.2.22	МК "Каменка"	001	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
2.3.2.23	МК "Михайловское"	001	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
2.3.2.24	МК "Ознобишино"	001	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
2.3.2.25	МК "ДРП-3"	001	-	0,2	-	0,2	-	0,6	-	0,6
2.3.2.26	МК "БКУ-350"	001	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
2.3.2.27	МК-4 г. Щербинка	001	-	6,4	-	6,4	-	8,6	-	8,6
2.3.2.28	МК-5 г. Щербинка	001	-	2,7	-	2,7	-	2,7	-	2,7
2.3.2.29	МК "Бор"	001	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
2.3.2.30	МК "Спортбаза Щапово"	001	-	8,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0
2.3.2.31	МК № 10 п. Мамыри	001	-	1,4	-	-	-	-	-	-
2.3.2.32	МК "99 квартал"	001	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	3,9
3	Источники других регулируемых организаций, всего		668,9	4 560,2	685,7	4 570,9	685,7	4 885,6	685,7	4 907,7
	в том числе на территории ТиНАО		90,0	2 069,3	90,0	2 623,5	90,0	2 939,6	90,0	2 961,8
3.1	Когенерационные источники, всего, в том числе		668,9	1 118,0	685,7	1 149,0	685,7	1 149,0	685,7	1 149,0
3.1.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		578,9	858,0	595,7	889,0	595,7	889,0	595,7	889,0
3.1.1.1	ТЭЦ МЭИ	001	-	-	16,8	31,0	16,8	31,0	16,8	31,0
3.1.1.2	ТЭС "Международная"	001	236,0	420,0	236,0	420,0	236,0	420,0	236,0	420,0
3.1.1.3	ПГУ ТЭС "Терешково"	001	170,0	150,0	170,0	150,0	170,0	150,0	170,0	150,0
3.1.1.4	ГТЭС "Коломенское"	001	135,9	171,0	135,9	171,0	135,9	171,0	135,9	171,0
3.1.1.5	Мини-ТЭС Курьяново	052	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
3.1.1.6	Мини-ТЭС Люберцы	052	13,7	25,4	13,7	25,4	13,7	25,4	13,7	25,4
3.1.1.7	Мусоросжигательный завод № 3	001	10,9	79,1	10,9	79,1	10,9	79,1	10,9	79,1
3.1.2	в том числе на территории ТиНАО		90,0	260,0	90,0	260,0	90,0	260,0	90,0	260,0
3.1.2.1.	ГТЭС "Внуково"	001	90,0	260,0	90,0	260,0	90,0	260,0	90,0	260,0
3.2	Котельные, всего, в том числе		0,0	3 442,2	0,0	3 421,9	0,0	3 736,6	0,0	3 758,7
3.2.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО		0,0	1 632,9	0,0	1 058,4	0,0	1 057,0	0,0	1 057,0
3.2.1.1	МК ДО "Полет"	002	-	2,0	-	-	-	-	-	-
3.2.1.2	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	006	-	27,0	-	-	-	-	-	-
3.2.1.3	Котельная БЦ "Аврора"	092	-	13,7	-	13,7	-	13,7	-	13,7
3.2.1.4	Котельная БЦ «Фабрика Станиславского»	025	-	16,8	-	16,8	-	16,8	-	16,8

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
3.2.1.5	Котельная АО "ФПК"	040	-	13,4	-	13,4	-	13,4	-	13,4
3.2.1.6	Котельная БЦ "Переведенский"	044	-	7,5	-	7,5	-	7,5	-	7,5
3.2.1.7	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	043	-	67,4	-	32,8	-	32,8	-	32,8
3.2.1.8	Котельная АО "Дукс"	051	-	13,4	-	13,4	-	13,4	-	13,4
3.2.1.9	Котельная КДК "Большевик"	081	-	7,9	-	7,9	-	7,9	-	7,9
3.2.1.10	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	020	-	4,1	-	3,0	-	3,0	-	3,0
3.2.1.11	Котельная АО "КВАНТ-Н"	033	-	20,5	-	20,5	-	20,5	-	20,5
3.2.1.12	Котельная АО "НТЦ "Атлас"	037	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	10,3
3.2.1.13	Котельная АО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"	010	-	9,1	-	9,1	-	9,1	-	9,1
3.2.1.14	Котельная Московская типография - филиал АО "Гознак"	024	-	8,5	-	8,5	-	8,5	-	8,5
3.2.1.15	Центральная котельная ВДНХ	008	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0
3.2.1.16	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	049	-	-	-	1,1	-	1,1	-	1,1
3.2.1.17	Котельная ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	018	-	6,2	-	6,2	-	6,2	-	6,2
3.2.1.18	Котельная Институтский переулок 7	049	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5
3.2.1.19	Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	021	-	11,0	-	11,0	-	11,0	-	11,0
3.2.1.20	Котельная Поперечный просек 17	049	-	12,0	-	5,2	-	5,2	-	5,2
3.2.1.21	Котельная АО "НИИР"	026	-	12,0	-	-	-	-	-	-
3.2.1.22	Котельная "Люберецкие очистные сооружения"	052	-	124,9	-	124,9	-	124,9	-	124,9
3.2.1.23	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	045	-	19,8	-	-	-	-	-	-
3.2.1.24	Котельная "Курьяновские очистные сооружения"	052	-	78,5	-	78,5	-	78,5	-	78,5
3.2.1.25	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"	083	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
3.2.1.26	Котельная Военный комиссариат г. Москвы	049	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
3.2.1.27	Котельная ООО "ПК "Желатин"	097	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
3.2.1.28	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	049	-	-	-	1,0	-	1,0	-	1,0
3.2.1.29	Котельная АО "НПП "Волна"	022	-	21,1	-	9,0	-	9,0	-	9,0
3.2.1.30	Котельная АО "Завод строительных красок и мастик"	011	-	17,1	-	17,1	-	17,1	-	17,1
3.2.1.31	Котельная АО "НИЦЭВТ"	004	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0
3.2.1.32	Котельная ФГУП "РАДОН"	005	-	17,0	-	17,0	-	17,0	-	17,0
3.2.1.33	Котельная ООО "ППК Медная Фольга"	032	-	28,0	-	28,0	-	28,0	-	28,0
3.2.1.34	Котельная ДК «Сириус Парк»	091	-	10,7	-	10,7	-	10,7	-	10,7
3.2.1.35	Котельная ИП "Нижние котлы"	093	-	22,0	-	22,0	-	22,0	-	22,0
3.2.1.36	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	096	-	29,2	-	29,2	-	29,2	-	29,2
3.2.1.37	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	009	-	2,0	-	-	-	-	-	-
3.2.1.38	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	082	-	22,5	-	22,5	-	22,5	-	22,5
3.2.1.39	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	039	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
3.2.1.40	Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	-	33,6	-	-	-	-	-	-
3.2.1.41	Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	-	28,0	-	-	-	-	-	-
3.2.1.42	Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	-	334,0	-	-	-	-	-	-
3.2.1.43	Котельная АО "НПО МРТЗ"	013	-	105,9	-	105,9	-	105,9	-	105,9
3.2.1.44	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	019	-	84,0	-	-	-	-	-	-
3.2.1.45	Котельная АО "КК ЖБИ № 9"	047	-	12,0	-	-	-	-	-	-
3.2.1.46	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"	104	-	16,3	-	16,3	-	16,3	-	16,3
3.2.1.47	Котельная ЖК "Мякинино парк"	053	-	56,8	-	56,8	-	56,8	-	56,8
3.2.1.48	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	049	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	10,3
3.2.1.49	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	049	-	3,3	-	3,3	-	3,3	-	3,3
3.2.1.50	Котельная Пансионат "Чайка"	034	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
3.2.1.51	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	027	-	7,1	-	7,1	-	5,6	-	5,6
3.2.1.52	АИТ Куркино	049	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
3.2.1.53	Котельная ФСО России	084	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
3.2.1.54	АИТ ГБОУ Школа № 1298	049	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9
3.2.1.55	Котельная ЖК "Румянцево-Парк"	102	-	28,9	-	28,9	-	28,9	-	28,9
3.2.1.56	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	049	-	-	-	0,7	-	0,7	-	0,7
3.2.1.57	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	110	-	-	-	14,0	-	14,0	-	14,0
3.2.1.58	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	110	-	-	-	2,2	-	2,2	-	2,2
3.2.1.59	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	110	-	-	-	8,7	-	8,7	-	8,7
3.2.1.60	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	110	-	-	-	6,9	-	6,9	-	6,9
3.2.1.61	Котельная ЖК "Хоумсити"	106	-	12,0	-	12,0	-	12,0	-	12,0
3.2.2	Всего на территории ТиНАО		0,0	1 809,3	0,0	2 363,5	0,0	2 679,6	0,0	2 701,8
3.2.2.1	Котельная № 2	001	-	26,5	-	26,5	-	26,5	-	26,5
3.2.2.2	Котельная АО "ТЭИК"	055	-	20,6	-	20,6	-	20,6	-	20,6
3.2.2.3	Котельная ЖК "Прима парк"	086	-	26,5	-	26,5	-	26,5	-	26,5
3.2.2.4	Котельная АО " 99 ЗАТО"	056	-	5,4	-	5,4	-	3,6	-	3,6
3.2.2.5	Котельная "Град Московский"	060	-	69,7	-	69,7	-	69,7	-	69,7
3.2.2.6	Котельная ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	001	-	18,2	-	18,2	-	18,2	-	18,2
3.2.2.7	Котельная ООО "Геруда"	062	-	198,8	-	198,8	-	198,8	-	198,8
3.2.2.8	Котельная мкр. "Солнцево-парк"	053	-	75,8	-	75,8	-	75,8	-	75,8
3.2.2.9	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	068	-	27,6	-	27,6	-	27,6	-	27,6
3.2.2.10	АИТ № 1 Ясная ул., 10А	066	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
3.2.2.11	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	066	-	5,4	-	5,4	-	5,4	-	5,4
3.2.2.12	АИТ № 3 Лазурная ул., 9, стр.1	066	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
3.2.2.13	Котельная № 1 ООО "Декор"	099	-	46,7	-	46,7	-	46,7	-	46,7
3.2.2.14	Котельная ООО "Источник"	067	-	12,0	-	12,0	-	12,0	-	12,0
3.2.2.15	Котельная № 2 ООО "Декор"	099	-	37,9	-	37,9	-	37,9	-	37,9
3.2.2.16	Котельная ЖК "Москвичка"	095	-	43,0	-	43,0	-	43,0	-	43,0
3.2.2.17	КТС "Бачурино"	066	-	117,2	-	167,2	-	167,2	-	217,2
3.2.2.18	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	066	-	44,7	-	44,7	-	44,7	-	44,7
3.2.2.19	РТС "Саларьево"	053	-	154,8	-	154,8	-	206,4	-	206,4
3.2.2.20	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	063	-	12,7	-	12,7	-	12,7	-	12,7
3.2.2.21	Котельная "Новомосковский Технопарк"	001	-	42,8	-	-	-	-	-	-
3.2.2.22	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	049	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5
3.2.2.23	Котельная Клинический санаторий "Валуево"	070	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6
3.2.2.24	Котельная ЖК "Середневский лес"	053	-	41,0	-	41,0	-	90,6	-	107,1
3.2.2.25	Котельная п. Воскресенское	001	-	90,0	-	90,0	-	90,0	-	90,0
3.2.2.26	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	054	-	12,9	-	12,9	-	7,7	-	7,7
3.2.2.27	Котельная филиала ОК "Ватутинки"	058	-	42,3	-	42,3	-	42,3	-	42,3
3.2.2.28	Котельная АО "Инвесттраст"	105	-	94,0	-	94,0	-	94,0	-	94,0
3.2.2.29	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	105	-	14,0	-	24,0	-	44,0	-	44,0
3.2.2.30	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	064	-	24,5	-	20,0	-	20,0	-	20,0
3.2.2.31	Котельная № 1 ООО "Теплосервис"	065	-	10,0	-	10,0	-	10,0	-	10,0
3.2.2.32	Котельная № 2 ООО "Теплосервис"	065	-	12,0	-	12,0	-	12,0	-	12,0
3.2.2.33	Котельная ЖК "Остафьево"	101	-	19,6	-	69,1	-	69,1	-	69,1
3.2.2.34	Котельная ЖК "Алхимово"	101	-	22,5	-	43,2	-	43,2	-	43,2
3.2.2.35	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	001	-	-	-	68,4	-	88,4	-	88,4
3.2.2.36	АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина"	098	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1
3.2.2.37	АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"	098	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0
3.2.2.38	Котельная Детский санаторий № 39	049	-	-	-	3,2	-	3,2	-	3,2
3.2.2.39	Котельная ЖК "Рассказово"	088	-	38,7	-	38,7	-	38,7	-	38,7
3.2.2.40	Котельная Центральная	072	-	187,5	-	187,5	-	187,5	-	150,0
3.2.2.41	Котельная № 13	072	-	15,5	-	15,5	-	15,5	-	-
3.2.2.42	Котельная ул.Лагерная, 2б	072	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
3.2.2.43	Котельная ГБУ ЦРИ «Красная Пахра»	074	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
3.2.2.44	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	075	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
3.2.2.45	КТС "Солнечный городок"	001	-	18,9	-	18,9	-	10,8	-	10,8
3.2.2.46	Котельная ОАО "МАНП"	001	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
3.2.2.47	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"	077	-	21,5	-	21,5	-	21,5	-	21,5
3.2.2.48	Котельная "Центр реабилитации "Ясенки"	071	-	4,6	-	4,6	-	4,6	-	4,6
3.2.2.49	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	057	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
3.2.2.50	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	001	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
3.2.2.51	Котельная п. д/о Плесково	001	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	3,1
3.2.2.52	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	057	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
3.2.2.53	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	076	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
3.2.2.54	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	076	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
3.2.2.55	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	076	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
3.2.2.56	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	076	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
3.2.2.57	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	049	-	10,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0
3.2.2.58	Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"	087	-	2,4	-	2,4	-	2,4	-	2,4
3.2.2.59	Котельная ЖК "Ново-Никольское"	103	-	27,5	-	27,5	-	27,5	-	27,5
3.2.2.60	Котельные ЖК "Изумрудный"	085	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
3.2.2.61	КТС "Прокшино"	066	-	46,5	-	246,5	-	396,5	-	396,5
3.2.2.62	Котельная ЖК "Южное Бунино"	101	-	-	-	48,0	-	48,0	-	48,0
3.2.2.63	Котельная ЖК "Марьино Град"	098	-	-	-	13,4	-	13,4	-	13,4
3.2.2.64	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	101	-	-	-	25,8	-	25,8	-	34,4
3.2.2.65	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	109	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6
3.2.2.66	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	101	-	-	-	19,9	-	19,9	-	19,9
3.2.2.67	Котельная МФК "Тропарево Парк"	101	-	-	-	11,9	-	11,9	-	11,9
3.2.2.68	Котельная ЖК "Лесная сказка"	107	-	-	-	2,9	-	2,9	-	2,9
3.2.2.69	Котельная ЖК "Новое Внуково"	101	-	-	-	69,0	-	109,0	-	109,0
3.2.2.70	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	049	-	-	-	0,7	-	0,7	-	0,7
3.2.2.71	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	049	-	-	-	0,9	-	0,9	-	0,9
3.2.2.72	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	049	-	-	-	0,4	-	0,4	-	0,4
3.2.2.73	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	049	-	-	-	0,9	-	0,9	-	0,9
3.2.2.74	Котельная ПСО № 315 (Щапово)	049	-	-	-	0,6	-	0,6	-	0,6
3.2.2.75	Котельная ПСО № 320 (Кленово)	049	-	-	-	0,7	-	0,7	-	0,7
3.2.2.76	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	072	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4	Источники других организаций (нерегулируемых), всего, в том числе		123,7	5 767,3	123,7	5 666,0	123,7	5 632,0	123,7	5 625,2
4.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО		76,6	4 660,0	76,6	4 714,5	76,6	4 678,0	76,6	4 671,1
4.1.1	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	000	32,0	37,9	32,0	37,9	32,0	37,9	32,0	37,9
4.1.2	Энергоцентр Группа компаний "Бородино"	000	3,7	10,3	3,7	10,3	3,7	10,3	3,7	10,3
4.1.3	Энергоцентр ООО "Морская свежесть-НК"	000	6,0	11,3	6,0	11,3	6,0	11,3	6,0	11,3
4.1.4	ЭК "Тушинский комплекс "Лента"	000	3,5	5,8	3,5	5,8	3,5	5,8	3,5	5,8
4.1.5	ЭК "Центральное Таможенное управление"	000	1,0	6,2	1,0	6,2	1,0	6,2	1,0	6,2
4.1.6	ЭК ООО "Риотекс"	000	3,5	5,8	3,5	5,8	3,5	5,8	3,5	5,8
4.1.7	Энергоцентр ТРЦ "Город" Лефортово	000	4,0	13,8	4,0	13,8	4,0	13,8	4,0	13,8
4.1.8	Энергоцентр ТК "Город" на Рязанке	000	1,2	8,5	1,2	8,5	1,2	8,5	1,2	8,5
4.1.9	Энергоцентр САО "РЕСО-Гарантия"	000	2,0	3,5	2,0	3,5	2,0	3,5	2,0	3,5
4.1.10	Энергоцентр ПАО "МКБ"	000	0,8	2,5	0,8	2,5	0,8	2,5	0,8	2,5
4.1.11	Энергоцентр БЦ "ИРБИС"	000	1,8	5,9	1,8	5,9	1,8	5,9	1,8	5,9
4.1.12	Энергоцентр АО "НИЦЭВТ"	000	17,2	28,5	17,2	28,5	17,2	28,5	17,2	28,5
4.1.13	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 1)	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.14	Котельная АО "Бизнес Центр на Спасской"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.15	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	000	-	-	-	84,0	-	84,0	-	84,0
4.1.16	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	006	-	-	-	27,0	-	27,0	-	27,0
4.1.17	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	009	-	-	-	2,0	-	1,0	-	1,0
4.1.18	Котельная ФГУП МОКБ "МАРС"	000	-	3,8	-	3,8	-	3,8	-	3,8
4.1.19	Котельная АО "Пресненский машиностроительный завод"	000	-	8,7	-	8,7	-	8,7	-	8,7
4.1.20	Котельная БЦ "Тверской"	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.1.21	Котельная ОАО "ГосНИИсинтезбелок"	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.1.22	Котельная № 1 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	000	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5
4.1.23	Котельная № 2 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	000	-	2,8	-	2,8	-	2,8	-	2,8
4.1.24	Котельная ГУПФ РФ №10 по г.Москве и МО	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.25	Котельная ОАО "ММУ Центроэлектромонтаж"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.26	Котельная ООО "Промышленная финансовая компания АСКОР"	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.1.27	Котельная ООО "Воронцовский клуб"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.28	Котельная ЗАО "ИНФОКОМ"	000	-	4,0	-	4,0	-	4,0	-	4,0
4.1.29	Котельная ГУ УВО при УВД по ЦАО города Москвы	000	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
4.1.30	Котельная ОАО МТЗ "ТРАНСМАШ"	000	-	5,0	-	5,0	-	5,0	-	5,0
4.1.31	Котельная ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	030	-	36,0	-	36,0	-	36,0	-	36,0
4.1.32	Котельная ЗАО "МИШЕЛИН-95 Б"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.33	Котельная ГОУ ВПО "РГГУ"	000	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9
4.1.34	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	000	-	1,1	-	-	-	-	-	-
4.1.35	Котельная ООО "Арма АЗ"	000	-	13,5	-	13,5	-	13,5	-	13,5
4.1.36	Котельная ОАО "Плутон"	000	-	34,4	-	34,4	-	34,4	-	34,4
4.1.37	Котельная ООО "Сандуновские бани"	000	-	3,5	-	3,5	-	3,5	-	3,5
4.1.38	Котельная Дом русского зарубежья имени Александра Солженицына	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.39	Котельная ООО "ТАРИНА"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.40	Котельная АО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"	000	-	3,1	-	3,1	-	-	-	-
4.1.41	Котельная Московский МЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.42	Котельная ЗАО "Диапазон"	000	-	2,8	-	2,8	-	2,8	-	2,8
4.1.43	Котельная ГУ "Автобаза КС РФ"	000	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2
4.1.44	Котельная ООО "Коммерческая недвижимость"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.45	Котельная "НИУ МГСУ"	000	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7
4.1.46	Котельная ООО "МЭДОКС"	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.1.47	Котельная ООО "АЛВИСЕ"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.48	Котельная ОАО "ВНИИавтогенмаш"	000	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
4.1.49	Котельная ГП Экспериментальный оптико-механический завод	000	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
4.1.50	Котельная ООО "ФСК Евро-Старт"	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.1.51	Котельная ОАО "Фабрика технических бумаг "ОКТЯБРЬ"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.52	Котельная ОАО фирма "ПСМ"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.53	Котельная ООО "Интур-Ренессанс"	000	-	2,3	-	2,3	-	2,3	-	2,3
4.1.54	Котельная ООО Фирма "Алеко"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.55	Котельная ООО "МВК Эстейт"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.56	Котельная ФГУ НИИ РИНКЦЭ	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.57	Котельная ОАО "ВНИИРТ"	000	-	13,2	-	13,2	-	13,2	-	13,2
4.1.58	Котельная ОАО "Станкорос"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.59	Котельная ООО "Юнилевер Русь"	000	-	13,9	-	13,9	-	13,9	-	13,9

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.60	Котельная ОАО "Большевичка"	000	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5
4.1.61	Котельная ОАО "Универмаг МСК"	000	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5
4.1.62	Котельная ОАО "МАРС"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.63	Котельная Дирекция по ТВС АО "РЖД"	016	-	26,0	-	26,0	-	26,0	-	26,0
4.1.64	Котельная АО "НИКИЭТ"	000	-	7,6	-	7,6	-	7,6	-	7,6
4.1.65	Котельная ООО "Эрикон-М"	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.1.66	Котельная ИПМ РАН	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.67	Котельная ГОУ ВПО РХТУ им. Д.И. Менделеева	000	-	5,0	-	5,0	-	5,0	-	5,0
4.1.68	Котельная НТЦ "Система"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.69	Котельная ЗАО "Яуза Риелти"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.70	Котельная Пекарня (кофейня) "Три пирога"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.71	Котельная ФГУП ГСПИ - РТВ	000	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5
4.1.72	Котельная БЦ "Stendhal"	000	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5
4.1.73	Котельная ТД "Дружба"	000	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	3,1
4.1.74	Котельная ФБУ ИЗ 77/2 УФСИН России	000	-	9,9	-	9,9	-	9,9	-	9,9
4.1.75	Котельная № 1 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.76	Котельная № 2 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	000	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5
4.1.77	Котельная ЗАО "Синус"	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.78	Котельная Московское представительство Компании "ВЭЙНЕТТ ТРЭДИНГ КОМПАНИ ЛИМИТЭД"	000	-	2,3	-	2,3	-	2,3	-	2,3
4.1.79	Котельная ООО КК "Торговый дом"	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.1.80	Котельная ООО "Константа - XXI"	000	-	2,3	-	2,3	-	2,3	-	2,3
4.1.81	Котельная ФГУП "ВНИИА"	000	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	17,2
4.1.82	Котельная ООО "Честертон"	000	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
4.1.83	Котельная ОАО "Аэробус"	000	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2
4.1.84	Котельная АО "Московский цирк им. Ю. Никулина на Цветном бульваре"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.1.85	Котельная ЗАО "Корона"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.86	Котельная № 2 ОАО "РОТ ФРОНТ"	000	-	18,0	-	18,0	-	18,0	-	18,0
4.1.87	Котельная ОАО "Кондитерская фабрика "Ударница"	000	-	24,0	-	24,0	-	24,0	-	24,0
4.1.88	Котельная АООТ ОКА	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.89	Котельная Эстейт Инвест УК ЗАОД.У. ЗПИФ недвижимости "Берсеньевский"	000	-	13,4	-	13,4	-	13,4	-	13,4
4.1.90	Котельная ООО "Анадоли"	000	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0
4.1.91	Котельная Посольства Великобритании и Северной Ирландии	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.1.92	Котельная ООО "Новый Эрмитаж"	000	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
4.1.93	Котельная ЗАО Управляющая компания "Корона"	000	-	1,6	-	1,6	-	1,6	-	1,6
4.1.94	Котельная ТСЖ "Зачатьевский -19"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.95	Котельная ООО "Проперти Менеджмент"	000	-	6,8	-	6,8	-	6,8	-	6,8
4.1.96	Котельная ГУП "КОФ"	000	-	4,4	-	4,4	-	4,4	-	4,4
4.1.97	Котельная № 2 ГУП "МОСГОРТРАНС"	000	-	13,0	-	13,0	-	13,0	-	13,0
4.1.98	Котельная АО "Московский шелк"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.99	Котельная БЦ "Красносельский"	000	-	2,3	-	2,3	-	2,3	-	2,3
4.1.100	Котельная АО "ФПК" № 2	000	-	5,8	-	5,8	-	5,8	-	5,8
4.1.101	Котельная депо им. Ильича	016	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	6,6
4.1.102	Котельная "ЛУКОЙЛ"	000	-	6,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0
4.1.103	Котельная ПАО "Банк ВТБ"	000	-	3,7	-	3,7	-	3,7	-	3,7
4.1.104	Котельная БЦ на Спартаковской	000	-	3,2	-	3,2	-	3,2	-	3,2
4.1.105	Котельная ОАО "МАЗД"	000	-	4,4	-	4,4	-	4,4	-	4,4
4.1.106	Котельная ОАО "РСК "МиГ"	000	-	51,3	-	51,3	-	51,3	-	51,3
4.1.107	Котельная ОАО "Машиностроение и гидравлика"	000	-	21,4	-	21,4	-	21,4	-	21,4
4.1.108	Котельная ОАО "ДСК-1"	000	-	21,9	-	21,9	-	21,9	-	21,9

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.109	Котельная № 1 ОАО НПО "Наука"	000	-	5,4	-	5,4	-	5,4	-	5,4
4.1.110	Котельная ОАО "АУРАТ"	000	-	42,7	-	42,7	-	42,7	-	42,7
4.1.111	Котельная ООО "Северная заря"	000	-	13,5	-	13,5	-	13,5	-	13,5
4.1.112	Котельная ООО "Вито-Сокол"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.113	Котельная ОАО "Косметическое Объединение "Свобода"	000	-	42,3	-	42,3	-	42,3	-	42,3
4.1.114	Котельная АО "НПО "Лианозовский электромеханический завод"	000	-	51,6	-	51,6	-	51,6	-	51,6
4.1.115	Котельная ОАО "Владыкинский механический завод"	000	-	6,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0
4.1.116	Котельная ОАО "Лианозовский молочный комбинат"	000	-	55,8	-	55,8	-	55,8	-	55,8
4.1.117	Котельная АО "ММЗ "АВАНГАРД"	000	-	45,8	-	45,8	-	45,8	-	45,8
4.1.118	Котельная ООО "БФТ ДИАНА-2"	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.119	Котельная ОАО "Мясопром-Коровино"	000	-	11,7	-	11,7	-	11,7	-	11,7
4.1.120	Котельная ОАО "Экспохлеб"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.121	Котельная ООО "Аквaспорт"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.122	Котельная Филиал 1-й троллейбусный парк ГУП "Мосгортранс"	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.1.123	Котельная ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	000	-	10,7	-	10,7	-	10,7	-	10,7
4.1.124	Котельная АО "ВНИИХТ" ОХТЗ	000	-	20,5	-	20,5	-	20,5	-	20,5
4.1.125	Котельная ОАО "МАРМА"	000	-	7,9	-	7,9	-	7,9	-	7,9
4.1.126	Котельная ОАО "МПО им.И.Румянцева"	000	-	13,0	-	13,0	-	13,0	-	13,0
4.1.127	Котельная ООО "УСПЕХ-7"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.128	Котельная ООО "Сервис-Сфера"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.129	Котельная ООО "Чайка"	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.1.130	Котельная ЗАО "Московская фармацевтическая фабрика"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.131	Котельная ЗАО "Хлебозавод №18"	000	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5
4.1.132	Котельная АО НПП "Радий"	000	-	37,8	-	37,8	-	37,8	-	37,8
4.1.133	Котельная ОДП и ПП ОАО "Моспищестрой"	000	-	8,5	-	8,5	-	8,5	-	8,5
4.1.134	Котельная ОАО "Северное сияние +"	000	-	9,9	-	9,9	-	9,9	-	9,9
4.1.135	Котельная ЗАО "Норт Карго"	000	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	4,5
4.1.136	Котельная ЗАО ПТФ "Кулон"	000	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	3,6
4.1.137	Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик"	000	-	0,8	-	-	-	-	-	-
4.1.138	Котельная № 1 ОАО "Русский продукт"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.139	Котельная Управление ГУП "МосГаз"	000	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5
4.1.140	Котельная ООО "Грэнит"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.141	Котельная ООО Фирма "РЕЛМАР"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.142	Котельная ФГУП "ФТ-Центр"	000	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1
4.1.143	Котельная АО "НПП "Дельта"	000	-	7,8	-	7,8	-	7,8	-	7,8
4.1.144	Котельная ОАО "Авиационная компания им. Ильюшина"	000	-	8,7	-	8,7	-	8,7	-	8,7
4.1.145	Котельная ООО ПФ "Лихоборы"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.146	Котельная Локомотивное депо "Лихоборы"	000	-	8,7	-	8,7	-	8,7	-	8,7
4.1.147	Котельная АО "ПО" Пресса - 1"	000	-	22,2	-	22,2	-	22,2	-	22,2
4.1.148	Котельная Т.Д. Капитолий (Ашан)	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.149	Котельная ОАО "Прогресс-Электро"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.1.150	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 24"	000	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0
4.1.151	Котельная Локомотивное депо "Подмосковная"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.152	Котельная ОАО "Стройбетон - БТК"	000	-	4,0	-	4,0	-	4,0	-	4,0
4.1.153	Котельная Электродепо "Сокол"	000	-	15,1	-	15,1	-	15,1	-	15,1
4.1.154	Котельная ООО Смайнэкс Лэндмарк Менеджмент	000	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7
4.1.155	Котельная ОАО "ОМЕГА-3 ЦИС"	000	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5
4.1.156	Котельная ОАО "ММСЗ"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.157	Котельная ООО "ТРИУМФ"	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.1.158	Котельная ОАО "АГРОРЕМСЕРВИС"	000	-	2,8	-	2,8	-	2,8	-	2,8

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.159	Котельная ЗАО "Технопарк" Подрезково	000	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0
4.1.160	Котельная АО "Проспект"	000	-	4,2	-	4,2	-	4,2	-	4,2
4.1.161	Котельная ОАО ПКП "МЕРИДИАН"	000	-	6,8	-	6,8	-	6,8	-	6,8
4.1.162	Котельная ОАО "Алтуфьево"	000	-	6,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0
4.1.163	Котельная АО "НИКИМТ-Атомстрой"	000	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5
4.1.164	Котельная АО "МКПК "Универсал"	000	-	12,5	-	12,5	-	12,5	-	12,5
4.1.165	Котельная АО "СМАК"	000	-	4,4	-	4,4	-	4,4	-	4,4
4.1.166	Котельная АО "Оливеста"	000	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0
4.1.167	Котельная МЗПК	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.168	Котельная Фабрика-прачечная № 55	000	-	2,4	-	2,4	-	2,4	-	2,4
4.1.169	Котельная АО "Корпорация "Московский институт теплотехники"	000	-	15,5	-	15,5	-	15,5	-	15,5
4.1.170	Котельная Московский инструментальный завод "Калибр"	000	-	20,5	-	20,5	-	20,5	-	20,5
4.1.171	Котельная УГИБДД ГУВД по г. Москве	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.1.172	Котельная ООО "АДМ"	000	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5
4.1.173	Котельная АО "Русский мех"	000	-	9,5	-	-	-	-	-	-
4.1.174	Котельная Автокомбинат УФПС "Моспочтамт"	000	-	7,8	-	7,8	-	7,8	-	7,8
4.1.175	Котельная ООО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"	000	-	4,9	-	4,9	-	4,9	-	4,9
4.1.176	Котельная ОАО ЭКБК "Звездный"	000	-	8,3	-	8,3	-	8,3	-	8,3
4.1.177	Котельная АО "Мосстройпрогресс"	000	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	7,2
4.1.178	Котельная Филиал "НТЦ им. А. Люльки" ОАО "НПО Сатурн"	000	-	8,4	-	8,4	-	8,4	-	8,4
4.1.179	Котельная ОАО "Северянин"	000	-	8,4	-	8,4	-	8,4	-	8,4
4.1.180	Котельная АО "Авторемонтный завод № 5"	000	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	3,9
4.1.181	Котельная АО "Сфера"	000	-	19,8	-	19,8	-	19,8	-	19,8
4.1.182	Котельная АО "МЭМРЗ"	000	-	2,8	-	2,8	-	2,8	-	2,8
4.1.183	Котельная Пассажирское вагонное депо "Москва-З"	000	-	4,4	-	4,4	-	4,4	-	4,4
4.1.184	Котельная ООО УК "Свиблов ГРАД"	000	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2
4.1.185	Котельная ЗАО Фабрика-прачечная "Владыкино"	000	-	7,8	-	7,8	-	7,8	-	7,8
4.1.186	Котельная ООО "Хлебозавод № 9"	000	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	3,6
4.1.187	Котельная АО "Аэроэлектромаш"	000	-	7,3	-	7,3	-	7,3	-	7,3
4.1.188	Котельная Московский троллейбусный завод "МТрЗ"	000	-	8,5	-	8,5	-	8,5	-	8,5
4.1.189	Котельная ОАО "НИИхиммаш"	000	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	7,2
4.1.190	Котельная АО "Молодая гвардия"	000	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
4.1.191	Котельная ОАО "ОКТО"	000	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5
4.1.192	Котельная ЗАО "Останкинский завод бараночных изделий"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.193	Котельная ЗАО "Баскин-Роббинс Продакшн Интернэшнл"	000	-	24,5	-	24,5	-	24,5	-	24,5
4.1.194	Котельная ОАО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	000	-	24,0	-	24,0	-	24,0	-	24,0
4.1.195	Котельная АО "Останкинский пивоваренный завод"	000	-	4,4	-	-	-	-	-	-
4.1.196	Котельная ООО "Лавандерия-М"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.197	Котельная АО "Опытно-экспериментальный завод "ИРЕА"	000	-	9,3	-	9,3	-	9,3	-	9,3
4.1.198	Котельная ООО "Хлебокомбинат "Пеко"	000	-	3,7	-	3,7	-	3,7	-	3,7
4.1.199	Котельная ПАО НПП "Импульс"	000	-	18,0	-	18,0	-	18,0	-	18,0
4.1.200	Котельная ООО "Экспериментальное производство МНПО "Темп"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.201	Котельная ОАО "Яуза-Хлеб"	000	-	2,4	-	2,4	-	2,4	-	2,4
4.1.202	Котельная АО Московский завод плавленных сыров "Карат"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.203	Котельная ГУП "Ритуал" Миусское кладбище	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.204	Котельная АО "СКТБЭ"	000	-	7,8	-	7,8	-	7,8	-	7,8

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.205	Котельная АО "Ростокинская камвольно-отделочная фабрика"	000	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0
4.1.206	Котельная ООО "Фирма СМУ-9 Мосметростроя"	000	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	8,0
4.1.207	Котельная ООО "Веротекс"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.208	Котельная ООО «КарСтан»	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.209	Котельная ООО "УКМД"	000	-	7,0	-	7,0	-	7,0	-	7,0
4.1.210	Котельная ООО "СП "Станковендт"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.211	Котельная ООО "Спецмеханизм"	000	-	16,0	-	16,0	-	16,0	-	16,0
4.1.212	Котельная ГУП "Столичные аптеки"	000	-	1,2	-	-	-	-	-	-
4.1.213	Котельная ЗАО "Каскад-мебель"	000	-	4,7	-	4,7	-	4,7	-	4,7
4.1.214	Котельная ГБУ "Жилищник" района Лианозово	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.215	Котельная ОАО "Лосиноостровский электродный завод"	000	-	2,7	-	2,7	-	2,7	-	2,7
4.1.216	Котельная ООО "МАРИЭЛЬ"	000	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
4.1.217	Котельная ОАО "Ростокинский ремонтный завод"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.218	Котельная ГУП города Москвы "МОСГОРТРАНС"	000	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	5,6
4.1.219	Котельная Московская военная база МВД РФ	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.1.220	Котельная ОАО "ДСК-1" "Ростокинский з-д ЖБК"	000	-	26,4	-	26,4	-	26,4	-	26,4
4.1.221	Котельная ФГБУН ГБС РАН (лабораторный корпус)	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.1.222	Котельная ФГБУН ГБС РАН (фондовая оранжерея)	000	-	7,7	-	7,7	-	7,7	-	7,7
4.1.223	Котельная ФГУП НИИ "Автоматики"	000	-	13,8	-	13,8	-	13,8	-	13,8
4.1.224	Котельная ФГБУН ГБС РАН (главный корпус)	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.225	Котельная НИИ "Физиологии растений"	000	-	3,2	-	3,2	-	3,2	-	3,2
4.1.226	Котельная № 10 в/ч 42697	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.227	Котельная № 4 в/ч 42697	000	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1
4.1.228	Котельная ООО "АЯКС"	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.1.229	Котельная Пассажирское ВР депо "Николаевка"	000	-	17,3	-	17,3	-	17,3	-	17,3
4.1.230	Котельная ООО "Чайка-75"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.231	Котельная ООО "Ра Менеджмент"	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.232	Котельная Московская Марьинорощинская Еврейская Община	000	-	5,1	-	5,1	-	5,1	-	5,1
4.1.233	Котельная ООО ПО "ИСКРА"	000	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2
4.1.234	Котельная ООО "Блеск"	000	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7
4.1.235	Котельная ООО "Мастер Клининг"	000	-	18,0	-	18,0	-	18,0	-	18,0
4.1.236	Котельная АО НТЦ ПСВТ	000	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7
4.1.237	Котельная Торговый дом "Лемонти"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.238	Котельная МГО "Промжелдортранс"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.239	Котельная Колбасный завод	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.1.240	Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	-
4.1.241	Котельная ООО "Хрустальный"	000	-	1,6	-	1,6	-	1,6	-	1,6
4.1.242	Котельная АО "ВНИИСИ"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.243	Котельная Аллеанза Криэйшенс Лимитед	000	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	6,7
4.1.244	Котельная ООО "МЦЖ" управляющая компания	000	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	3,1
4.1.245	Котельная ЗАО "АЛМОС"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.246	Котельная АО МНПК "АВИОНИКА"	000	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5
4.1.247	Котельная "Депо Москва-2 Ярославская"	016	-	21,0	-	21,0	-	21,0	-	21,0
4.1.248	Котельная ФГУП "Почта России"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.249	Котельная АО "Телекомпания НТВ"	000	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	14,3
4.1.250	Котельная ООО "СФК"	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.1.251	Котельная ЗАО "ЭЗОИС"	000	-	3,2	-	3,2	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.252	Котельная ОАО РЖД "Кусковский завод консистентных смазок"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.253	Котельная ОАО "ЭКСТРА- М"	000	-	8,5	-	8,5	-	8,5	-	8,5
4.1.254	Котельная ДГУП "Останкинский совхоз декоративного садоводства" Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	000	-	7,7	-	7,7	-	7,7	-	7,7
4.1.255	Котельная ОАО "Промэлектромонтаж"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.256	Котельная ООО "Косинская мануфактура"	000	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	3,6
4.1.257	Котельная ОАО "Черкизово"	000	-	8,8	-	8,8	-	8,8	-	8,8
4.1.258	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	000	-	27,2	-	27,2	-	27,2	-	27,2
4.1.259	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют" (цех № 3)	000	-	5,4	-	5,4	-	5,4	-	5,4
4.1.260	Котельная АО "Московский машиностроительный завод "Вымпел"	000	-	18,0	-	18,0	-	18,0	-	18,0
4.1.261	Котельная ГКБ №15 им. О.М. Филатова	000	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	3,9
4.1.262	Котельная ООО "Техгрупп"	000	-	4,0	-	4,0	-	4,0	-	4,0
4.1.263	Котельная ООО "ДОК краснодеревных изделий №9"	000	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	7,2
4.1.264	Котельная 1-й БСП ДПС УГИБДД г. Москвы	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.265	Котельная ООО "Лавитекс"	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.266	Котельная ЗАО "МСМ-5"	000	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0
4.1.267	Котельная АО "НИИ парашютостроения"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.1.268	Котельная ОАО "Фабрика-прачечная №4"	000	-	11,4	-	11,4	-	11,4	-	11,4
4.1.269	Котельная ООО "Красный дом"	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.1.270	Котельная ООО "Новейшие технологии и связи"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.271	Котельная ГБУ Психоневрологический интернат №22	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.1.272	Котельная Филиал завод "СВАРЗ" ГУП "Мосгортранс"	000	-	9,1	-	9,1	-	9,1	-	9,1
4.1.273	Котельная ОАО "Люберецкая теплосеть"	000	-	3,5	-	3,5	-	3,5	-	3,5
4.1.274	Котельная ОАО "Моспромжелезобетон"	000	-	30,2	-	-	-	-	-	-
4.1.275	Котельная ФГБУ "Центральная научно-методическая ветеринарная лаборатория"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.276	Котельная № 2 ФГКУ комбинат "Сигнал"	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.277	Котельная ОАО "Торговый дом "Преображенский"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.1.278	Котельная ООО "Московский завод специализированных автомобилей"	000	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6
4.1.279	Котельная № 2 АО "Русский продукт"	000	-	26,0	-	26,0	-	26,0	-	26,0
4.1.280	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат" МПК "ЕВРО-ЭМ"	000	-	15,5	-	15,5	-	15,5	-	15,5
4.1.281	Котельная АО "Черкизовский мясоперерабатывающий завод"	000	-	41,6	-	41,6	-	41,6	-	41,6
4.1.282	Котельная ВГУП ТИГХС	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.1.283	Котельная ОАО "Мосхимфарм-препараты им. Н.А. Семашко"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.284	Котельная ФГУП "НИИ "Стандартизации и Унификации"	000	-	4,1	-	4,1	-	4,1	-	4,1
4.1.285	Котельная ОАО "Автокомбинат № 47"	000	-	6,8	-	6,8	-	6,8	-	6,8
4.1.286	Котельная ООО "Аист"	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.1.287	Котельная ГУП "Московский Олимпийский центр водного спорта"	000	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	10,3
4.1.288	Котельная ОАО "Московский абразивный завод"	000	-	2,3	-	2,3	-	2,3	-	2,3

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.289	Котельная ОАО "Фабрика-химчистка № 2"	000	-	2,4	-	2,4	-	2,4	-	2,4
4.1.290	Котельная АО "Янтарь"	000	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1
4.1.291	Котельная ООО "ФИРМА ЭКСА"	000	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7
4.1.292	Котельная ООО "Электрокомбинат"	000	-	22,3	-	22,3	-	22,3	-	22,3
4.1.293	Котельная ОАО "ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД"	000	-	46,8	-	46,8	-	46,8	-	46,8
4.1.294	Котельная ГНУ ГОСНИИХП "Россельхозакадемия"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.295	Котельная Конно-спортивный комплекс ЗАО "Сокорос"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.296	Котельная ОАО ММЗ "ВПЕРЕД"	000	-	16,3	-	16,3	-	16,3	-	16,3
4.1.297	Котельная ООО "БЭТА-ВАРА"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.298	Котельная ООО "Национальная Управляющая Компания Метростроя"	000	-	11,7	-	-	-	-	-	-
4.1.299	Котельная Специализированный дом ребенка № 7	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.300	Котельная ООО "Ювелирный завод "САВ"	000	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
4.1.301	Котельная Гимназия Московского государственного университета путей собщения РФ	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.302	Котельная ОАО "ВНИИМонтажспецстрой"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.303	Котельная ФГУП "ИРЕА"	000	-	10,4	-	10,4	-	10,4	-	10,4
4.1.304	Котельная ООО "Мелькомбинат в Сокольниках"	000	-	20,8	-	20,8	-	20,8	-	20,8
4.1.305	Котельная Комбинат школьного питания ВИТО-1	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.1.306	Котельная ОАО "МЭЗ-1"	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.307	Котельная АО "Инвестиционная компания "Северная звезда"	000	-	12,0	-	12,0	-	12,0	-	12,0
4.1.308	Котельная ООО "Бизнес-центр на Семеновской"	000	-	4,0	-	4,0	-	4,0	-	4,0
4.1.309	Котельная ПАО "Перовский КСМ"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.310	Котельная Московская областная детская ортопедохирургическая больница	000	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2
4.1.311	Котельная ООО "Помощница"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.312	Котельная ЗАО "Агрофирма "Косино"	000	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0
4.1.313	Котельная АО "ОПТРОН"	000	-	18,0	-	18,0	-	18,0	-	18,0
4.1.314	Котельная ООО "Альянс Бизнес Центр"	000	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9
4.1.315	Котельная ФГБУ "Клиническая больница"	000	-	22,2	-	22,2	-	22,2	-	22,2
4.1.316	Котельная ГБУ "Жилищник" Ивановского района	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.317	Котельная ООО "АПОГЕЙ"	000	-	2,8	-	2,8	-	2,8	-	2,8
4.1.318	Котельная ЗАО "Куйбышевское"	000	-	3,2	-	3,2	-	3,2	-	3,2
4.1.319	Котельная Бизнес-центр "Лефорт"	000	-	5,4	-	5,4	-	5,4	-	5,4
4.1.320	Котельная ООО "МОВЕН ПЛЮС"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.1.321	Котельная БЦ "Буревестник-XXI"	000	-	3,2	-	3,2	-	3,2	-	3,2
4.1.322	Котельная АО "МЛРЗ"	000	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0
4.1.323	Котельная ОАО «РЖД»	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.324	Котельная ГУП "Рязанский"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.325	Котельная ЗАО "Карачарово"	000	-	17,5	-	17,5	-	17,5	-	17,5
4.1.326	Котельная ЗАО "Совхоз им. Горького"	000	-	19,0	-	19,0	-	19,0	-	19,0
4.1.327	Котельная ООО "Полиграфика"	000	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
4.1.328	Котельная ПАО "Южный речной порт"	000	-	2,9	-	2,9	-	2,9	-	2,9
4.1.329	Котельная ООО "Лесстройкомплекс"	000	-	7,1	-	7,1	-	7,1	-	7,1
4.1.330	Котельная АО "МЭЗОПЛАСТ"	000	-	4,2	-	4,2	-	4,2	-	4,2
4.1.331	Котельная ГУП " Контора АГНС"	000	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
4.1.332	Котельная ООО "Альвента стиль"	000	-	3,0	-	9,7	-	9,7	-	9,7
4.1.333	Котельная ОАО "ТАМП"	000	-	18,0	-	18,0	-	18,0	-	18,0
4.1.334	Котельная ООО "Гидропривод-Пакгауз"	000	-	2,4	-	2,4	-	2,4	-	2,4

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.335	Котельная ОАО "Типография № 9"	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.1.336	Котельная ООО "Интерсолар-30"	000	-	2,9	-	2,9	-	2,9	-	2,9
4.1.337	Котельная ГУП "Институт Мосводоканал НИИпроект"	000	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
4.1.338	Котельная ООО "КФ "Меньшевик"	000	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1
4.1.339	Котельная № 2 (4007) ОАО "Газпромнефть - МНПЗ"	000	-	136,5	-	136,5	-	136,5	-	136,5
4.1.340	Котельная ООО "Элита-1"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.341	Котельная ОАО "Сервис-холод"	000	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	7,2
4.1.342	Котельная АО "Хлебозавод "Пролетарец"	000	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	4,5
4.1.343	Котельная АО "НПО СЭМ"	000	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	3,6
4.1.344	Котельная АО "Институт пластмасс им. Г.С. Петрова"	000	-	9,1	-	9,1	-	9,1	-	9,1
4.1.345	Котельная "Московский энергомеханический завод ОАО "РЖД"	000	-	7,8	-	7,8	-	7,8	-	7,8
4.1.346	Котельная ПАО "Карачаровский механический завод"	000	-	14,1	-	14,1	-	-	-	-
4.1.347	Котельная ОАО "КЖБК-2"	000	-	12,0	-	12,0	-	-	-	-
4.1.348	Котельная ООО "АЛИСА-1"	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.349	Котельная "Немецкий салон Эльза"	000	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
4.1.350	Котельная ООО "Завод "МОСШТАМП"	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.1.351	Котельная Филиал ММЗ "Красный путь"	000	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5
4.1.352	Котельная ООО "СВЕНТ"	000	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
4.1.353	Котельная АО "ЭЛЬДОРАДО-М"	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.1.354	Котельная ОАО "Московский завод электромонтажных изделий"	000	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
4.1.355	Котельная ООО "Лаванда-С"	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.1.356	Котельная Электродепо "Нижегородское"	000	-	35,5	-	35,5	-	35,5	-	35,5
4.1.357	Котельная Завод "Стройдеталь № 3" ОАО фирмы "Промстройматериалы"	000	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	3,6
4.1.358	Котельная ООО "Вира-Р"	000	-	0,3	-	0,3	-	-	-	-
4.1.359	Котельная ОАО "Моспищестрой"	000	-	4,5	-	4,5	-	-	-	-
4.1.360	Котельная ОАО "Управление механизации" ф-ал ОАО "Мостелефонстрой"	000	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2
4.1.361	Котельная ЗАО "Автомобильная база №3 Мосметростроя"	000	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9
4.1.362	Котельная ООО "Симвитекс"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.363	Котельная ООО "ЦТС-Инвест"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.364	Котельная ООО "СКИФ"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.365	Котельная ЗАО "ММФ "Мосмебель"	000	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	3,6
4.1.366	Котельная ОАО "Завод ЖБИ-6"	000	-	26,0	-	26,0	-	26,0	-	26,0
4.1.367	Котельная АО "Спецтехмонтаж"	000	-	0,9	-	-	-	-	-	-
4.1.368	Котельная ООО "Нижегородский хлеб"	000	-	5,5	-	5,5	-	5,5	-	5,5
4.1.369	Котельная № 2 Завод по ремонту электроподвижного состава	000	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	7,2
4.1.370	Котельная ОАО "Московский завод "Кристалл"	000	-	18,0	-	18,0	-	18,0	-	18,0
4.1.371	Котельная ООО Фирма "Золотой снег"	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.1.372	Котельная ОАО "Технопарк Синтез"	000	-	36,5	-	36,5	-	36,5	-	36,5
4.1.373	Котельная ООО "Продовольственная база "ПОКОТОРГ"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.1.374	Котельная ООО "Палмира электроникс"	000	-	2,8	-	2,8	-	2,8	-	2,8
4.1.375	Котельная ООО "ЖБИ -Траст"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.376	Котельная № 1 ОАО "Москвич"	000	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	4,5
4.1.377	Котельная № 2 ОАО "Москвич"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.378	Котельная ООО «УниверсалПрофит»	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.1.379	Котельная АО "НИЦ Строительство"	000	-	17,8	-	17,8	-	17,8	-	17,8

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.380	Котельная ООО "Завод деревоизделий"	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.1.381	Котельная ОАО "КБК "ПРОСТОР"	000	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	4,5
4.1.382	Котельная ООО МК "Ассамблея"	000	-	3,3	-	3,3	-	3,3	-	3,3
4.1.383	Котельная депо "Люблино"	000	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0
4.1.384	Котельная ФГУП "Московский эндокринный завод"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.385	Котельная ТЦ "Драйв"	000	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1
4.1.386	Котельная ГКУ ЦСА имени Е.П. Глинки	000	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5
4.1.387	Котельная ООО "СЗ "Терминал"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.388	Котельная АО "Технополис "Москва" № 1	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.1.389	Котельная АО "Технополис "Москва" № 2	000	-	27,5	-	27,5	-	27,5	-	27,5
4.1.390	Котельная АО "Москабельмет"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.391	Котельная АО "Завод Металлоизделий"	000	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0
4.1.392	Котельная ООО "Знак-Холдинг"	000	-	4,7	-	4,7	-	4,7	-	4,7
4.1.393	Котельная АО "НПО "Микроген"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.394	Котельная ООО "ЦРМЗ"	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.1.395	Котельная ООО "Альфаком"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.396	Котельная ОАО "Царицынский молочный комбинат"	000	-	18,2	-	18,2	-	18,2	-	18,2
4.1.397	Котельная АО "Мосрыбкомбинат" Элистратов А.Б.	000	-	7,8	-	7,8	-	7,8	-	7,8
4.1.398	Котельная ЗАО "Горизонт"	000	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
4.1.399	Котельная ОАО "Москворечье"	000	-	2,7	-	2,7	-	2,7	-	2,7
4.1.400	Котельная ОАО "ДОК № 1"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.401	Котельная ГКБ № 12	000	-	18,0	-	18,0	-	18,0	-	18,0
4.1.402	Котельная ООО "Прачечная 7"	000	-	7,7	-	7,7	-	7,7	-	7,7
4.1.403	Котельная ОАО "Фабрика производства платков"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.404	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 2)	000	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	3,6
4.1.405	Котельная ФГУП "ВНИИТС"	000	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5
4.1.406	Котельная АО ПО "Даниловский строительный завод"	000	-	3,8	-	-	-	-	-	-
4.1.407	Котельная ЗАО "Молния"	000	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7
4.1.408	Котельная ООО "Фаворит"	000	-	7,8	-	7,8	-	7,8	-	7,8
4.1.409	Котельная ОАО "Царицыно"	000	-	13,4	-	13,4	-	13,4	-	13,4
4.1.410	Котельная ОАО "САДКО"	000	-	5,5	-	5,5	-	5,5	-	5,5
4.1.411	Котельная АО "Московский радиозавод "ТЕМП"	000	-	6,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0
4.1.412	Котельная ЗАО "Московский завод вакуумных электропечей "МЭВЗ"	000	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	7,2
4.1.413	Котельная ООО "Ваше авто"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.1.414	Котельная АО "Московский завод полиметаллов"	000	-	13,8	-	13,8	-	13,8	-	13,8
4.1.415	Котельная АО "Экспостроймаш"	000	-	7,9	-	7,9	-	7,9	-	7,9
4.1.416	Котельная ОАО "Бренд"	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.1.417	Котельная ГНЦ РФ ФГУП "ЦНИИХМ"	000	-	27,5	-	27,5	-	27,5	-	27,5
4.1.418	Котельная ООО "Авеста Ф"	000	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
4.1.419	Котельная ЗАО "Экспо-Трейд"	000	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	7,2
4.1.420	Котельная ОАО "Производственно-экспериментальная фабрика "СОЮЗ"	000	-	9,9	-	9,9	-	9,9	-	9,9
4.1.421	Котельная АО "Новые Черемушки"	000	-	2,4	-	2,4	-	2,4	-	2,4
4.1.422	Котельная ЗАО БКК "Коломенское"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.423	Котельная Автокомбинат № 24	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.1.424	Котельная ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер"	000	-	14,4	-	14,4	-	14,4	-	14,4
4.1.425	Котельная ООО "Новость"	000	-	11,7	-	11,7	-	11,7	-	11,7
4.1.426	Котельная АО "Связьинжиниринг"	000	-	10,5	-	10,5	-	10,5	-	10,5
4.1.427	Котельная АО "БИКОМ"	000	-	19,2	-	19,2	-	19,2	-	19,2
4.1.428	Котельная АО "Русинком"	000	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.429	Котельная ФКУ УОДОП ФСИН России (МинЮст)	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.1.430	Котельная ООО "Дизайн центр"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.1.431	Котельная Фабрика -Химчистка ООО "Золушка"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.432	Котельная ООО "Компания Спецстройинвест"	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.1.433	Котельная ГУП "НПО "Мосгормаш"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.434	Котельная ОАО "Мосгороптторг"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.435	Котельная АО "Верхнекотельский завод" (Каширский двор - 2)	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.436	Котельная Мостоотряд № 4 ОАО "Мостотрест"	000	-	5,1	-	5,1	-	5,1	-	5,1
4.1.437	Котельная ООО "ЦТСК нефтяников"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.438	Котельная ООО "Центр Эксплуатации"	000	-	3,8	-	3,8	-	3,8	-	3,8
4.1.439	Котельная ООО "ИМПУЛЬС"	000	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	14,3
4.1.440	Котельная АО "Загородное Плаза"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.441	Котельная ООО "РЭДЭКС"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.442	Котельная ФГБУ РОНЦ им. Н.Н. Блохина	000	-	16,6	-	16,6	-	16,6	-	16,6
4.1.443	Котельная АО "НИИВТ им.С.А.Векшинского"	000	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5
4.1.444	Котельная ООО "Атлантика"	000	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9
4.1.445	Котельная УСЦ "Труд"	000	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9
4.1.446	Котельная Бизнес Центр РТС	000	-	2,9	-	2,9	-	2,9	-	2,9
4.1.447	Котельная БЦ PortPlaza	000	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	5,6
4.1.448	Котельная ТЦ "Каширская Плаза"	000	-	24,1	-	24,1	-	24,1	-	24,1
4.1.449	Котельная ОАО МТТЭС "Мострансэкспедиция"	000	-	4,1	-	-	-	-	-	-
4.1.450	Котельная ЖК "M-HOUSE"	000	-	6,4	-	6,4	-	6,4	-	6,4
4.1.451	Котельная ООО "МИК"	000	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9
4.1.452	Котельная "Спецтехавтоцентр"	000	-	2,8	-	2,8	-	2,8	-	2,8
4.1.453	Котельная ООО "Фирма Блеск"	000	-	1,6	-	1,6	-	1,6	-	1,6
4.1.454	Котельная ООО "МАВИКС-М"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.455	Котельная Бизнес-центр "Карьер ул. 2А"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.456	Котельная ОАО КБК "Черёмушки"	000	-	5,4	-	5,4	-	5,4	-	5,4
4.1.457	Котельная № 1 НИТУ "МИСиС"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.458	Котельная № 2 НИТУ "МИСиС"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.459	Котельная № 3 НИТУ "МИСиС"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.460	Котельная ООО "Фирма Белоснежка-Чайка"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.461	Котельная ЗАО "Европейские технологии и сервис"	000	-	20,1	-	20,1	-	20,1	-	20,1
4.1.462	Котельная ЗАО "Фармацентр Вилар"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.463	Котельная ООО "Линда-3"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.464	Котельная ФГУП "НПП "ТОРИЙ"	000	-	13,0	-	13,0	-	13,0	-	13,0
4.1.465	Котельная ПАО "Газпром" филиал УСЗ	000	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	5,7
4.1.466	Котельная АО "Совтрансавтоэкспедиция"	000	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	-
4.1.467	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	-	1,0	-	-	-	-	-	-
4.1.468	Котельная ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	000	-	19,0	-	19,0	-	19,0	-	19,0
4.1.469	Котельная № 1 Московская Патриархия	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.1.470	Котельная № 2 Московская Патриархия	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.1.471	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 22"	000	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5
4.1.472	Котельная АО "МТЗ "Рубин"	000	-	27,5	-	27,5	-	-	-	-
4.1.473	Котельная № 1 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.474	Котельная № 2 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.475	Котельная № 3 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.476	Котельная АО "Лазер Сервис"	000	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9
4.1.477	Котельная ОАО "Бригантина"	000	-	12,0	-	12,0	-	12,0	-	12,0
4.1.478	Котельная № 1 ТСЖ "ЛУЧ"	000	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	3,1
4.1.479	Котельная ОАО Завод "Мосэлектрощит"	000	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5
4.1.480	Котельная ОАО "ВИЛС"	000	-	73,0	-	73,0	-	73,0	-	73,0
4.1.481	Котельная ООО "Сетунь-92"	000	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
4.1.482	Котельная ООО "Торнадо"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.483	Котельная ОАО "Строительная Механизация № 6"	000	-	8,1	-	8,1	-	8,1	-	8,1
4.1.484	Котельная ФГБНУ "НЦ ССХ им. А.Н. Бакулева"	000	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	11,6
4.1.485	Котельная "ДУЕБАГ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД"	000	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	8,0
4.1.486	Котельная ООО "МПЗ КАМПОМОС"	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.1.487	Котельная ОАО "ММВЗ"	000	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	11,2
4.1.488	Котельная АО "Мосгорбумторг"	000	-	10,5	-	10,5	-	10,5	-	10,5
4.1.489	Котельная ООО "Сервис-Блеск"	000	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
4.1.490	Котельная ООО "Конвент-Плюс"	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.1.491	Котельная ООО "Серебряная миля"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.492	Котельная "Объединение жильцов на Кастанаевской"	000	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1
4.1.493	Котельная № 2 ТСЖ "ЛУЧ"	000	-	2,9	-	2,9	-	2,9	-	2,9
4.1.494	Котельная САО "ВСК"	000	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5
4.1.495	Котельная № 1 ООО "ФСК "Теско"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.496	Котельная № 2 ООО "ФСК "Теско"	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.1.497	Котельная № 3 ООО "ФСК "Теско"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.498	Котельная ООО "Империал 2000"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.499	Котельная ООО "Матвеевское М"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.1.500	Котельная ГУП ДЭЗ района "Фили – Давыдково"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.501	Котельная ООО "Металлист-Центр"	000	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1
4.1.502	Котельная ООО СП "Консорциум"	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.1.503	Котельная ТРЦ "Европарк"	000	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	11,2
4.1.504	Котельная ЗАО "Русское Бистро"	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.1.505	Котельная ТСЖ ВСК "Рублевское шоссе, 11"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.506	Котельная КП ОУСЦ "Крылатское"	000	-	7,9	-	7,9	-	7,9	-	7,9
4.1.507	Котельная № 1 Центральная базовая таможня	000	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6
4.1.508	Котельная № 2 Центральная базовая таможня	000	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6
4.1.509	Котельная ГУП "Ритуал"	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.510	Котельная ООО "Фирма "ЛАМА"	000	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9
4.1.511	Котельная ООО "УК "Бородино"	000	-	5,9	-	5,9	-	5,9	-	5,9
4.1.512	Котельная ЗАО "Кунцевское"	000	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	3,1
4.1.513	Котельная ЦКС Сколково	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.514	Котельная "КОКА-КОЛА"	000	-	8,1	-	8,1	-	8,1	-	8,1
4.1.515	Котельная АО "Логистический центр Кунцево"	000	-	15,6	-	15,6	-	15,6	-	15,6
4.1.516	Котельная ООО "Мкапитал"	000	-	8,3	-	8,3	-	8,3	-	8,3
4.1.517	Котельная ООО "СП Бизнес кар"	000	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5
4.1.518	Котельная АО "Рти-Каучук"	000	-	7,9	-	7,9	-	7,9	-	7,9
4.1.519	Котельная Ледовый дворец "Крылатское"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.520	Котельная ЗАО "Торговый Дом "Кунцево"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.521	Котельная ЖК "Огни-1" к.1	000	-	2,3	-	2,3	-	2,3	-	2,3
4.1.522	Котельная ЖК "Огни-1" к.2	000	-	2,3	-	2,3	-	2,3	-	2,3
4.1.523	АИТ ЖК "Событие-1" к.1	000	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
4.1.524	АИТ ЖК "Событие-1" к.2	000	-	4,0	-	4,0	-	4,0	-	4,0
4.1.525	АИТ ЖК "Событие-1" к.3	000	-	3,5	-	3,5	-	3,5	-	3,5
4.1.526	Котельная ЖК "Огни-2" к.1	000	-	3,5	-	3,5	-	3,5	-	3,5
4.1.527	Котельная ЖК "Огни-2" к.2	000	-	3,5	-	3,5	-	3,5	-	3,5

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.528	АИТ ЖК "Река"-1	000	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2
4.1.529	Котельная "Комбинат "Западный"	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.1.530	Котельная ЖК "Стеллар Сити"	000	-	6,5	-	18,1	-	18,1	-	18,1
4.1.531	Котельная МПБК "ОЧАКОВО"	000	-	54,8	-	54,8	-	54,8	-	54,8
4.1.532	Котельная АО "Фабрика-прачечная № 19"	000	-	11,7	-	11,7	-	11,7	-	11,7
4.1.533	Котельная ЗАО "Ингеокомпром"	000	-	15,6	-	-	-	-	-	-
4.1.534	Котельная АО "Технолог"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.1.535	Котельная АО ММП им. В.В. Чернышова	000	-	188,4	-	188,4	-	188,4	-	188,4
4.1.536	Котельная Инфекционная клиническая больница № 1 ООО "Энергомед-М"	000	-	5,0	-	5,0	-	5,0	-	5,0
4.1.537	Котельная НУЗ "Центральная клиническая больница № 1"	000	-	6,2	-	6,2	-	6,2	-	6,2
4.1.538	Котельная ДОСААФ России	000	-	2,9	-	2,9	-	2,9	-	2,9
4.1.539	Котельная АО "Гос МКБ "Вымпел" им. И.И. Торопова	000	-	33,0	-	33,0	-	33,0	-	33,0
4.1.540	Котельная ФГУП ГосНИИ биологического приборостроения	000	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5
4.1.541	Котельная ФГУ Центральная клиническая больница гражданской авиации	000	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0
4.1.542	Котельная РХТУ им. Менделеева	000	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7
4.1.543	Котельная ФГУП НИИ НМ им. А.А. Бочвара	000	-	34,0	-	34,0	-	34,0	-	34,0
4.1.544	Котельная ООО "Диана"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.1.545	Котельная ФГУП "34 Промышленный Комбинат 7ПСУ МО РФ"	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.546	Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"	000	-	4,3	-	4,3	-	-	-	-
4.1.547	Котельная ТСЖ "Инициатива"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.548	Котельная ЦКВГ ФСБ России Центральный клинический военный госпиталь	000	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
4.1.549	Котельная ООО "Меркурий+"	000	-	5,1	-	5,1	-	5,1	-	5,1
4.1.550	Котельная ФГБУ "НИИЭМ им. Н.Ф. Гамалеи" Минздравсоцразвития России	000	-	15,9	-	15,9	-	15,9	-	15,9
4.1.551	Котельная АИТ № 79	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.552	Котельная АИТ № 80	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.1.553	Котельная ООО "НАСА"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.1.554	Котельная ЗАО "Эстейт Сервис дирекция Куркино СЗАО"	000	-	3,7	-	3,7	-	3,7	-	3,7
4.1.555	Котельная ООО "ДЭЗИС"	000	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
4.1.556	Котельная Посольство США в РФ	000	-	2,4	-	2,4	-	2,4	-	2,4
4.1.557	Котельная ГКУ Соцэнерго	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.558	Котельная д/о "Рублево" ХОЗУ МПС РФ	000	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	17,2
4.1.559	Котельная ООО "Дымовское колбасное производство"	000	-	4,2	-	4,2	-	4,2	-	4,2
4.1.560	Котельная ОАО "Зинвест"	000	-	3,7	-	3,7	-	3,7	-	3,7
4.1.561	Котельная ОАО "Хлебозавод № 28"	000	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	5,6
4.1.562	Котельная ООО ПО "Санвентика"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.1.563	Котельная АО "Сервис-Быт"	000	-	8,4	-	8,4	-	8,4	-	8,4
4.1.564	Котельная ООО "Магистраль"	000	-	4,4	-	4,4	-	4,4	-	4,4
4.1.565	Котельная ОАО "Фабрика химчистки и крашения одежды" №1 им. Котовского"	000	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0
4.1.566	АИТ Ансамбля Измайловского Кремля	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.1.567	Котельная ТРК "Косино парк"	000	-	7,7	-	7,7	-	7,7	-	7,7
4.1.568	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	000	-	14,0	-	-	-	-	-	-
4.1.569	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	000	-	2,2	-	-	-	-	-	-
4.1.570	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	000	-	8,7	-	-	-	-	-	-
4.1.571	Котельная вагоно-ремонтного депо "Люблино"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.1.572	Котельная ООО "Гончар"	000	-	5,8	-	5,8	-	5,8	-	5,8

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.1.573	Котельная "ГЕЛИЙМАШ"	000	-	2,8	-	2,8	-	-	-	-
4.1.574	Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"	000	-	3,9	-	3,9	-	-	-	-
4.1.575	АИТ Комплекса по производству продуктов питания из мяса	000	-	5,0	-	5,0	-	5,0	-	5,0
4.1.576	Котельная БП "Румянцево"	000	-	19,0	-	19,0	-	19,0	-	19,0
4.1.577	Котельная КОО "АНТЕМОНА ЛИМИТЕД"	000	-	12,7	-	12,7	-	12,7	-	12,7
4.1.578	Котельная ООО Компания "Содружество"	000	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	3,6
4.1.579	Котельная офисный парк "Комсити" (3 котельных)	000	-	11,9	-	11,9	-	11,9	-	11,9
4.1.580	Котельная Молжаниновка	000	-	19,4	-	39,4	-	79,4	-	79,4
4.1.581	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	000	-	6,9	-	-	-	-	-	-
4.1.582	Котельная «Руднево-5» ИК-7	000	-	41,5	-	41,5	-	41,5	-	41,5
4.1.583	АИТ ЖК "Событие-2"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.584	АИТ ЖК "Событие-3"	000	-	6,3	-	6,3	-	6,3	-	6,3
4.1.585	АИТ ЖК "Река-2"	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.1.586	Котельная АО "ВКО Алмаз-Антей"	000	-	14,6	-	14,6	-	14,6	-	14,6
4.1.587	Котельная "БФТ-Диана"	000	-	1,6	-	1,6	-	1,6	-	1,6
4.1.588	Котельная ТЦ "Мармелад"	000	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1
4.1.589	АИТ Алабушево	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.1.590	Котельная БЦ "Диагональ ХАУС"	000	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5
4.1.591	АИТ ХК Сталкер АНО	000	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	3,1
4.1.592	Котельная "Социум-Спас"	000	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9
4.1.593	Котельная "Эксподизайн"	000	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	11,6
4.1.594	Котельная ТЦ "Гульден"	000	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5
4.1.595	Котельная Локомотивное депо Москва-3	000	-	2,4	-	2,4	-	2,4	-	2,4
4.1.596	Котельная БЦ "Гончарная 21"	000	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9
4.1.597	Котельная БЦ "Бригантниа-Холл"	000	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5
4.1.598	Котельная БЦ "Озерковская набережная 30"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.599	Котельная СК "Авангард"	000	-	9,9	-	9,9	-	9,9	-	9,9
4.1.600	Котельная БЦ "Измайловский вал 20"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.1.601	Котельная БП "Соколиный дворик"	000	-	7,8	-	7,8	-	7,8	-	7,8
4.1.602	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	000	-	-	-	19,8	-	19,8	-	19,8
4.1.603	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	000	-	0,7	-	-	-	-	-	-
4.1.604	Котельная Общежития РосНОУ	000	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9
4.2	Всего на территории ТиНАО		47,1	1 107,3	47,1	951,5	47,1	954,1	47,1	954,1
4.2.1	Энергоцентр АПК "Московский"	000	18,3	62,8	18,3	62,8	18,3	62,8	18,3	62,8
4.2.2	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	000	5,6	29,1	5,6	29,1	5,6	29,1	5,6	29,1
4.2.3	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	000	6,5	8,6	6,5	8,6	6,5	8,6	6,5	8,6
4.2.4	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	000	2,0	9,9	2,0	9,9	2,0	9,9	2,0	9,9
4.2.5	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	000	9,0	3,9	9,0	3,9	9,0	3,9	9,0	3,9
4.2.6	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	000	3,8	10,9	3,8	10,9	3,8	10,9	3,8	10,9
4.2.7	Энергоцентр РЦ "Бутово"	000	1,4	11,1	1,4	11,1	1,4	11,1	1,4	11,1
4.2.8	Энергоцентр "Русский рыбный мир"	000	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.9	Котельная АО "ЩЛЗ"	000	-	6,2	-	6,2	-	6,2	-	6,2
4.2.10	Котельная ООО "Ол-Бизнес"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.2.11	Котельная ООО "Производственная компания Старт 99"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.12	Котельная ООО "Терминал"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.13	Котельная ООО "Инфорком-Монолит"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.14	Котельная ООО "НОРД ПЛЮС"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.15	Котельная ООО "Юнитек"	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.2.16	Котельная АО "Щербинский завод ЭПО" (2 котельные)	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.2.17	Котельная ЗАО "Гема-Инвест"	000	-	2,4	-	2,4	-	2,4	-	2,4
4.2.18	Котельная ООО НТЦ "Бакор"	000	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	3,1

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.2.19	Котельная ООО "Андреана +"	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.2.20	Котельная ООО "ИАН "Старт-Эстэйт"	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.2.21	Котельная АО "РХИ Подольские огнеупоры"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.2.22	Котельная БЦ Strotskis	000	-	4,8	-	4,8	-	4,8	-	4,8
4.2.23	Котельная ГУП "Мосзеленхоз" (Ульяновский СДС)	000	-	48,0	-	48,0	-	48,0	-	48,0
4.2.24	Котельная № 1 (д. Картмазово)	000	-	1,6	-	1,6	-	1,6	-	1,6
4.2.25	Котельная № 2 (д. Картмазово)	000	-	1,6	-	1,6	-	1,6	-	1,6
4.2.26	Котельная ТСК "Планета" (д. Саларьево)	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.2.27	Котельная ООО "Сетунь Олимп" (д. Картмазово)	000	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
4.2.28	Котельная "Внуково аутлет"	000	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	5,7
4.2.29	Котельная ООО "Единая Европа-Инвест"	000	-	3,7	-	3,7	-	3,7	-	3,7
4.2.30	Котельная ООО "ДДТ "Логистик"	000	-	5,0	-	10,1	-	10,1	-	10,1
4.2.31	Котельная "Внуково премиум аутлет"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.2.32	Котельная Моллинвест	000	-	6,1	-	6,1	-	6,1	-	6,1
4.2.33	Котельная Детский санаторий № 39	000	-	2,1	-	-	-	-	-	-
4.2.34	Котельная ЗАО "МНПКЦМДЛ"	000	-	16,3	-	16,3	-	16,3	-	16,3
4.2.35	Котельная п. Санаторий № 14	000	-	2,9	-	-	-	-	-	-
4.2.36	Котельная Дом писателей Переделкино	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.2.37	Котельная "Школа № 1788"	000	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
4.2.38	Котельная ООО "ТПК Профит"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.2.39	Котельная ООО "Микотранс"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.2.40	Крышная котельная д.№20-А п.Коммунарка	000	-	2,9	-	2,9	-	2,9	-	2,9
4.2.41	Крышная котельная д.№20 п.Коммунарка	000	-	2,9	-	2,9	-	2,9	-	2,9
4.2.42	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.3	000	-	3,3	-	3,3	-	3,3	-	3,3
4.2.43	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.1	000	-	2,3	-	2,3	-	2,3	-	2,3
4.2.44	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.2	000	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5
4.2.45	Котельная "ПСБ Коммунарка"	068	-	12,9	-	12,9	-	12,9	-	12,9
4.2.46	Котельная д. Летово	000	-	4,3	-	-	-	-	-	-
4.2.47	Котельная № 1 ООО "Пламя"	000	-	33,5	-	33,5	-	33,5	-	33,5
4.2.48	Котельная Индустриальный парк "Индиго"	000	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9
4.2.49	Котельная № 1 АО "УСК МОСТ"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.50	Котельная № 2 АО "УСК МОСТ"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.51	Котельная ООО "Газпром трансгаз Москва" Зимёнки	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.2.52	Котельная ООО "Каравелла"	000	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
4.2.53	Котельная ООО "Инфопроект"	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.54	Котельная ООО "Елисеев и КО"	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.55	Котельная АО "Альбатрос"	000	-	3,8	-	3,8	-	3,8	-	3,8
4.2.56	Котельная ООО "Теннис+Спорт"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.2.57	Котельная ООО "УК ТЕХНОСЕРВИС"	000	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0
4.2.58	Котельная ФГУ "ДЭП-22"	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.2.59	Котельная ООО "Ветер перемен"	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.2.60	Котельная № 2 ООО "Пламя"	000	-	33,5	-	33,5	-	33,5	-	33,5
4.2.61	Котельная № 1 Бизнес-парк "К-2"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.2.62	Котельная № 2 Бизнес-парк "К-2"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.2.63	Котельная ОТК ООО "Дельта-Рессурс"	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.64	Котельная БЦ "Высота"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.2.65	Котельная ТРЦ "Мега" Теплый Стан	000	-	11,1	-	11,1	-	11,1	-	11,1
4.2.66	Котельная ИКЕА Теплый Стан	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.2.67	Котельная Гипермаркет ОБИ	000	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5
4.2.68	Котельная Гипермаркет АШАН Коммунарка	000	-	3,7	-	3,7	-	3,7	-	3,7
4.2.69	Котельная ОАНО «Школа «Летово»	000	-	6,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0
4.2.70	Котельная ЖК "Южное Бунино"	000	-	40,5	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.2.71	АИТ ЖК Дубровка, 9	000	-	4,9	-	4,9	-	4,9	-	4,9
4.2.72	АИТ ЖК Дубровка, 3, к.1	000	-	4,9	-	4,9	-	4,9	-	4,9
4.2.73	Котельная БЦ "Цитадель"	000	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
4.2.74	АИТ "ОСК ИП Дегай"	000	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2
4.2.75	Котельная ООО"Логистика 21 Век"	000	-	2,1	-	2,1	-	2,1	-	2,1
4.2.76	Котельная ЖК "Аквилон Парк"	000	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
4.2.77	Котельная ООО "Мосрентген"	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.2.78	Котельная ООО "Динго"	000	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
4.2.79	Котельная ООО "Ресурсинвест"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.2.80	Котельная ООО "СтройТранс"	000	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0
4.2.81	Котельная ООО "Компания ССА"	000	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7
4.2.82	Котельная ООО "ПП Автострой"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.2.83	Котельная АДиУЦ "Дудкино"	000	-	5,1	-	5,1	-	5,1	-	5,1
4.2.84	Котельная ООО "СТЕК"	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.2.85	Котельная № 2 ООО "Мосрентген"	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.86	Котельная ФКУ "Дом-интернат"	000	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5
4.2.87	Котельная ООО "Оникс-S"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.88	Котельная ЖК "Марьино Град"	000	-	13,4	-	-	-	-	-	-
4.2.89	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	000	-	25,8	-	-	-	-	-	-
4.2.90	Котельная ООО "ТехПроект-Инвест"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.91	Котельная ОАО "ФПГ Росавиаконсорциум"	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.2.92	Котельная ФГАУ "ОК"Десна"	000	-	7,0	-	7,0	-	7,0	-	7,0
4.2.93	Котельная ТЦ "Подсолнух"	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.2.94	Котельная ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"	000	-	2,6	-	2,6	-	5,2	-	5,2
4.2.95	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	000	-	8,6	-	-	-	-	-	-
4.2.96	Котельная ПКУН "Ватутинки"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.2.97	Котельная ФК ЦСКА Ватутинки	000	-	6,8	-	6,8	-	6,8	-	6,8
4.2.98	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	000	-	19,9	-	-	-	-	-	-
4.2.99	Котельная ЖК «Рашен Дизайн Дистрикт»	000	-	8,9	-	8,9	-	8,9	-	8,9
4.2.100	Котельная АО "ПМК-15"	000	-	13,4	-	13,4	-	13,4	-	13,4
4.2.101	Котельная Аптечные склады	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.2.102	Котельная п. Ерино	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.103	Котельная ООО "Агентство по недвижимости и жилищному строительству"	000	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1
4.2.104	Котельная ООО "Синтекс-С"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.105	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (профилакторий)	000	-	1,6	-	1,6	-	1,6	-	1,6
4.2.106	Котельная ООО "Рамзес Строй"	000	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
4.2.107	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (аэропорт)	000	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	10,3
4.2.108	Котельная ООО "Феникс"	000	-	11,4	-	11,4	-	11,4	-	11,4
4.2.109	Котельная ООО "Ред-Крекшино"	000	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	5,7
4.2.110	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 1	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.2.111	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 2	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.2.112	Котельная ООО "Стройкомплект"	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.2.113	Котельная ЗАО "ТОЭК"	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.2.114	Котельная ООО "Бушель" (производственное здание)	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.2.115	Котельная ООО "Бушель" (складские помещения)	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.2.116	Котельная № 1 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.2.117	Котельная № 2 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	000	-	5,1	-	5,1	-	5,1	-	5,1
4.2.118	Котельная ООО "Феникс-К"	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.2.119	Котельная ГРПБ	000	-	5,3	-	5,3	-	5,3	-	5,3
4.2.120	Котельная ООО "Хонда Мотор РУС"	000	-	2,4	-	2,4	-	2,4	-	2,4
4.2.121	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.2	000	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0
4.2.122	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.1	000	-	1,6	-	1,6	-	1,6	-	1,6
4.2.123	АИТ ЖК "Медовая Долина", 4	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.2.124	Котельная ООО "РОЛЬФ Ясенево"	000	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	4,5

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.2.125	Котельная ООО "ВИД-инвест"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.2.126	Котельная ООО "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА"	000	-	2,3	-	2,3	-	2,3	-	2,3
4.2.127	Котельная ООО "Лента"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.2.128	Котельная ООО "Леруа Мерлен Восток"	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.2.129	Котельная ГКУ "УКРиС"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.2.130	Котельная РосАрхив УЦ ВШЭ	000	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
4.2.131	Котельная ФГУП "НПЦАП" База отдыха "Салют"	000	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
4.2.132	Котельная № 1 ГУП "РЭМ"	000	-	4,4	-	4,4	-	4,4	-	4,4
4.2.133	Котельная № 2 ГУП "РЭМ"	000	-	19,1	-	19,1	-	19,1	-	19,1
4.2.134	Котельная ООО "ЭНЕРГОТЕХКОМПЛЕКТ"	000	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7
4.2.135	Котельная МКЦИБ "Вороновское"	000	-	14,6	-	14,6	-	14,6	-	14,6
4.2.136	Котельная "Дом-интернат"	000	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3
4.2.137	Котельная № 209 ВДО "Пахра"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.138	Котельная № 211 ВДО "Пахра"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.2.139	Котельная № 212 ВДО "Пахра"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.2.140	Котельная № 213 ВДО "Пахра"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.2.141	Котельная № 214 ВДО "Пахра"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.142	Котельная № 215 ВДО "Пахра"	000	-	2,4	-	2,4	-	2,4	-	2,4
4.2.143	Котельная ДОЛ "Солнечный"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.2.144	Котельная ООО "Юлия"	000	-	2,7	-	2,7	-	2,7	-	2,7
4.2.145	Котельная ООО "Сатурн"	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.2.146	Котельная ООО "Комплекс Красная Пахра"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.147	Котельная АО "Эффект Эко"	000	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5
4.2.148	Котельная ООО "Домотека"	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.2.149	Котельная ООО "Славяне-21"	000	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6
4.2.150	Котельная АО РМЗ "КРАСНОПАХОРСКИЙ"	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.2.151	Котельная ООО "Сердикс"	000	-	6,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0
4.2.152	Котельная вблизи д. Варваринo	000	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
4.2.153	Котельная ПАО Машиностроительный завод"ЗиО-Подольск"	000	-	2,3	-	-	-	-	-	-
4.2.154	Котельная ООО"Мостоотряд-47, Подмосковье"	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.155	Котельная ООО "Симрайз Рогово"	000	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0
4.2.156	Котельная "Кленово-Чагодаево"	000	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0
4.2.157	Котельная АО Моспромстрой филиал фирма " Уют"	000	-	2,3	-	2,3	-	2,3	-	2,3
4.2.158	Котельная ООО "Деловой Дом"	000	-	3,2	-	3,2	-	3,2	-	3,2
4.2.159	Котельная Пансионата "Пахра"	000	-	7,8	-	7,8	-	7,8	-	7,8
4.2.160	Котельная АО "ПК Подольский"	000	-	4,0	-	4,0	-	4,0	-	4,0
4.2.161	Котельная ООО "Пахра-Сити"	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.2.162	Котельная ГБУЗ МО "Психиатрическая больница № 17"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.2.163	Котельная НП "Инновационное сообщество М-ЭКСПО" - ФОК	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.164	Котельная ООО "ЭкоМассивХауз"	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.165	Котельная № 1 ст. Бекасово-Сортировочная	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.166	Котельная № 2 ст. Бекасово-Сортировочная	000	-	7,7	-	23,2	-	23,2	-	23,2
4.2.167	Котельная № 3 ст. Бекасово-Сортировочная	000	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9
4.2.168	Котельная ЗАО "Хладокомбинат Губцево"	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.2.169	Котельная ООО "ВЕКА Рус"	000	-	7,9	-	7,9	-	7,9	-	7,9
4.2.170	Котельная ООО "Гросстек"	000	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3
4.2.171	Котельная Гостиница "Империал"	000	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	12,6
4.2.172	Котельная ООО "Сфериус"	000	-	2,8	-	2,8	-	2,8	-	2,8
4.2.173	Котельная ООО "Кузнецовский комбинат"	000	-	9,0	-	9,0	-	9,0	-	9,0
4.2.174	Котельная ООО "Руднево"	000	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	3,9

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
4.2.175	Котельная ЗАО "Тропарево"	000	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2
4.2.176	Котельная ООО "Меридиан"	000	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1
4.2.177	Котельная ООО "Витро Вилладж"	000	-	7,1	-	7,1	-	7,1	-	7,1
4.2.178	АИТ Ветпром	000	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
4.2.179	АИТ ТД Холод	000	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2
4.2.180	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.2	000	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0
4.2.181	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.3	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.182	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.4	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.183	Котельная "Гиперглобус"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.2.184	АИТ ИЭК- ИНВЕСТ Склад.комплекс (уч.7)	000	-	6,4	-	6,4	-	6,4	-	6,4
4.2.185	АИТ ЖК "Медовая Долина",.2	000	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4
4.2.186	АИТ ЖК "Медовая Долина" 1 к.2	000	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2
4.2.187	АИТ Автобусного парка Юго-западный "Мосгортранс"	000	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3
4.2.188	Котельная АО "Троицкая камвольная фабрика"	000	-	2,3	-	2,3	-	2,3	-	2,3
4.2.189	Котельная ООО "АСАТ-99" (офисно-складской комплекс)	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.190	Котельная В/ч 28178	000	-	7,9	-	7,9	-	7,9	-	7,9
4.2.191	Котельная № 1 ОАО "ВАРЗ-400"	000	-	41,3	-	41,3	-	41,3	-	41,3
4.2.192	Котельная № 2 ОАО "ВАРЗ-400"	000	-	8,3	-	8,3	-	8,3	-	8,3
4.2.193	Котельная ЗАО "Гагаринское"	000	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8
4.2.194	Котельная ЗАО "Спортивный комплекс "Внуково"	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.195	Котельная ПСО № 320 (Кленово)	000	-	0,7	-	-	-	-	-	-
4.2.196	Котельная МФК "Тропарево Парк"	000	-	8,3	-	-	-	-	-	-
4.2.197	Котельная ЖК "Лесная сказка"	000	-	2,9	-	-	-	-	-	-
4.2.198	Котельная ЖК "Новое Внуково"	000	-	20,6	-	-	-	-	-	-
4.2.199	Котельная ЭЖМ "Яковлево"	000	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2
4.2.200	Котельная Складского комплекса "ГАРАНТ"	000	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0
4.2.201	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	000	-	0,7	-	-	-	-	-	-
4.2.202	Котельная Отель-бутик "Богородское"	000	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	5,7
4.2.203	Котельная ООО "Проект-Девелопмент"	000	-	14,1	-	14,1	-	14,1	-	14,1
4.2.204	Котельная ООО "Внуково логистик"	000	-	6,4	-	14,2	-	14,2	-	14,2
4.2.205	Котельная "ОПХ Толстопальцево"	000	-	36,4	-	36,4	-	36,4	-	36,4
4.2.206	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	000	-	0,9	-	-	-	-	-	-
4.2.207	Котельная АО "ГГР"	000	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5
4.2.208	Котельная ООО "Технофарм"	000	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	3,6
4.2.209	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	000	-	0,4	-	-	-	-	-	-
4.2.210	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	000	-	0,9	-	-	-	-	-	-
4.2.211	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.4	000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4
4.2.212	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.5	000	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6
4.2.213	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.6	000	-	1,6	-	1,6	-	1,6	-	1,6
4.2.214	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.3	000	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7
4.2.215	АИТ ООО "Ахун"	000	-	0,8	-	0,8	-	0,8	-	0,8
4.2.216	АИТ детский сад ЖК "Борисоглебское"	000	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7
4.2.217	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	000	-	28,4	-	-	-	-	-	-
4.2.218	Котельная ПСО № 315 (Щапово)	000	-	0,6	-	-	-	-	-	-
5	Новые источники		0,0	0,0	550,0	2 946,4	550,0	3 748,8	550,0	4 029,8
5.1	Новые источники комбинированной выработки		0,0	0,0	550,0	1 438,0	550,0	1 438,0	550,0	1 438,0
5.1.1	Новый блок на ТЭЦ-25	-	-	-	275,0	719,0	275,0	719,0	275,0	719,0
5.1.2	Новый блок на ТЭЦ-26	-	-	-	275,0	719,0	275,0	719,0	275,0	719,0
5.2	Новые котельные		0,0	0,0	0,0	1 508,4	0,0	2 310,8	0,0	2 591,8
5.2.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО	-	0,0	0,0	0,0	645,4	0,0	747,9	0,0	747,9
5.2.1.1	Новая котельная "Рублево-Архангельское"	-	-	-	-	57,2	-	97,2	-	97,2
5.2.1.2	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	-	-	-	-	170,8	-	170,8	-	170,8

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
5.2.1.3	Новая котельная Новоподрезково	-	-	-	-	38,7	-	38,7	-	38,7
5.2.1.4	Новая котельная "Сколково" № 1 (резерв)	-	-	-	-	70,0	-	70,0	-	70,0
5.2.1.5	Новая котельная "Сколково" № 2 (резерв)	-	-	-	-	-	-	2,6	-	2,6
5.2.1.6	Новая котельная ИП "Руднево"	-	-	-	-	65,5	-	65,5	-	65,5
5.2.1.7	Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"	-	-	-	-	5,9	-	5,9	-	5,9
5.2.1.8	Новая котельная МФК "Олимпийский"	-	-	-	-	74,0	-	74,0	-	74,0
5.2.1.9	Новая котельная "Некрасовка-2"	000	-	-	-	163,2	-	223,2	-	223,2
5.2.2	Всего на территории ТиНАО		0,0	0,0	0,0	863,1	0,0	1 562,9	0,0	1 843,8
5.2.2.1	Новая котельная вблизи Калужского ш.	-	-	-	-	2,6	-	19,8	-	28,4
5.2.2.2	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	-	-	-	-	-	-	5,7	-	5,7
5.2.2.3	Новая котельная вблизи дер. Шахово	-	-	-	-	-	-	5,7	-	22,9
5.2.2.4	Новая котельная вблизи п. Первомайское	-	-	-	-	-	-	-	-	7,7
5.2.2.5	Новая котельная вблизи д. Десна	-	-	-	-	45,6	-	45,6	-	45,6
5.2.2.6	Новая котельная вблизи д. Пыхчево	-	-	-	-	-	-	90,0	-	90,0
5.2.2.7	Новая котельная вблизи д. Кувекино	-	-	-	-	-	-	-	-	17,2
5.2.2.8	Новая КТС "ЖК "Деснаречье"	-	-	-	-	110,0	-	160,0	-	160,0
5.2.2.9	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	-	-	-	-	6,9	-	6,9	-	32,7
5.2.2.10	Новая котельная вблизи д. Летово	-	-	-	-	120,0	-	170,0	-	170,0
5.2.2.11	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	-	-	-	-	33,2	-	33,2	-	33,2
5.2.2.12	Новая котельная вблизи д. Конюшково	-	-	-	-	-	-	25,2	-	25,2
5.2.2.13	Новая котельная п. Мамыри	-	-	-	-	-	-	36,1	-	36,1
5.2.2.14	Новая котельная мкр. В	-	-	-	-	-	-	-	-	52,2
5.2.2.15	Новая котельная п. Шишкин лес	-	-	-	-	21,0	-	27,5	-	27,5
5.2.2.16	Новая котельная "Малинки"	-	-	-	-	-	-	70,0	-	90,0
5.2.2.17	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	-	-	-	-	-	-	-	-	4,5
5.2.2.18	Новая котельная вблизи д. Русино	-	-	-	-	-	-	15,5	-	22,0
5.2.2.19	Новая котельная вблизи п. Спортбаза	-	-	-	-	34,4	-	34,4	-	43,0
5.2.2.20	Новая котельная "Славянский Мир"	-	-	-	-	-	-	7,7	-	7,7
5.2.2.21	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	-	-	-	-	-	-	-	-	7,7
5.2.2.22	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	-	-	-	-	16,6	-	24,9	-	24,9
5.2.2.23	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	-	-	-	-	-	-	-	-	20,0
5.2.2.24	Новая котельная с. Ознобишино	-	-	-	-	110,0	-	144,4	-	144,4
5.2.2.25	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	-	-	-	-	70,0	-	70,0	-	100,0
5.2.2.26	Новая КТС "Постниково"	-	-	-	-	24,0	-	44,0	-	44,0
5.2.2.27	Новая котельная вблизи д. Крекшино	-	-	-	-	-	-	-	-	9,5
5.2.2.28	Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"	-	-	-	-	29,9	-	29,9	-	29,9
5.2.2.29	Новая котельная вблизи д. Елизарово	-	-	-	-	-	-	-	-	6,5
5.2.2.30	Новая котельная вблизи д. Хатминки	-	-	-	-	-	-	-	-	23,4
5.2.2.31	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	-	-	-	-	12,0	-	12,0	-	12,0
5.2.2.32	Новая котельная "Макарово"	-	-	-	-	60,0	-	160,0	-	160,0
5.2.2.33	Новая КТС "Столбово"	-	-	-	-	71,6	-	71,6	-	71,6
5.2.2.34	Новая котельная ЖК "Новое Летово"	-	-	-	-	17,2	-	27,2	-	27,2
5.2.2.35	Новая котельная вблизи д. Городище	-	-	-	-	-	-	16,6	-	16,6
5.2.2.36	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	-	-	-	-	32,1	-	32,1	-	32,1
5.2.2.37	Новая котельная вблизи д. Черепово	-	-	-	-	40,0	-	140,0	-	140,0
5.2.2.38	Новая котельная вблизи х. Малинки	-	-	-	-	-	-	-	-	10,3
5.2.2.39	Новая котельная вблизи д. Софьино	-	-	-	-	6,0	-	6,0	-	6,0
5.2.2.40	Новая котельная вблизи с. Былово	-	-	-	-	-	-	-	-	5,2
5.2.2.41	Новая котельная вблизи д. Бабенки	-	-	-	-	-	-	31,0	-	31,0
6	Новые АИТ (63), всего, в том числе		0,0	0,0	0,0	215,6	0,0	479,0	0,0	571,6

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Установленная мощность							
			на 01.01.2024		на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
6.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО (9 АИТ)		-	0,0	-	33,1	-	34,2	-	36,9
6.2	Всего на территории ТиНАО (54 АИТ)		-	0,0	-	182,5	-	444,8	-	534,7

Подробно значения установленной мощности основного оборудования источников тепловой энергии на 01.01.2035 в соответствии с требованиями постановления Правительства Москвы от 22.02.2012 № 154 приведены в книге 2.4 этапа 2.

4.2.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Согласно исходным данным на 01.01.2024, предоставленным ПАО «Мосэнерго», на ТЭЦ имеются ограничения тепловой мощности, обусловленные отсутствием потребителей пара на производство у турбин типа «Р» и «ПТ» и техническим состоянием ПВК.

Суммарные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» по состоянию на 01.01.2024 составили 3 047,2 Гкал/ч, на 01.01.2035 – 1 707,5 Гкал/ч. Суммарная располагаемая тепловая мощность ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» на 01.01.2024 составила 30 028,6 Гкал/ч, на 01.01.2035 – 31 793,3 Гкал/ч.

Значения располагаемой тепловой мощности ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» на 01.01.2024 и на перспективу до 2035 г. представлены в таблице 4.10.

Таблица 4.10 - Располагаемая тепловая мощность ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»

№ п/п	Наименование ТЭЦ	№ зоны ЕТО	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
1	ГЭС-1	001	602,6	731,3	731,3	731,3
2	ТЭЦ-8	001	1 722,3	1 701,3	1 701,3	1 701,3
3	ТЭЦ-9	001	565,3	565,3	565,3	565,3
4	ТЭЦ-11	001	933,2	922,1	922,1	922,1
5	ТЭЦ-12	001	1 581,7	1 562,3	1 562,3	1 562,3
6	ТЭЦ-16	001	1 368,2	1 356,2	1 356,2	1 356,2
7	ТЭЦ-20	001	2 049,3	2 024,0	2 024,0	2 024,0
8	ТЭЦ-21	001	4 746,7	4 821,0	4 851,0	4 851,0
9	ТЭЦ-22	001	3 318,5	3 333,5	3 623,7	3 623,7
10	ТЭЦ-23	001	3 730,0	4 245,0	4 620,0	4 620,0
11	ТЭЦ-25	001	3 714,7	4 133,0	4 148,0	4 148,0
12	ТЭЦ-26	001	4 108,6	4 008,6	4 120,2	4 120,2
13	ТЭЦ-27	001	1 587,6	1 568,0	1 568,0	1 568,0
Всего			30 028,6	30 971,6	31 793,3	31 793,3

Источники тепловой энергии ПАО «МОЭК» технологических ограничений по тепловой мощности не имеют, за исключением РТС «Внуково», где два паровых котла

ДЕ-10/14ГМ мощностью 13 Гкал/ч используются только для подогрева мазута и в настоящее время выведены в консервацию и МК № 34 (д. Шеломово), где 2 водогрейных котла типа КВ-ТС-1 суммарной тепловой мощностью 1,72 Гкал/ч, работающие на печном топливе, выведены в консервацию. На перспективу предусмотрен вывод в длительную консервацию РТС «Внуково». На МК № 34 (д. Шеломово) предусматривается реконструкция с газификацией источника с заменой основного оборудования на 2хТермотехник ТТ-100 (1000) в 2025 г., после которой ограничения будут сняты.

На мини-ТЭС Люберцы имеются ограничения тепловой мощности. Установленные на источнике КУП единичной тепловой мощностью 3,13 Гкал/ч рассчитаны на работу с двумя ГПА каждый, но один из КУП работает только с одним ГПА. Ограничение тепловой мощности составляет 1,57 Гкал/ч, располагаемая тепловая мощность - 23,81 Гкал/ч.

На котельных других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, ограничения тепловой мощности отсутствуют, кроме 4 котельных где паровые и водогрейные котлы суммарной тепловой мощностью 68,5 Гкал/ч не прошли ЭПБ, выведены в длительную консервацию или ремонт. На перспективу 1 из указанных котельных выводится из эксплуатации, на 2 предусмотрена реконструкция, после которой ограничения будут сняты, ограничения на 01.01.2035 в 11 Гкал/ч сохраняются на котельной ИП «Нижние котлы».

На источниках других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности, ограничения тепловой мощности отсутствуют, кроме 8 источников, где паровые и водогрейные котлы суммарной тепловой мощностью 51,4 Гкал/ч выведены в длительную консервацию, ремонт.

На других источниках тепловой энергии технических ограничений на использование установленной тепловой мощности не имеется. Значения располагаемой тепловой мощности этих источников совпадают с величиной установленной тепловой мощности (таблица 4.9).

4.2.3 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

За 2023 г. в среднем по 13 ТЭЦ доля тепловой энергии, отпущенной на СН и ХН, от суммарного производства составила 2,4 %. Повышенное потребление тепловой энергии на СН и ХН отмечается на ТЭЦ-8, ТЭЦ-9, ТЭЦ-20, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26. Расчетные тепловые нагрузки потребителей СН и ХН на перспективу не увеличиваются и

приняты равными нагрузкам по существующему состоянию с учетом реализуемых на ТЭЦ программ по энергосбережению.

В среднем доля нагрузок СН и ХН относительно величины установленной тепловой мощности котельных ПАО «Мосэнерго» по данным за 2023 г. составила 1,1 %, что значительно ниже норматива 2,2 % для котельных с водогрейными и 2,4 % с паровыми котлами (МДК 4-05.2004. Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения) за исключением КТС-405 «Стандартная» (Книга 1.1 Приложение А, раздел А.4).

Доля потребления тепловой энергии на СН и ХН в целом по источникам ПАО «МОЭК» и в среднем по РТС не превышает нормативную величину 2,2 % для котельных с водогрейными и 2,4 % с паровыми котлами. Однако доля потребления тепловой энергии на СН и ХН по РТС «Солнцево», «Пенягино» и РТС-2, 3, 4 г. Зеленоград, превышает среднюю величину по РТС – 1,1 %

Превышение нормативной величины (МДК 4-05.2004) потребления тепловой энергии на СН и ХН за 2023 г. отмечается на 9 КТС (25,7 % от общего количества КТС).

На 11 МК (11,6 % от общего количества) также отмечается превышение нормативной величины (МДК 4-05.2004) потребления тепловой энергии на СН и ХН за 2023 г., что обуславливается значительным износом оборудования КТС и МК, в основном, расположенных на территории ТиНАО. По сравнению с 2022 г. количество котельных, превышающих нормативную величину потребления тепловой энергии на СН и ХН, снизилось на ~30 %.

Суммарная тепловая нагрузка на СН и ХН источников тепловой энергии г. Москвы на расчетный 2034 г. увеличится на 86,7 Гкал/ч и составит 1 152,8 Гкал/ч.

Существующие (на 01.01.2024) и перспективные (на 01.01.2035) затраты тепловой мощности на СН и ХН источников тепловой энергии г. Москвы с выделением промежуточных этапов на 01.01.2029 и 01.01.2034 представлены в таблице 4.11.

Таблица 4.11 - Существующие (на 01.01.2024) и перспективные (на 01.01.2035) затраты тепловой мощности на СН и ХН источников тепловой энергии г. Москвы с выделением промежуточных этапов на 01.01.2029 и 01.01.2034

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
	Всего по источникам г. Москвы		1 066,2	1 126,1	1 146,8	1 152,8
	в том числе на территории ТиНАО		91,3	116,0	140,5	147,3
1	ПАО "Мосэнерго", всего в том числе		708,9	703,2	699,7	699,7
1.1	ТЭЦ ПАО "Мосэнерго" (без учета №э областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27), всего, в том числе		647,0	645,0	643,8	643,8
	- 11 ТЭЦ (Москва)		555,4	555,4	555,4	555,4

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
	- ТЭЦ-22, 27 (Моск.область) Nэ областных ТЭЦ в балансе города не учитывается		91,6	89,6	88,4	88,4
1.1.1	ГЭС-1	001	5,0	5,0	5,0	5,0
1.1.2	ТЭЦ-8	001	18,3	18,3	18,3	18,3
1.1.3	ТЭЦ-9	001	7,5	7,5	7,5	7,5
1.1.4	ТЭЦ-11	001	21,4	21,4	21,4	21,4
1.1.5	ТЭЦ-12	001	23,5	23,5	23,5	23,5
1.1.6	ТЭЦ-16	001	28,3	28,3	28,3	28,3
1.1.7	ТЭЦ-20	001	41,0	41,0	41,0	41,0
1.1.8	ТЭЦ-21	001	89,8	89,8	89,8	89,8
1.1.9	ТЭЦ-22	001	77,0	75,0	73,8	73,8
1.1.10	ТЭЦ-23	001	97,0	97,0	97,0	97,0
1.1.11	ТЭЦ-25	001	111,7	111,8	111,8	111,8
1.1.12	ТЭЦ-26	001	111,9	111,9	111,9	111,9
1.1.13	ТЭЦ-27	001	14,6	14,6	14,6	14,6
1.2	Котельные ПАО "Мосэнерго", всего в том числе		61,9	58,1	55,9	55,9
1.2.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		60,6	56,8	54,6	54,6
1.2.1.1	РТС "Фрезер"	001	1,9	1,9	1,9	1,9
1.2.1.2	РТС "Нагатино"	001	1,2	1,2	1,2	1,2
1.2.1.3	РТС "Коломенская"	001	2,0	2,0	2,0	2,0
1.2.1.4	РТС "Курьяново"	001	3,3	3,3	3,3	3,3
1.2.1.5	РТС "Люблино"	001	2,0	2,0	-	-
1.2.1.6	РТС "Красная Пресня"	001	3,3	3,3	3,3	3,3
1.2.1.7	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	001	1,1	1,1	1,1	1,1
1.2.1.8	РТС "Отрадное"	001	2,1	2,1	2,1	2,1
1.2.1.9	РТС "Новомосковская"	001	1,2	1,2	1,2	1,2
1.2.1.10	РТС "Переяславская"	001	1,2	1,2	1,2	1,2
1.2.1.11	РТС "Жулебино"	001	2,7	2,7	2,7	2,7
1.2.1.12	РТС "Перово"	001	2,0	2,0	2,0	2,0
1.2.1.13	РТС "Некрасовка"	001	1,4	1,4	1,4	1,4
1.2.1.14	РТС "Ростокино"	001	0,8	0,8	0,8	0,8
1.2.1.15	РТС "Бабушкино-1"	001	0,8	0,8	0,8	0,8
1.2.1.16	РТС "Рублево"	001	1,2	1,2	1,2	1,2
1.2.1.17	РТС "Кунцево"	001	3,5	-	-	-
1.2.1.18	РТС "Крылатское"	001	3,3	3,3	3,3	3,3
1.2.1.19	РТС "Южное Бутово"	001	2,9	2,9	2,9	2,9
1.2.1.20	РТС "Теплый Стан"	001	2,4	2,4	2,4	2,4
1.2.1.21	РТС "Ленино-Дачное"	001	1,6	1,6	1,6	1,6
1.2.1.22	РТС "Чертаново"	001	3,8	3,8	3,8	3,8
1.2.1.23	РТС "Терешково"	001	2,6	2,6	2,6	2,6
1.2.1.24	РТС "Тушино-1"	001	1,2	1,2	1,2	1,2
1.2.1.25	РТС "Тушино-2"	001	1,0	1,0	1,0	1,0
1.2.1.26	РТС "Тушино-3"	001	3,0	3,0	3,0	3,0
1.2.1.27	РТС "Тушино-4"	001	1,2	1,2	1,2	1,2
1.2.1.28	РТС "Тушино-5"	001	2,0	2,0	2,0	2,0
1.2.1.29	Мини-ТЭС "Измайлово"	001	0,1	0,1	0,1	0,1
1.2.1.30	КТС-11	001	0,4	0,4	0,4	0,4
1.2.1.31	КТС-11а	001	1,0	1,0	1,0	1,0
1.2.1.32	КТС-18	001	0,5	0,5	0,5	0,5
1.2.1.33	КТС-54	001	1,5	1,5	1,5	1,5
1.2.1.34	КТС-405 "Стандартная"	001	0,2	0,2	-	-
1.2.1.35	КТС "Мелитопольская"	001	0,2	-	-	-
1.2.1.36	МК "Западный порт"	001	0,0	-	-	-
1.2.2	в том числе на территории ТиНАО		1,3	1,3	1,3	1,3
1.2.2.1	ГТЭС "Щербинка"	001	1,3	1,3	1,3	1,3
2	ПАО "МОЭК", всего		124,3	120,6	115,4	115,4
	в том числе на территории ТиНАО		20,8	20,0	16,3	16,3
2.1	РТС ПАО "МОЭК", всего в том числе		97,5	95,3	91,5	91,5
2.1.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		93,8	91,5	91,5	91,5
2.1.1.1	РТС "Переделкино"	001	12,0	12,0	12,0	12,0
2.1.1.2	РТС "Пенягино"	001	10,0	10,0	10,0	10,0
2.1.1.3	РТС "Строгино"	001	15,0	15,0	15,0	15,0
2.1.1.4	РТС "Солнцево"	001	2,3	-	-	-
2.1.1.5	РТС "Митино"	001	12,0	12,0	12,0	12,0
2.1.1.6	РТС-1 г. Зеленоград	001	7,5	7,5	7,5	7,5
2.1.1.7	РТС-2 г. Зеленоград	001	15,0	15,0	15,0	15,0

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
2.1.1.8	РТС-3 г. Зеленоград	001	10,0	10,0	10,0	10,0
2.1.1.9	РТС-4 г. Зеленоград	001	10,0	10,0	10,0	10,0
2.1.2	в том числе на территории ТиНАО		3,8	3,8	0,0	0,0
2.1.2.1	РТС "Внуково"	001	3,8	3,8	-	-
2.2	КТС ПАО "МОЭК", всего		19,5	18,9	17,5	17,5
2.2.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		4,3	4,3	2,9	2,9
2.2.1.1	КТС "Акулово"	001	0,2	0,2	0,2	0,2
2.2.1.2	КТС-28	001	0,6	0,6	-	-
2.2.1.3	КТС-42	001	0,6	0,6	-	-
2.2.1.4	КТС-40	001	0,2	0,2	0,2	0,2
2.2.1.5	КТС "Нижние Котлы"	001	0,7	0,7	0,7	0,7
2.2.1.6	КТС-58	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.2.1.7	КТС "Покровское-Стрешнево"	001	1,5	1,5	1,5	1,5
2.2.1.8	КТС "Захарьино"	001	0,2	0,2	0,2	0,2
2.2.2	в том числе на территории ТиНАО		15,2	14,6	14,5	14,5
2.2.2.1	КТС "Мосрентген"	001	0,8	0,8	0,8	0,8
2.2.2.2	КТС-1 "Московский"	001	1,5	1,5	1,5	1,5
2.2.2.3	КТС-2 "Московский"	001	1,2	1,2	1,2	1,2
2.2.2.4	КТС "Коммунарка"	001	0,7	0,7	0,7	0,7
2.2.2.5	КТС "Яковлево"	001	0,3	0,1	0,1	0,1
2.2.2.6	КТС "Кленово"	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.2.2.7	КТС № 8 п. Кокошкино	001	0,5	0,5	0,5	0,5
2.2.2.8	КТС № 18 пос. Киевский	001	0,5	0,5	0,5	0,5
2.2.2.9	КТС № 51 п. Яковлевское	001	0,5	0,5	0,5	0,5
2.2.2.10	КТС № 36 п. Птичное	001	0,8	0,8	0,8	0,8
2.2.2.11	КТС № 38 п. Птичное	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.2.2.12	КТС "Знамя Октября"	001	0,7	0,7	0,7	0,7
2.2.2.13	КТС "Остафьево"	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.2.2.14	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.2.2.15	КТС "Вороново"	001	0,5	0,5	0,5	0,5
2.2.2.16	КТС "Былово"	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.2.2.17	КТС "Красная Пахра"	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.2.2.18	КТС "Красное"	001	0,2	0,1	0,1	0,1
2.2.2.19	КТС "Шишкин лес"	001	0,3	-	-	-
2.2.2.20	КТС "Рогово"	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.2.2.21	КТС "Щапово"	001	0,4	0,4	0,4	0,4
2.2.2.22	КТС-1 "Щербинка"	001	1,8	1,8	1,8	1,8
2.2.2.23	КТС-3 "Щербинка"	001	0,2	0,1	0,1	0,1
2.2.2.24	КТС "Кокошкино"	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.2.2.25	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	001	1,5	1,5	1,5	1,5
2.2.2.26	КТС № 153 п. Ватутинки	001	0,5	0,5	0,5	0,5
2.2.2.27	КТС "Курилово"	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.3	МК и АИТ ПАО "МОЭК", всего		7,3	6,5	6,4	6,4
2.3.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		5,5	4,8	4,6	4,6
2.3.1.1	МК-309 Радищевская Верхн. ул. 4 с.3-4-5	001	0,02	0,02	0,02	0,02
2.3.1.2	МК-339 Николоямская ул. 57 с.8	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.3	МК-223 Долгоруковская ул. 33 с.13	001	0,34	0,34	0,34	0,34
2.3.1.4	МК-237 Дмитровка М. ул. 14 с.3	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.5	МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2	001	0,1	-	-	-
2.3.1.6	МК-236 Цветной бульв. 21 с.13	001	0,09	-	-	-
2.3.1.7	МК-107 Сухаревский М. пер. 10 с.2	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.8	МК "Пансионат" Правобережная ул. 4 к.3	001	0,2	0,2	0,2	0,2
2.3.1.9	ПК "Правобережная" Правобережная ул. 4 к.3	001	0,1	-	-	-
2.3.1.10	МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1	001	0,15	0,15	-	-
2.3.1.11	МК-133 Рыбинская 3-я ул. 28А	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.12	МК-137 Сокольнический Вал ул. 1 с.3	001	0,04	0,04	0,04	0,04
2.3.1.13	МК-344 Кирпичная ул. 50 с.2	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.14	МК-118 Костянский пер. 10 с.4	001	0,1	-	-	-
2.3.1.15	МК-122 Даев пер. 29-а, с.2	001	0,1	-	-	-
2.3.1.16	МК-131 Красносельская М. ул. 12 с.2	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.17	МК "Перовского суда"	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.18	МК "Оранжерейная" Оранжерейная ул. 8а с.1	001	0,16	0,16	0,13	0,13
2.3.1.19	МК "Школа-интернат" 1-й Красковский пр., 38Б с.4	001	0,05	0,05	0,05	0,05
2.3.1.20	МК "Новобратцево" Центральная ул. 2 с.1	001	0,22	-	-	-
2.3.1.21	МК-233 Новослободская ул. 3 с.6	001	0,02	0,02	0,02	0,02
2.3.1.22	МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3	001	0,0	-	-	-
2.3.1.23	МК-314 Гжельский пер. 15	001	0,0	0,0	-	-
2.3.1.24	МК-345 Кирпичный 1-й пер. 15 с.2	001	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
2.3.1.25	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.26	АИТ № 2А Юровская ул. 95 к.1 с.1	001	0,11	0,11	0,11	0,11
2.3.1.27	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	001	0,11	0,11	0,11	0,11
2.3.1.28	АИТ № 3АБ-2 Новокуркинское шоссе 25 к.2 с.1	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.29	АИТ № 4-1 Соловьиная Роща ул. 11	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.30	АИТ № 4-2 Соловьиная Роща ул. 9 к.1	001	0,09	0,09	0,09	0,09
2.3.1.31	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.32	АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.33	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8 с.2	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.34	АИТ № 6 Соколово-Мещерская ул. 4 к.2	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.35	АИТ № 7А Воротынская ул. 16 к.1	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.36	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.37	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.38	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.39	АИТ № 9-1 Куркинское шоссе 48 к.2	001	0,01	0,01	0,01	0,01
2.3.1.40	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.41	АИТ № 10 Ландышевая ул. 14 с.2	001	0,2	0,2	0,2	0,2
2.3.1.42	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.43	АИТ № 11-2 Новокуркинское шоссе 51 с.5	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.44	АИТ № 12-1 Соколово-Мещерская ул. 34 с.1	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.45	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1	001	0,11	0,11	0,11	0,11
2.3.1.46	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.47	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.48	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.49	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.50	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.51	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	001	0,2	0,2	0,2	0,2
2.3.1.52	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.1.53	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.54	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.55	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.56	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.57	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.58	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.1.59	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	001	0,11	0,11	0,11	0,11
2.3.1.60	АИТ Ш.Ю. Юровская ул. 97 с.2	001	0,09	0,09	0,09	0,09
2.3.1.61	ПК Больничный комплекс	001	0,05	0,05	0,05	0,05
2.3.1.62	Котельная роддома	001	0,13	0,13	0,13	0,13
2.3.1.63	АИТ Хоспис	001	0,01	0,01	0,01	0,01
2.3.2	в том числе на территории ТиНАО		1,8	1,7	1,8	1,8
2.3.2.1	МК 32 п. Толстопальцево	001	0,00	0,00	-	-
2.3.2.2	МК "Щербинка"	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.2.3	МК "Толстопальцево"	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.2.4	МК "Внуковская гимназия"	001	0,01	0,01	0,01	0,01
2.3.2.5	МК "Внуковская больница"	001	0,02	0,02	0,02	0,02
2.3.2.6	МК "Изварино"	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.2.7	МК "Переделкино"	001	0,03	0,03	0,03	0,03
2.3.2.8	МК "Рассказовка"	001	0,01	0,01	0,01	0,01
2.3.2.9	МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	001	0,04	0,04	0,02	0,02
2.3.2.10	МК "Марьино"	001	0,04	-	-	-
2.3.2.11	МК № 46 д. Акиньшино	001	0,02	0,02	0,02	0,02
2.3.2.12	МК № 21 х. Ильичевка	001	0,1	0,0	0,0	0,0
2.3.2.13	МК № 22 д. Крекшино	001	0,1	0,2	0,4	0,4
2.3.2.14	МК № 27 д. Кузнецово	001	0,01	0,01	0,01	0,01
2.3.2.15	МК № 33 п. Первомайское	001	0,2	0,2	0,2	0,2
2.3.2.16	МК № 34 д. Шеломово	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.2.17	МК "Пожарное депо"	001	0,01	0,01	0,01	0,01
2.3.2.18	МК "Гора"	001	0,06	0,06	0,06	0,06
2.3.2.19	МК "Минзаг"	001	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.2.20	МК "Секерино"	001	0,07	0,03	0,03	0,03
2.3.2.21	МК "Ильино"	001	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.22	МК "Каменка"	001	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.23	МК "Михайловское"	001	0,01	0,01	0,01	0,01
2.3.2.24	МК "Ознобишино"	001	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.25	МК "ДРП-3"	001	0,00	0,00	0,02	0,02
2.3.2.26	МК "БКУ-350"	001	0,01	0,01	0,01	0,01
2.3.2.27	МК-4 г. Щербинка	001	0,16	0,16	0,19	0,19
2.3.2.28	МК-5 г. Щербинка	001	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
2.3.2.29	МК "Бор"	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.2.30	МК "Спортбаза Щапово"	001	0,20	0,15	0,15	0,15
2.3.2.31	МК № 10 п. Мамыри	001	0,0	-	-	-
2.3.2.32	МК "99 квартал"	001	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Источники других регулируемых организаций, всего		104,2	95,9	102,8	102,9
	в том числе на территории ТиНАО		45,1	50,9	57,9	56,5
3.1	Когенерационные источники, всего, в том числе		28,1	28,4	28,4	28,4
3.1.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		22,9	23,2	23,2	23,2
3.1.1.1	ТЭЦ МЭИ	001	-	0,30	0,30	0,30
3.1.1.2	ТЭС "Международная"	001	8,4	8,4	8,4	8,4
3.1.1.3	ПГУ ТЭС "Терешково"	001	3,0	3,0	3,0	3,0
3.1.1.4	ГТЭС "Коломенское"	001	3,4	3,4	3,4	3,4
3.1.1.5	Мини-ТЭС Курьяново	052	0,3	0,3	0,3	0,3
3.1.1.6	Мини-ТЭС Люберцы	052	0,5	0,5	0,5	0,5
3.1.1.7	Мусоросжигательный завод № 3	001	7,4	7,4	7,4	7,4
3.1.2	в том числе на территории ТиНАО		5,2	5,2	5,2	5,2
3.1.2.1.	ГТЭС "Внуково"	001	5,2	5,2	5,2	5,2
3.2	Котельные, всего, в том числе		76,1	67,5	74,4	74,5
3.2.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО		36,2	21,7	21,7	23,2
3.2.1.1	МК ДО "Полет"	002	0,04	-	-	-
3.2.1.2	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	006	0,59	-	-	-
3.2.1.3	Котельная БЦ "Аврора"	092	0,23	0,23	0,23	0,23
3.2.1.4	Котельная БЦ «Фабрика Станиславского»	025	0,37	0,37	0,37	0,37
3.2.1.5	Котельная АО "ФПК"	040	0,32	0,32	0,32	0,32
3.2.1.6	Котельная БЦ "Переведенский"	044	0,17	0,17	0,17	0,17
3.2.1.7	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	043	1,48	0,72	0,72	0,72
3.2.1.8	Котельная АО "Дукс"	051	0,34	0,34	0,34	0,34
3.2.1.9	Котельная КДК "Большевик"	081	0,17	0,17	0,17	0,17
3.2.1.10	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	020	0,08	0,07	0,07	0,07
3.2.1.11	Котельная АО "КВАНТ-Н"	033	0,45	0,45	0,45	0,45
3.2.1.12	Котельная АО "НТЦ "Атлас"	037	0,23	0,23	0,23	0,23
3.2.1.13	Котельная АО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"	010	0,22	0,22	0,22	0,22
3.2.1.14	Котельная Московская типография - филиал АО "Гознак"	024	0,14	0,14	0,14	0,14
3.2.1.15	Центральная котельная ВДНХ	008	1,70	1,70	1,70	1,70
3.2.1.16	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	049	-	0,03	0,03	0,03
3.2.1.17	Котельная ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	018	0,13	0,13	0,13	0,13
3.2.1.18	Котельная Институтский переулок 7	049	0,47	0,47	0,47	0,47
3.2.1.19	Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	021	0,26	0,26	0,26	0,26
3.2.1.20	Котельная Поперечный просек 17	049	0,26	0,11	0,11	0,11
3.2.1.21	Котельная АО "НИИР"	026	0,29	-	-	-
3.2.1.22	Котельная "Люберецкие очистные сооружения"	052	3,00	3,00	3,00	3,00
3.2.1.23	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	045	0,47	-	-	-
3.2.1.24	Котельная "Курьяновские очистные сооружения"	052	1,89	1,89	1,89	1,89
3.2.1.25	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"	083	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.1.26	Котельная Военный комиссариат г. Москвы	049	0,03	0,03	0,03	0,03
3.2.1.27	Котельная ООО "ПК "Желатин"	097	0,08	0,08	0,08	0,08
3.2.1.28	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	049	-	0,02	0,02	0,02
3.2.1.29	Котельная АО "НПП "Волна"	022	0,47	-1,28	-1,28	0,22
3.2.1.30	Котельная АО "Завод строительных красок и мастик"	011	0,38	0,38	0,38	0,38
3.2.1.31	Котельная АО "НИЦЭВТ"	004	2,20	2,20	2,20	2,20
3.2.1.32	Котельная ФГУП "РАДОН"	005	0,41	0,41	0,41	0,41
3.2.1.33	Котельная ООО "ППК Медная Фольга"	032	0,67	0,67	0,67	0,67
3.2.1.34	Котельная ДК «Сириус Парк»	091	0,24	0,24	0,24	0,24
3.2.1.35	Котельная ИП "Нижние котлы"	093	0,26	0,26	0,26	0,26
3.2.1.36	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	096	0,64	0,64	0,64	0,64
3.2.1.37	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	009	0,04	-	-	-
3.2.1.38	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	082	0,50	0,50	0,50	0,50
3.2.1.39	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	039	0,10	0,10	0,10	0,10
3.2.1.40	Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	0,91	-	-	-

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
3.2.1.41	Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	0,76	-	-	-
3.2.1.42	Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	7,34	-	-	-
3.2.1.43	Котельная АО "НПО МРТЗ"	013	2,54	2,54	2,54	2,54
3.2.1.44	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	019	1,85	-	-	-
3.2.1.45	Котельная АО "КК ЖБИ № 9"	047	0,29	-	-	-
3.2.1.46	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"	104	0,36	0,36	0,36	0,36
3.2.1.47	Котельная ЖК "Мякинино парк"	053	1,25	1,25	1,25	1,25
3.2.1.48	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	049	0,18	0,18	0,18	0,18
3.2.1.49	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	049	0,07	0,07	0,07	0,07
3.2.1.50	Котельная Пансионат "Чайка"	034	0,01	0,01	0,01	0,01
3.2.1.51	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	027	0,16	0,16	0,12	0,12
3.2.1.52	АИТ Куркино	049	0,08	0,08	0,08	0,08
3.2.1.53	Котельная ФСО России	084	0,11	0,11	0,11	0,11
3.2.1.54	АИТ ГБОУ Школа № 1298	049	0,04	0,04	0,04	0,04
3.2.1.55	Котельная ЖК "Румянцево-Парк"	102	0,6	0,6	0,6	0,6
3.2.1.56	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	049	-	0,02	0,02	0,02
3.2.1.57	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	110	-	0,31	0,31	0,31
3.2.1.58	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	110	-	0,05	0,05	0,05
3.2.1.59	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	110	-	0,20	0,20	0,20
3.2.1.60	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	110	-	0,15	0,15	0,15
3.2.1.61	Котельная ЖК "Хоумсити"	106	0,3	0,3	0,3	0,3
3.2.2	Всего на территории ТиНАО		39,9	45,7	52,7	51,3
3.2.2.1	Котельная № 2	001	0,6	0,6	0,6	0,6
3.2.2.2	Котельная АО "ТЭИК"	055	0,4	0,4	0,4	0,4
3.2.2.3	Котельная ЖК "Прима парк"	086	0,6	0,6	0,6	0,6
3.2.2.4	Котельная АО " 99 ЗАТО"	056	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2.5	Котельная "Град Московский"	060	0,9	0,9	0,9	0,9
3.2.2.6	Котельная ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	001	0,4	0,4	0,4	0,4
3.2.2.7	Котельная ООО "Геруда"	062	4,4	4,4	4,4	4,4
3.2.2.8	Котельная мкр. "Солнцево-парк"	053	0,4	0,4	0,4	0,4
3.2.2.9	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	068	0,6	0,6	0,6	0,6
3.2.2.10	АИТ № 1 Ясная ул., 10А	066	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2.11	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	066	0,2	0,2	0,2	0,2
3.2.2.12	АИТ № 3 Лазурная ул., 9, стр.1	066	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2.13	Котельная № 1 ООО "Декор"	099	1,0	1,0	1,0	1,0
3.2.2.14	Котельная ООО "Источник"	067	0,2	0,2	0,2	0,2
3.2.2.15	Котельная № 2 ООО "Декор"	099	0,8	0,8	0,8	0,8
3.2.2.16	Котельная ЖК "Москвичка"	095	0,9	0,9	0,9	0,9
3.2.2.17	КТС "Бачурино"	066	2,6	3,7	3,7	4,8
3.2.2.18	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	066	0,9	0,9	0,9	0,9
3.2.2.19	РТС "Саларьево"	053	3,4	3,4	4,5	4,5
3.2.2.20	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	063	0,3	0,3	0,3	0,3
3.2.2.21	Котельная "Новомосковский Технопарк"	001	1,1	-	-	-
3.2.2.22	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	049	0,3	0,3	0,3	0,3
3.2.2.23	Котельная Клинический санаторий "Валуево"	070	0,2	0,2	0,2	0,2
3.2.2.24	Котельная ЖК "Середневский лес"	053	0,9	0,9	2,0	2,4
3.2.2.25	Котельная п. Воскресенское	001	2,0	2,0	2,0	2,0
3.2.2.26	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	054	0,3	0,3	0,2	0,2
3.2.2.27	Котельная филиала ОК "Ватутинки"	058	0,9	0,9	0,9	0,9
3.2.2.28	Котельная АО "Инвесттраст"	105	2,1	2,1	2,1	2,1
3.2.2.29	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	105	0,3	0,5	1,0	1,0
3.2.2.30	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	064	0,9	0,4	0,4	0,4
3.2.2.31	Котельная № 1 ООО "Теплосервис"	065	0,2	0,2	0,2	0,2
3.2.2.32	Котельная № 2 ООО "Теплосервис"	065	0,3	0,3	0,3	0,3
3.2.2.33	Котельная ЖК "Остафьево"	101	0,4	1,5	1,5	1,5
3.2.2.34	Котельная ЖК "Алхимово"	101	0,5	0,9	0,9	0,9
3.2.2.35	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	001	-	1,5	1,9	1,9
3.2.2.36	АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина"	098	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.37	АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"	098	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.38	Котельная Детский санаторий № 39	049	-	0,1	0,1	0,1
3.2.2.39	Котельная ЖК "Рассказово"	088	0,9	0,9	0,9	0,9
3.2.2.40	Котельная Центральная	072	5,9	5,9	5,9	3,3
3.2.2.41	Котельная № 13	072	0,5	0,5	0,5	-
3.2.2.42	Котельная ул.Лагерная, 2б	072	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.43	Котельная ГБУ ЦРИ «Красная Пахра»	074	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
3.2.2.44	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	075	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2.45	КТС "Солнечный городок"	001	0,4	0,4	0,2	0,2
3.2.2.46	Котельная ОАО "МАНП"	001	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.47	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"	077	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.2.48	Котельная "Центр реабилитации "Ясенки"	071	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2.49	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	057	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.50	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	001	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.51	Котельная п. д/о Плесково	001	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2.52	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	057	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2.53	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	076	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.54	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	076	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.55	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	076	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.56	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	076	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.57	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	049	0,1	-5,9	-5,9	-5,9
3.2.2.58	Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"	087	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2.59	Котельная ЖК "Ново-Никольское"	103	0,6	0,6	0,6	0,6
3.2.2.60	Котельные ЖК "Изумрудный"	085	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.61	КТС "Прокшино"	066	1,0	5,4	8,7	8,7
3.2.2.62	Котельная ЖК "Южное Бунино"	101	-	1,1	1,1	1,1
3.2.2.63	Котельная ЖК "Марьино Град"	098	-	0,3	0,3	0,3
3.2.2.64	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	101	-	0,6	0,6	0,8
3.2.2.65	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	109	-	0,2	0,2	0,2
3.2.2.66	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	101	-	0,4	0,4	0,4
3.2.2.67	Котельная МФК "Тропарево Парк"	101	-	0,3	0,3	0,3
3.2.2.68	Котельная ЖК "Лесная сказка"	107	-	0,1	0,1	0,1
3.2.2.69	Котельная ЖК "Новое Внуково"	101	-	1,5	2,4	2,4
3.2.2.70	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	049	-	0,0	0,0	0,0
3.2.2.71	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	049	-	0,0	0,0	0,0
3.2.2.72	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	049	-	0,0	0,0	0,0
3.2.2.73	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	049	-	0,0	0,0	0,0
3.2.2.74	Котельная ПСО № 315 (Щапово)	049	-	0,0	0,0	0,0
3.2.2.75	Котельная ПСО № 320 (Кленово)	049	-	0,02	0,02	0,02
3.2.2.76	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	072	0,0	0,1	0,1	0,1
4	Источники других организаций (нерегулируемых), всего, в том числе		128,8	127,0	126,1	123,8
4.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО		103,3	104,8	103,9	101,6
4.1.1	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.1.2	Энергоцентр Группа компаний "Бородино"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.3	Энергоцентр ООО "Морская свежесть-НК"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.1.4	ЭК "Тушинский комплекс "Лента"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.5	ЭК "Центральное Таможенное управление"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.6	ЭК ООО "Риотекс"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.7	Энергоцентр ТРЦ "Город" Лефортово	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.1.8	Энергоцентр ТК "Город" на Рязанке	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.9	Энергоцентр САО "РЕСО-Гарантия"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.10	Энергоцентр ПАО "МКБ"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.11	Энергоцентр БЦ "ИРБИС"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.12	Энергоцентр АО "НИЦЭВТ"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.13	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 1)	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.14	Котельная АО "Бизнес Центр на Спасской"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.15	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	000	-	1,8	1,8	1,8
4.1.16	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	006	-	0,59	0,59	0,59
4.1.17	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	009	-	0,04	0,02	0,02
4.1.18	Котельная ФГУП МОКБ "МАРС"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.19	Котельная АО "Пресненский машиностроительный завод"	000	0,15	0,15	0,15	0,15
4.1.20	Котельная БЦ "Тверской"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.21	Котельная ОАО "ГосНИИсинтезбелок"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.22	Котельная № 1 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.23	Котельная № 2 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.24	Котельная ГУПФ РФ №10 по г.Москве и МО	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.25	Котельная ОАО "ММУ Центроэлектромонтаж"	000	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.26	Котельная ООО "Промышленная финансовая компания АСКОР"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.27	Котельная ООО "Воронцовский клуб"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.28	Котельная ЗАО "ИНФОКОМ"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.29	Котельная ГУ УВО при УВД по ЦАО города Москвы	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.30	Котельная ОАО МТЗ "ТРАНСМАШ"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.31	Котельная ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	030	0,90	0,90	0,90	0,90
4.1.32	Котельная ЗАО "МИШЕЛИН-95 Б"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.33	Котельная ГОУ ВПО "РГГУ"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.34	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	000	0,03	-	-	-
4.1.35	Котельная ООО "Арма АЗ"	000	0,32	0,32	0,32	0,32
4.1.36	Котельная ОАО "Плутон"	000	0,86	0,86	0,86	0,86
4.1.37	Котельная ООО "Сандуновские бани"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.38	Котельная Дом русского зарубежья имени Александра Солженицына	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.39	Котельная ООО "ТАРИНА"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.40	Котельная АО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"	000	0,07	0,07	-	-
4.1.41	Котельная Московский МЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.42	Котельная ЗАО "Диапазон"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.43	Котельная ГУ "Автобаза КС РФ"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.44	Котельная ООО "Коммерческая недвижимость"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.45	Котельная "НИУ МГСУ"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.46	Котельная ООО "МЭДОКС"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.47	Котельная ООО "АЛВИСЕ"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.48	Котельная ОАО "ВНИИавтогенмаш"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.49	Котельная ГП Экспериментальный оптико-механический завод	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.50	Котельная ООО "ФСК Евро-Старт"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.51	Котельная ОАО "Фабрика технических бумаг "ОКТЯБРЬ"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.52	Котельная ОАО фирма "ПСМ"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.53	Котельная ООО "Интур-Ренессанс"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.54	Котельная ООО Фирма "Алеко"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.55	Котельная ООО "МВК Эстейт"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.56	Котельная ФГУ НИИ РИНКЦЭ	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.57	Котельная ОАО "ВНИИРТ"	000	0,33	0,33	0,33	0,33
4.1.58	Котельная ОАО "Станкорос"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.59	Котельная ООО "Юнилевер Русь"	000	0,33	0,33	0,33	0,33
4.1.60	Котельная ОАО "Большевичка"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.61	Котельная ОАО "Универмаг МСК"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.62	Котельная ОАО "МАРС"	000	0,09	0,09	0,09	0,09
4.1.63	Котельная Дирекция по ТВС АО "РЖД"	016	0,44	0,44	0,44	0,44
4.1.64	Котельная АО "НИКИЭТ"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.65	Котельная ООО "Эрикон-М"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.66	Котельная ИПМ РАН	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.67	Котельная ГОУ ВПО РХТУ им. Д.И. Менделеева	000	0,09	0,09	0,09	0,09
4.1.68	Котельная НТЦ "Система"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.69	Котельная ЗАО "Яуза Риелти"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.70	Котельная Пекарня (кофейня) "Три пирога"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.71	Котельная ФГУП ГСПИ - РТВ	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.72	Котельная БЦ "Stendhal"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.73	Котельная ТД "Дружба"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.74	Котельная ФБУ ИЗ 77/2 УФСИН России	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.75	Котельная № 1 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.76	Котельная № 2 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.77	Котельная ЗАО "Синус"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.78	Котельная Московское представительство Компании "ВЭЙНЕТТ ТРЭДИНГ КОМПАНИ ЛИМИТЭД"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.79	Котельная ООО КК "Торговый дом"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.80	Котельная ООО "Константа - XXI"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.81	Котельная ФГУП "ВНИИА"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.82	Котельная ООО "Честертон"	000	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.83	Котельная ОАО "Аэробус"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.84	Котельная АО "Московский цирк им. Ю. Никулина на Цветном бульваре"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.85	Котельная ЗАО "Корона"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.86	Котельная № 2 ОАО "РОТ ФРОНТ"	000	0,45	0,45	0,45	0,45
4.1.87	Котельная ОАО "Кондитерская фабрика "Ударница"	000	0,41	0,41	0,41	0,41
4.1.88	Котельная АООТ ОКА	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.89	Котельная Эстейт Инвест УК ЗАОД.У. ЗПИФ недвижимости "Берсеньевский"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.90	Котельная ООО "Анадоли"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.91	Котельная Посольства Великобритании и Северной Ирландии	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.92	Котельная ООО "Новый Эрмитаж"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.93	Котельная ЗАО Управляющая компания "Корона"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.94	Котельная ТСЖ "Зачатьевский -19"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.95	Котельная ООО "Проперти Менеджмент"	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.1.96	Котельная ГУП "КОФ"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.97	Котельная № 2 ГУП "МОСГОРТРАНС"	000	0,32	0,32	0,32	0,32
4.1.98	Котельная АО "Московский шелк"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.99	Котельная БЦ "Красносельский"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.100	Котельная АО "ФПК" № 2	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.101	Котельная депо им. Ильича	016	0,15	0,15	0,15	0,15
4.1.102	Котельная "ЛУКОЙЛ"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.103	Котельная ПАО "Банк ВТБ"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.104	Котельная БЦ на Спартаковской	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.105	Котельная ОАО "МАЗД"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.106	Котельная ОАО "РСК "МиГ"	000	1,28	1,28	1,28	1,28
4.1.107	Котельная ОАО "Машиностроение и гидравлика"	000	0,47	0,47	0,47	0,47
4.1.108	Котельная ОАО "ДСК-1"	000	0,55	0,55	0,55	0,55
4.1.109	Котельная № 1 ОАО НПО "Наука"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.110	Котельная ОАО "АУРАТ"	000	1,07	1,07	1,07	1,07
4.1.111	Котельная ООО "Северная заря"	000	0,23	0,23	0,23	0,23
4.1.112	Котельная ООО "Вито-Сокол"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.113	Котельная ОАО "Косметическое Объединение "Свобода"	000	0,46	0,46	0,46	0,46
4.1.114	Котельная АО "НПО "Лианозовский электромеханический завод"	000	1,14	1,14	1,14	1,14
4.1.115	Котельная ОАО "Владыкинский механический завод"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.116	Котельная ОАО "Лианозовский молочный комбинат"	000	1,34	1,34	1,34	1,34
4.1.117	Котельная АО "ММЗ "АВАНГАРД"	000	1,10	1,10	1,10	1,10
4.1.118	Котельная ООО "БФТ ДИАНА-2"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.119	Котельная ОАО "Мясопром-Коровино"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.120	Котельная ОАО "Экспохлеб"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.121	Котельная ООО "Акваспорт"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.122	Котельная Филиал 1-й троллейбусный парк ГУП "Мосгортранс"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.123	Котельная ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	000	0,27	0,27	0,27	0,27
4.1.124	Котельная АО "ВНИИХТ" ОХТЗ	000	0,33	0,33	0,33	0,33
4.1.125	Котельная ОАО "МАРМА"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.126	Котельная ОАО "МПО им.И.Румянцева"	000	0,31	0,31	0,31	0,31
4.1.127	Котельная ООО "УСПЕХ-7"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.128	Котельная ООО "Сервис-Сфера"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.129	Котельная ООО "Чайка"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.130	Котельная ЗАО "Московская фармацевтическая фабрика"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.131	Котельная ЗАО "Хлебозавод №18"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.132	Котельная АО НПП "Радий"	000	0,95	0,95	0,95	0,95
4.1.133	Котельная ОДП и ПП ОАО "Моспищестрой"	000	0,20	0,20	0,20	0,20
4.1.134	Котельная ОАО "Северное сияние +"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.135	Котельная ЗАО "Норт Карго"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.136	Котельная ЗАО ПТФ "Кулон"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.137	Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик"	000	0,02	-	-	-
4.1.138	Котельная № 1 ОАО "Русский продукт"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.139	Котельная Управление ГУП "МосГаз"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.140	Котельная ООО "Грэнит"	000	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.141	Котельная ООО Фирма "РЕЛМАР"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.142	Котельная ФГУП "ФТ-Центр"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.143	Котельная АО "НПП "Дельта"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.144	Котельная ОАО "Авиационная компания им. Ильюшина"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.145	Котельная ООО ПФ "Лихоборы"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.146	Котельная Локомотивное депо "Лихоборы"	000	0,15	0,15	0,15	0,15
4.1.147	Котельная АО "ПО" Пресса - 1"	000	0,38	0,38	0,38	0,38
4.1.148	Котельная Т.Д. Капитолий (Ашан)	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.149	Котельная ОАО "Прогресс-Электро"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.150	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 24"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.151	Котельная Локомотивное депо "Подмосковная"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.152	Котельная ОАО "Стройбетон - БТК"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.153	Котельная Электродепо "Сокол"	000	0,33	0,33	0,33	0,33
4.1.154	Котельная ООО Смайнэкс Лэндмарк Менеджмент	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.155	Котельная ОАО "ОМЕГА-3 ЦИС"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.156	Котельная ОАО "ММСЗ"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.157	Котельная ООО "ТРИУМФ"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.158	Котельная ОАО "АГРОРЕМСЕРВИС"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.159	Котельная ЗАО "Технопарк" Подрезково	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.160	Котельная АО "Проспект"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.161	Котельная ОАО ПКП "МЕРИДИАН"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.162	Котельная ОАО "Алтуфьево"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.163	Котельная АО "НИКИМТ-Атомстрой"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.164	Котельная АО "МКПК "Универсал"	000	0,31	0,31	0,31	0,31
4.1.165	Котельная АО "СМАК"	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.166	Котельная АО "Оливеста"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.167	Котельная МЗПК	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.168	Котельная Фабрика-прачечная № 55	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.169	Котельная АО "Корпорация "Московский институт теплотехники"	000	0,37	0,37	0,37	0,37
4.1.170	Котельная Московский инструментальный завод "Калибр"	000	0,45	0,45	0,45	0,45
4.1.171	Котельная УГИБДД ГУВД по г. Москве	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.172	Котельная ООО "АДМ"	000	0,33	0,33	0,33	0,33
4.1.173	Котельная АО "Русский мех"	000	0,21	-	-	-
4.1.174	Котельная Автокомбинат УФПС "Моспочтамт"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.175	Котельная ООО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.176	Котельная ОАО ЭКБК "Звездный"	000	0,21	0,21	0,21	0,21
4.1.177	Котельная АО "Мосстройпрогресс"	000	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.178	Котельная Филиал "НТЦ им. А. Люльки" ОАО "НПО Сатурн"	000	0,19	0,19	0,19	0,19
4.1.179	Котельная ОАО "Северянин"	000	0,19	0,19	0,19	0,19
4.1.180	Котельная АО "Авторемонтный завод № 5"	000	0,09	0,09	0,09	0,09
4.1.181	Котельная АО "Сфера"	000	0,48	0,48	0,48	0,48
4.1.182	Котельная АО "МЭМРЗ"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.183	Котельная Пассажирское вагонное депо "Москва-З"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.184	Котельная ООО УК "Свиблов ГРАД"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.185	Котельная ЗАО Фабрика-прачечная "Владыкино"	000	0,19	0,19	0,19	0,19
4.1.186	Котельная ООО "Хлебозавод № 9"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.187	Котельная АО "Аэроэлектромаш"	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.1.188	Котельная Московский троллейбусный завод "МТрЗ"	000	0,21	0,21	0,21	0,21
4.1.189	Котельная ОАО "НИИхиммаш"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.190	Котельная АО "Молодая гвардия"	000	0,09	0,09	0,09	0,09
4.1.191	Котельная ОАО "ОКТО"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.192	Котельная ЗАО "Останкинский завод бараночных изделий"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.193	Котельная ЗАО "Баскин-Роббинс Продакшн Интернэшнл"	000	0,59	0,59	0,59	0,59
4.1.194	Котельная ОАО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	000	0,60	0,60	0,60	0,60
4.1.195	Котельная АО "Останкинский пивоваренный завод"	000	0,10	-	-	-
4.1.196	Котельная ООО "Лавандерия-М"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.197	Котельная АО "Опытно-экспериментальный завод "ИРЕА"	000	0,20	0,20	0,20	0,20
4.1.198	Котельная ООО "Хлебокомбинат "Пеко"	000	0,09	0,09	0,09	0,09
4.1.199	Котельная ПАО НПП "Импульс"	000	0,40	0,40	0,40	0,40

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.200	Котельная ООО "Экспериментальное производство МНПО "Темп"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.201	Котельная ОАО "Яуза-Хлеб"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.202	Котельная АО Московский завод плавленных сыров "Карат"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.203	Котельная ГУП "Ритуал" Миусское кладбище	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.204	Котельная АО "СКТБЭ"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.205	Котельная АО "Ростокинская камвольно-отделочная фабрика"	000	0,75	0,75	0,75	0,75
4.1.206	Котельная ООО "Фирма СМУ-9 Мосметростроя"	000	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.207	Котельная ООО "Веротекс"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.208	Котельная ООО «КарСтан»	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.209	Котельная ООО "УКМД"	000	0,15	0,15	0,15	0,15
4.1.210	Котельная ООО "СП "Станковендт"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.211	Котельная ООО "Спецмеханизм"	000	0,27	0,27	0,27	0,27
4.1.212	Котельная ГУП "Столичные аптеки"	000	0,02	-	-	-
4.1.213	Котельная ЗАО "Каскад-мебель"	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.214	Котельная ГБУ "Жилищник" района Лианозово	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.215	Котельная ОАО "Лосиноостровский электродный завод"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.216	Котельная ООО "МАРИЭЛЬ"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.217	Котельная ОАО "Ростокинский ремонтный завод"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.218	Котельная ГУП города Москвы "МОСГОРТРАНС"	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.219	Котельная Московская военная база МВД РФ	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.220	Котельная ОАО "ДСК-1" "Ростокинский з-д ЖБК"	000	0,66	0,66	0,66	0,66
4.1.221	Котельная ФГБУН ГБС РАН (лабораторный корпус)	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.222	Котельная ФГБУН ГБС РАН (фондовая оранжерея)	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.223	Котельная ФГУП НИИ "Автоматики"	000	0,35	0,35	0,35	0,35
4.1.224	Котельная ФГБУН ГБС РАН (главный корпус)	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.225	Котельная НИИ "Физиологии растений"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.226	Котельная № 10 в/ч 42697	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.227	Котельная № 4 в/ч 42697	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.228	Котельная ООО "АЯКС"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.229	Котельная Пассажирское ВР депо "Николаевка"	000	0,38	0,38	0,38	0,38
4.1.230	Котельная ООО "Чайка-75"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.231	Котельная ООО "Ра Менеджмент"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.232	Котельная Московская Марьинорощинская Еврейская Община	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.233	Котельная ООО ПО "ИСКРА"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.234	Котельная ООО "Блеск"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.235	Котельная ООО "Мастер Клининг"	000	0,45	0,45	0,45	0,45
4.1.236	Котельная АО НТЦ ПСВТ	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.237	Котельная Торговый дом "Лемонти"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.238	Котельная МГО "Промжелдортранс"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.239	Котельная Колбасный завод	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.240	Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"	000	0,06	0,06	0,06	-
4.1.241	Котельная ООО "Хрустальный"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.242	Котельная АО "ВНИИСИ"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.243	Котельная Аллеанза Криэйшенс Лимитед	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.244	Котельная ООО "МЦЖ" управляющая компания	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.245	Котельная ЗАО "АЛМОС"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.246	Котельная АО МНПК "АВИОНИКА"	000	0,14	0,14	0,14	0,14
4.1.247	Котельная "Депо Москва-2 Ярославская"	016	0,30	0,30	0,30	0,30
4.1.248	Котельная ФГУП "Почта России"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.249	Котельная АО "Телекомпания НТВ"	000	0,31	0,31	0,31	0,31
4.1.250	Котельная ООО "СФК"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.251	Котельная ЗАО "ЭЗОИС"	000	0,06	0,06	-	-
4.1.252	Котельная ОАО РЖД "Кусковский завод консистентных смазок"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.253	Котельная ОАО "ЭКСТРА- М"	000	0,20	0,20	0,20	0,20
4.1.254	Котельная ДГУП "Останкинский совхоз декоративного садоводства" Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.255	Котельная ОАО "Промэлектромонтаж"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.256	Котельная ООО "Косинская мануфактура"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.257	Котельная ОАО "Черкизово"	000	0,21	0,21	0,21	0,21

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.258	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	000	0,68	0,68	0,68	0,68
4.1.259	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют" (цех № 3)	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.260	Котельная АО "Московский машиностроительный завод "Вымпел"	000	0,31	0,31	0,31	0,31
4.1.261	Котельная ГКБ №15 им. О.М. Филатова	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.262	Котельная ООО "Техгрупп"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.263	Котельная ООО "ДОК краснодеревных изделий №9"	000	0,14	0,14	0,14	0,14
4.1.264	Котельная 1-й БСП ДПС УГИБДД г. Москвы	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.265	Котельная ООО "Лавитекс"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.266	Котельная ЗАО "МСМ-5"	000	0,34	0,34	0,34	0,34
4.1.267	Котельная АО "НИИ парашютостроения"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.268	Котельная ОАО "Фабрика-прачечная №4"	000	0,19	0,19	0,19	0,19
4.1.269	Котельная ООО "Красный дом"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.270	Котельная ООО "Новейшие технологии и связи"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.271	Котельная ГБУ Психоневрологический интернат №22	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.272	Котельная Филиал завод "СВАРЗ" ГУП "Мосгортранс"	000	0,23	0,23	0,23	0,23
4.1.273	Котельная ОАО "Люберецкая теплосеть"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.274	Котельная ОАО "Моспромжелезобетон"	000	0,75	-	-	-
4.1.275	Котельная ФГБУ "Центральная научно-методическая ветеринарная лаборатория"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.276	Котельная № 2 ФГКУ комбинат "Сигнал"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.277	Котельная ОАО "Торговый дом "Преображенский"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.278	Котельная ООО "Московский завод специализированных автомобилей"	000	0,19	0,19	0,19	0,19
4.1.279	Котельная № 2 АО "Русский продукт"	000	0,65	0,65	0,65	0,65
4.1.280	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат" МПК "ЕВРО-ЭМ"	000	0,37	0,37	0,37	0,37
4.1.281	Котельная АО "Черкизовский мясоперерабатывающий завод"	000	1,04	1,04	1,04	1,04
4.1.282	Котельная ВГУП ТИГХС	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.283	Котельная ОАО "Мосхимфарм-препараты им. Н.А. Семашко"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.284	Котельная ФГУП "НИИ "Стандартизации и Унификации"	000	0,09	0,09	0,09	0,09
4.1.285	Котельная ОАО "Автокомбинат № 47"	000	0,15	0,15	0,15	0,15
4.1.286	Котельная ООО "Аист"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.287	Котельная ГУП "Московский Олимпийский центр водного спорта"	000	0,23	0,23	0,23	0,23
4.1.288	Котельная ОАО "Московский абразивный завод"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.289	Котельная ОАО "Фабрика-химчистка № 2"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.290	Котельная АО "Янтарь"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.291	Котельная ООО "ФИРМА ЭКСА"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.292	Котельная ООО "Электрокомбинат"	000	0,49	0,49	0,49	0,49
4.1.293	Котельная ОАО "ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД"	000	0,80	0,80	0,80	0,80
4.1.294	Котельная ГНУ ГОСНИИХП "Россельхозакадемия"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.295	Котельная Конно-спортивный комплекс ЗАО "Сокорос"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.296	Котельная ОАО ММЗ "ВПЕРЕД"	000	0,36	0,36	0,36	0,36
4.1.297	Котельная ООО "БЭТА-ВАРА"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.298	Котельная ООО "Национальная Управляющая Компания Метростроя"	000	0,29	-	-	-
4.1.299	Котельная Специализированный дом ребенка № 7	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.300	Котельная ООО "Ювелирный завод "СААВ"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.301	Котельная Гимназия Московского государственного университета путей собщения РФ	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.302	Котельная ОАО "ВНИИМонтажспецстрой"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.303	Котельная ФГУП "ИРЕА"	000	0,25	0,25	0,25	0,25
4.1.304	Котельная ООО "Мелькомбинат в Сокольниках"	000	0,48	0,48	0,48	0,48
4.1.305	Котельная Комбинат школьного питания ВИТО-1	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.306	Котельная ОАО "МЭЗ-1"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.307	Котельная АО "Инвестиционная компания "Северная звезда"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.308	Котельная ООО "Бизнес-центр на Семеновской"	000	0,09	0,09	0,09	0,09
4.1.309	Котельная ПАО "Перовский КСМ"	000	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.310	Котельная Московская областная детская ортопедохирургическая больница	000	0,04	0,05	0,05	0,05
4.1.311	Котельная ООО "Помощница"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.312	Котельная ЗАО "Агрофирма "Косино"	000	4,32	4,32	4,32	4,32
4.1.313	Котельная АО "ОПТРОН"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.314	Котельная ООО "Альянс Бизнес Центр"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.315	Котельная ФГБУ "Клиническая больница"	000	0,49	0,49	0,49	0,49
4.1.316	Котельная ГБУ "Жилищник" Ивановского района	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.317	Котельная ООО "АПОГЕЙ"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.318	Котельная ЗАО "Куйбышевское"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.319	Котельная Бизнес-центр "Лефорт"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.320	Котельная ООО "МОВЕН ПЛЮС"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.321	Котельная БЦ "Буревестник-XXI"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.322	Котельная АО "МЛРЗ"	000	0,75	0,75	0,75	0,75
4.1.323	Котельная ОАО «РЖД»	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.324	Котельная ГУП "Рязанский"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.325	Котельная ЗАО "Карачарово"	000	0,44	0,44	0,44	0,44
4.1.326	Котельная ЗАО "Совхоз им. Горького"	000	0,42	0,42	0,42	0,42
4.1.327	Котельная ООО "Полиграфика"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.328	Котельная ПАО "Южный речной порт"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.329	Котельная ООО "Лесстройкомплекс"	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.1.330	Котельная АО "МЭЗОПЛАСТ"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.331	Котельная ГУП " Контора АГНС"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.332	Котельная ООО "Альвента стиль"	000	0,06	0,21	0,21	0,21
4.1.333	Котельная ОАО "ТАМП"	000	0,45	0,45	0,45	0,45
4.1.334	Котельная ООО "Гидропривод-Пакгауз"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.335	Котельная ОАО "Типография № 9"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.336	Котельная ООО "Интерсолар-30"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.337	Котельная ГУП "Институт Мосводоканал НИИпроект"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.338	Котельная ООО "КФ "Меньшевик"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.339	Котельная № 2 (4007) ОАО "Газпромнефть - МНПЗ"	000	3,41	3,41	3,41	3,41
4.1.340	Котельная ООО "Элита-1"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.341	Котельная ОАО "Сервис-холод"	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.1.342	Котельная АО "Хлебозавод "Пролетарец"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.343	Котельная АО "НПО СЭМ"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.344	Котельная АО "Институт пластмасс им. Г.С. Петрова"	000	0,22	0,22	0,22	0,22
4.1.345	Котельная "Московский энергомеханический завод ОАО "РЖД"	000	0,19	0,19	0,19	0,19
4.1.346	Котельная ПАО "Карачаровский механический завод"	000	0,35	0,35	-	-
4.1.347	Котельная ОАО "КЖБК-2"	000	0,30	0,30	-	-
4.1.348	Котельная ООО "АЛИСА-1"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.349	Котельная "Немецкий салон Эльза"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.350	Котельная ООО "Завод "МОСШТАМП"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.351	Котельная Филиал ММЗ "Красный путь"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.352	Котельная ООО "СВЕНТ"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.353	Котельная АО "ЭЛЬДОРАДО-М"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.354	Котельная ОАО "Московский завод электромонтажных изделий"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.355	Котельная ООО "Лаванда-С"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.356	Котельная Электродепо "Нижегородское"	000	0,78	0,78	0,78	0,78
4.1.357	Котельная Завод "Стройдеталь № 3" ОАО фирмы "Промстройматериалы"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.358	Котельная ООО "Вира-Р"	000	0,01	0,01	-	-
4.1.359	Котельная ОАО "Моспищестрой"	000	0,11	0,11	-	-
4.1.360	Котельная ОАО "Управление механизации" ф-ал ОАО "Мостелефонстрой"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.361	Котельная ЗАО "Автомобильная база №3 Мосметростроя"	000	0,15	0,15	0,15	0,15
4.1.362	Котельная ООО "Симвитекс"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.363	Котельная ООО "ЦТС-Инвест"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.364	Котельная ООО "СКИФ"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.365	Котельная ЗАО "ММФ "Мосмебель"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.366	Котельная ОАО "Завод ЖБИ-6"	000	0,65	0,65	0,65	0,65
4.1.367	Котельная АО "Спецтехмонтаж"	000	0,02	-	-	-
4.1.368	Котельная ООО "Нижегородский хлеб"	000	0,13	0,13	0,13	0,13

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.369	Котельная № 2 Завод по ремонту электроподвижного состава	000	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.370	Котельная ОАО "Московский завод "Кристалл"	000	0,45	0,45	0,45	0,45
4.1.371	Котельная ООО Фирма "Золотой снег"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.372	Котельная ОАО "Технопарк Синтез"	000	0,80	0,80	0,80	0,80
4.1.373	Котельная ООО "Продовольственная база "ПОКОТОРГ"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.374	Котельная ООО "Палмира электроникс"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.375	Котельная ООО "ЖБИ -Траст"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.376	Котельная № 1 ОАО "Москвич"	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.377	Котельная № 2 ОАО "Москвич"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.378	Котельная ООО «УниверсалПрофит»	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.379	Котельная АО "НИЦ Строительство"	000	0,43	0,43	0,43	0,43
4.1.380	Котельная ООО "Завод деревоизделий"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.381	Котельная ОАО "КБК "ПРОСТОР"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.382	Котельная ООО МК "Ассамблея"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.383	Котельная депо "Люблино"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.384	Котельная ФГУП "Московский эндокринный завод"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.385	Котельная ТЦ "Драйв"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.386	Котельная ГКУ ЦСА имени Е.П. Глинки	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.387	Котельная ООО "СЗ "Терминал"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.388	Котельная АО "Технополис "Москва" № 1	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.389	Котельная АО "Технополис "Москва" № 2	000	0,61	0,61	0,61	0,61
4.1.390	Котельная АО "Москабельмет"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.391	Котельная АО "Завод Металлоизделий"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.392	Котельная ООО "Знак-Холдинг"	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.393	Котельная АО "НПО "Микроген"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.394	Котельная ООО "ЦРМЗ"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.395	Котельная ООО "Альфаком"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.396	Котельная ОАО "Царицынский молочный комбинат"	000	0,44	0,44	0,44	0,44
4.1.397	Котельная АО "Мосрыбкомбинат" Элистратов А.Б.	000	0,19	0,19	0,19	0,19
4.1.398	Котельная ЗАО "Горизонт"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.399	Котельная ОАО "Москворечье"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.400	Котельная ОАО "ДОК № 1"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.401	Котельная ГКБ № 12	000	0,45	0,45	0,45	0,45
4.1.402	Котельная ООО "Прачечная 7"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.403	Котельная ОАО "Фабрика производства платков"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.404	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 2)	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.405	Котельная ФГУП "ВНИИТС"	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.1.406	Котельная АО ПО "Даниловский строительный завод"	000	0,06	-	-	-
4.1.407	Котельная ЗАО "Молния"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.408	Котельная ООО "Фаворит"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.409	Котельная ОАО "Царицыно"	000	0,34	0,34	0,34	0,34
4.1.410	Котельная ОАО "САДКО"	000	0,09	0,09	0,09	0,09
4.1.411	Котельная АО "Московский радиозавод "ТЕМП"	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.412	Котельная ЗАО "Московский завод вакуумных электропечей "МЭВЗ"	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.1.413	Котельная ООО "Ваше авто"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.414	Котельная АО "Московский завод полиметаллов"	000	0,30	0,30	0,30	0,30
4.1.415	Котельная АО "Экспостроймаш"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.416	Котельная ОАО "Бренд"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.417	Котельная ГНЦ РФ ФГУП "ЦНИИХМ"	000	0,61	0,61	0,61	0,61
4.1.418	Котельная ООО "Авеста Ф"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.419	Котельная ЗАО "Экспо-Трейд"	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.1.420	Котельная ОАО "Производственно-экспериментальная фабрика "СОЮЗ"	000	0,25	0,25	0,25	0,25
4.1.421	Котельная АО "Новые Черемушки"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.422	Котельная ЗАО БКК "Коломенское"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.423	Котельная Автокомбинат № 24	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.424	Котельная ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер"	000	0,36	0,36	0,36	0,36
4.1.425	Котельная ООО "Новость"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.426	Котельная АО "Связьинжиниринг"	000	0,23	0,23	0,23	0,23
4.1.427	Котельная АО "БИКОМ"	000	0,48	0,48	0,48	0,48
4.1.428	Котельная АО "Русинком"	000	0,19	0,19	0,19	0,19
4.1.429	Котельная ФКУ УОДОП ФСИН России (МинЮст)	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.430	Котельная ООО "Дизайн центр"	000	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.431	Котельная Фабрика -Химчистка ООО "Золушка"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.432	Котельная ООО "Компания Спецстройинвест"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.433	Котельная ГУП "НПО "Мосгормаш"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.434	Котельная ОАО "Мосгоропторг"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.435	Котельная АО "Верхнекотельский завод" (Каширский двор - 2)	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.436	Котельная Мостоотряд № 4 ОАО "Мостотрест"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.437	Котельная ООО "ЦТСК нефтяников"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.438	Котельная ООО "Центр Эксплуатации"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.439	Котельная ООО "ИМПУЛЬС"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.440	Котельная АО "Загородное Плаза"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.441	Котельная ООО "РЭДЭКС"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.442	Котельная ФГБУ РОНЦ им. Н.Н. Блохина	000	0,38	0,38	0,38	0,38
4.1.443	Котельная АО "НИИВТ им.С.А.Векшинского"	000	0,44	0,44	0,44	0,44
4.1.444	Котельная ООО "Атлантика"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.445	Котельная УСЦ "Труд"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.446	Котельная Бизнес Центр РТС	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.447	Котельная БЦ PortPlaza	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.448	Котельная ТЦ "Каширская Плаза"	000	0,53	0,53	0,53	0,53
4.1.449	Котельная ОАО МТТЭС "Мострансэкспедиция"	000	0,09	-	-	-
4.1.450	Котельная ЖК "M-HOUSE"	000	0,14	0,14	0,14	0,14
4.1.451	Котельная ООО "МИК"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.452	Котельная "Спецтехавтоцентр"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.453	Котельная ООО "Фирма Блеск"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.454	Котельная ООО "МАВИКС-М"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.455	Котельная Бизнес-центр "Карьер ул. 2А"	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.456	Котельная ОАО КБК "Черёмушки"	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.1.457	Котельная № 1 НИТУ "МИСиС"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.458	Котельная № 2 НИТУ "МИСиС"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.459	Котельная № 3 НИТУ "МИСиС"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.460	Котельная ООО "Фирма Белоснежка-Чайка"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.461	Котельная ЗАО "Европейские технологии и сервис"	000	0,44	0,44	0,44	0,44
4.1.462	Котельная ЗАО "Фармацентр Вилар"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.463	Котельная ООО "Линда-3"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.464	Котельная ФГУП "НПП "ТОРИЙ"	000	0,32	0,32	0,32	0,32
4.1.465	Котельная ПАО "Газпром" филиал УСЗ	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.466	Котельная АО "Совтрансавтоэкспедиция"	000	0,09	0,09	0,09	-
4.1.467	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	0,02	-	-	-
4.1.468	Котельная ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	000	0,48	0,48	0,48	0,48
4.1.469	Котельная № 1 Московская Патриархия	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.470	Котельная № 2 Московская Патриархия	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.471	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 22"	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.1.472	Котельная АО "МТЗ "Рубин"	000	0,69	0,69	-	-
4.1.473	Котельная № 1 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.474	Котельная № 2 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.475	Котельная № 3 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.476	Котельная АО "Лазер Сервис"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.477	Котельная ОАО "Бригантина"	000	0,30	0,30	0,30	0,30
4.1.478	Котельная № 1 ТСЖ "ЛУЧ"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.479	Котельная ОАО Завод "Мосэлектрощит"	000	0,47	0,47	0,47	0,47
4.1.480	Котельная ОАО "ВИЛС"	000	1,83	1,83	1,83	1,83
4.1.481	Котельная ООО "Сетунь-92"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.482	Котельная ООО "Торнадо"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.483	Котельная ОАО "Строительная Механизация № 6"	000	0,20	0,20	0,20	0,20
4.1.484	Котельная ФГБНУ "НЦ ССХ им. А.Н. Бакулева"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.485	Котельная "ДУЕБАГ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД"	000	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.486	Котельная ООО "МПЗ КАМПОМОС"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.487	Котельная ОАО "ММВЗ"	000	0,28	0,28	0,28	0,28
4.1.488	Котельная АО "Мосгорбумторг"	000	0,23	0,23	0,23	0,23
4.1.489	Котельная ООО "Сервис-Блеск"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.490	Котельная ООО "Конвент-Плюс"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.491	Котельная ООО "Серебряная миля"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.492	Котельная "Объединение жильцов на Кастанаевской"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.493	Котельная № 2 ТСЖ "ЛУЧ"	000	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.494	Котельная САО "ВСК"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.495	Котельная № 1 ООО "ФСК "Теско"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.496	Котельная № 2 ООО "ФСК "Теско"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.497	Котельная № 3 ООО "ФСК "Теско"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.498	Котельная ООО "Империал 2000"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.499	Котельная ООО "Матвеевское М"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.500	Котельная ГУП ДЭЗ района "Фили –Давыдково"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.501	Котельная ООО "Металлист-Центр"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.502	Котельная ООО СП "Консорциум"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.503	Котельная ТРЦ "Европарк"	000	0,25	0,25	0,25	0,25
4.1.504	Котельная ЗАО "Русское Бистро"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.505	Котельная ТСЖ ВСК "Рублевское шоссе, 11"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.506	Котельная КП ОУСЦ "Крылатское"	000	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.507	Котельная № 1 Центральная базовая таможня	000	0,15	0,15	0,15	0,15
4.1.508	Котельная № 2 Центральная базовая таможня	000	0,15	0,15	0,15	0,15
4.1.509	Котельная ГУП "Ритуал"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.510	Котельная ООО "Фирма "ЛАМА"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.511	Котельная ООО "УК "Бородино"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.512	Котельная ЗАО "Кунцевское"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.513	Котельная ЦКС Сколково	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.514	Котельная "КОКА-КОЛА"	000	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.515	Котельная АО "Логистический центр Кунцево"	000	0,37	0,37	0,37	0,37
4.1.516	Котельная ООО "Мкапитал"	000	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.517	Котельная ООО "СП Бизнес кар"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.518	Котельная АО "Рти-Каучук"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.519	Котельная Ледовый дворец "Крылатское"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.520	Котельная ЗАО "Торговый Дом "Кунцево"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.521	Котельная ЖК "Огни-1" к.1	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.522	Котельная ЖК "Огни-1" к.2	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.523	АИТ ЖК "Событие-1" к.1	000	0,09	0,09	0,09	0,09
4.1.524	АИТ ЖК "Событие-1" к.2	000	0,09	0,09	0,09	0,09
4.1.525	АИТ ЖК "Событие-1" к.3	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.526	Котельная ЖК "Огни-2" к.1	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.527	Котельная ЖК "Огни-2" к.2	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.528	АИТ ЖК "Река"-1	000	0,05	0,05	0,05	-2,09
4.1.529	Котельная "Комбинат "Западный"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.530	Котельная ЖК "Стеллар Сити"	000	0,14	0,40	0,40	0,40
4.1.531	Котельная МПБК "ОЧАКОВО"	000	1,37	1,37	1,37	1,37
4.1.532	Котельная АО "Фабрика-прачечная № 19"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.533	Котельная ЗАО "Ингеокомпром"	000	0,39	-	-	-
4.1.534	Котельная АО "Технолог"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.535	Котельная АО ММП им. В.В. Чернышова	000	4,71	4,71	4,71	4,71
4.1.536	Котельная Инфекционная клиническая больница № 1 ООО "Энергомед-М"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.537	Котельная НУЗ "Центральная клиническая больница № 1"	000	0,14	0,14	0,14	0,14
4.1.538	Котельная ДОСААФ России	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.539	Котельная АО "Гос МКБ "Вымпел" им. И.И. Торопова	000	0,56	0,56	0,56	0,56
4.1.540	Котельная ФГУП ГосНИИ биологического приборостроения	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.541	Котельная ФГУ Центральная клиническая больница гражданской авиации	000	0,34	0,34	0,34	0,34
4.1.542	Котельная РХТУ им. Менделеева	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.543	Котельная ФГУП НИИ НМ им. А.А. Бочвара	000	0,58	0,58	0,58	0,58
4.1.544	Котельная ООО "Диана"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.545	Котельная ФГУП "34 Промышленный Комбинат 7ПСУ МО РФ"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.546	Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"	000	0,07	0,07	-	-
4.1.547	Котельная ТСЖ "Инициатива"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.548	Котельная ЦКВГ ФСБ России Центральный клинический военный госпиталь	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.549	Котельная ООО "Меркурий+"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.550	Котельная ФГБУ "НИИЭМ им. Н.Ф. Гамалеи" Минздравсоцразвития России	000	0,40	0,40	0,40	0,40
4.1.551	Котельная АИТ № 79	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.552	Котельная АИТ № 80	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.553	Котельная ООО "НАСА"	000	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.554	Котельная ЗАО "Эстейт Сервис дирекция Куркино СЗАО"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.555	Котельная ООО "ДЭЗИС"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.556	Котельная Посольство США в РФ	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.557	Котельная ГКУ Соцэнерго	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.558	Котельная д/о "Рублево" ХОЗУ МПС РФ	000	0,38	0,38	0,38	0,38
4.1.559	Котельная ООО "Дымовское колбасное производство"	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.560	Котельная ОАО "Зинвест"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.561	Котельная ОАО "Хлебозавод № 28"	000	0,14	0,14	0,14	0,14
4.1.562	Котельная ООО ПО "Санвентика"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.563	Котельная АО "Сервис-Быт"	000	0,14	0,14	0,14	0,14
4.1.564	Котельная ООО "Магистраль"	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.565	Котельная ОАО "Фабрика химчистки и крашения одежды" №1 им. Котовского"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.566	АИТ Ансамбля Измайловского Кремля	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.567	Котельная ТРК "Косино парк"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.568	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	000	0,31	-	-	-
4.1.569	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	000	0,05	-	-	-
4.1.570	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	000	0,19	-	-	-
4.1.571	Котельная вагоно-ремонтного депо "Люблино"	000	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.572	Котельная ООО "Гончар"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.573	Котельная "ГЕЛИЙМАШ"	000	0,06	0,06	-	-
4.1.574	Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"	000	0,09	0,09	-	-
4.1.575	АИТ Комплекса по производству продуктов питания из мяса	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.576	Котельная БП "Румянцево"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.577	Котельная КОО "АНТЕМОНА ЛИМИТЕД"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.1.578	Котельная ООО Компания "Содружество"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.579	Котельная офисный парк "Комсити" (3 котельных)	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.1.580	Котельная Молжаниновка	000	0,43	0,87	1,76	1,76
4.1.581	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	000	0,15	-	-	-
4.1.582	Котельная «Руднево-5» ИК-7	000	0,74	0,74	0,74	0,74
4.1.583	АИТ ЖК "Событие-2"	000	0,11	0,57	0,57	0,57
4.1.584	АИТ ЖК "Событие-3"	000	0,14	0,14	0,14	0,14
4.1.585	АИТ ЖК "Река-2"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.586	Котельная АО "ВКО Алмаз-Антей"	000	0,32	0,32	0,32	0,32
4.1.587	Котельная "БФТ-Диана"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.588	Котельная ТЦ "Мармелад"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.589	АИТ Алабушево	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.590	Котельная БЦ "Диагональ ХАУС"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.591	АИТ ХК Сталкер АНО	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.592	Котельная "Социум-Спас"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.593	Котельная "Эксподизайн"	000	0,26	0,26	0,26	0,26
4.1.594	Котельная ТЦ "Гульден"	000	0,14	0,14	0,14	0,14
4.1.595	Котельная Локомотивное депо Москва-3	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.596	Котельная БЦ "Гончарная 21"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.597	Котельная БЦ "Бригантниа-Холл"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.598	Котельная БЦ "Озерковская набережная 30"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.599	Котельная СК "Авангард"	000	0,22	0,22	0,22	0,22
4.1.600	Котельная БЦ "Измайловский вал 20"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.601	Котельная БП "Соколиный дворик"	000	0,19	0,19	0,19	0,19
4.1.602	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	000	-	0,47	0,47	0,47
4.1.603	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	000	0,02	-	-	-
4.1.604	Котельная Общежития РосНОУ	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.2	Всего на территории ТиНАО		25,5	22,1	22,2	22,2
4.2.1	Энергоцентр АПК "Московский"	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.2.2	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2.3	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.4	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.5	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.6	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.7	Энергоцентр РЦ "Бутово"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.8	Энергоцентр "Русский рыбный мир"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.2.9	Котельная АО "ЩЛЗ"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.10	Котельная ООО "Ол-Бизнес"	000	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.2.11	Котельная ООО "Производственная компания Старт 99"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.12	Котельная ООО "Терминал"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.13	Котельная ООО "Инфорком-Монолит"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.14	Котельная ООО "НОРД ПЛЮС"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.15	Котельная ООО "Юнитек"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.16	Котельная АО "Щербинский завод ЭПО" (2 котельные)	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.17	Котельная ЗАО "Гема-Инвест"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.18	Котельная ООО НТЦ "Бакор"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.19	Котельная ООО "Андреана +"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.20	Котельная ООО "ИАН "Старт-Эстэйт"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.21	Котельная АО "РХИ Подольские огнеупоры"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.22	Котельная БЦ Strotskis	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.23	Котельная ГУП "Мосзеленхоз" (Ульяновский СДС)	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.24	Котельная № 1 (д. Картмазово)	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.25	Котельная № 2 (д. Картмазово)	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.26	Котельная ТСК "Планета" (д. Саларьево)	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.27	Котельная ООО "Сетунь Олимп" (д. Картмазово)	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.28	Котельная "Внуково аутлет"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.29	Котельная ООО "Единая Европа-Инвест"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.30	Котельная ООО "ДДТ "Логистик"	000	0,1	0,2	0,2	0,2
4.2.31	Котельная "Внуково премиум аутлет"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.32	Котельная Моллинвест	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.33	Котельная Детский санаторий № 39	000	0,1	-	-	-
4.2.34	Котельная ЗАО "МНПКЦМДЛ"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.35	Котельная п. Санаторий № 14	000	0,0	-	-	-
4.2.36	Котельная Дом писателей Переделкино	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.37	Котельная "Школа № 1788"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.38	Котельная ООО "ТПК Профит"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.39	Котельная ООО "Микотранс"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.40	Крышная котельная д.№20-А п.Коммунарка	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.41	Крышная котельная д.№20 п.Коммунарка	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.42	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.3	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.43	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.1	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.44	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.2	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.45	Котельная "ПСБ Коммунарка"	068	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.46	Котельная д. Летово	000	0,0	-	-	-
4.2.47	Котельная № 1 ООО "Пламя"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.48	Котельная Индустриальный парк "Индиго"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.49	Котельная № 1 АО "УСК МОСТ"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.50	Котельная № 2 АО "УСК МОСТ"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.51	Котельная ООО "Газпром трансгаз Москва" Зимёнки	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.52	Котельная ООО "Каравелла"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.53	Котельная ООО "Инфопроект"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.54	Котельная ООО "Елисеев и КО"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.55	Котельная АО "Альбатрос"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.56	Котельная ООО "Теннис+Спорт"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.57	Котельная ООО "УК ТЕХНОСЕРВИС"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.58	Котельная ФГУ "ДЭП-22"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.59	Котельная ООО "Ветер перемен"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.60	Котельная № 2 ООО "Пламя"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.61	Котельная № 1 Бизнес-парк "К-2"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.62	Котельная № 2 Бизнес-парк "К-2"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.63	Котельная ОТК ООО "Дельта-Рессурс"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.64	Котельная БЦ "Высота"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.65	Котельная ТРЦ "Мега" Теплый Стан	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.66	Котельная ИКЕА Теплый Стан	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.67	Котельная Гипермаркет ОБИ	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.68	Котельная Гипермаркет АШАН Коммунарка	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.69	Котельная ОАНО «Школа «Летово»	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.70	Котельная ЖК "Южное Бунино"	000	0,9	-	-	-
4.2.71	АИТ ЖК Дубровка, 9	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.72	АИТ ЖК Дубровка, 3, к.1	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.73	Котельная БЦ "Цитадель"	000	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.2.74	АИТ "ОСК ИП Дегай"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.75	Котельная ООО"Логистика 21 Век"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.76	Котельная ЖК "Аквилон Парк"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.77	Котельная ООО "Мосрентген"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.78	Котельная ООО "Динго"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.79	Котельная ООО "Ресурсинвест"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.80	Котельная ООО "СтройТранс"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.81	Котельная ООО "Компания ССА"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.82	Котельная ООО "ПП Автострой"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.83	Котельная АДиУЦ "Дудкино"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.84	Котельная ООО "СТЕК"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.85	Котельная № 2 ООО "Мосрентген"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.86	Котельная ФКУ "Дом-интернат"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.87	Котельная ООО "Оникс-S"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.88	Котельная ЖК "Марьино Град"	000	0,3	-	-	-
4.2.89	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	000	0,6	-	-	-
4.2.90	Котельная ООО "ТехПроект-Инвест"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.91	Котельная ОАО "ФПГ Росавиаконсорциум"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.92	Котельная ФГАУ "ОК"Десна"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.93	Котельная ТЦ "Подсолнух"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.94	Котельная ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.95	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	000	0,2	-	-	-
4.2.96	Котельная ПКУН "Ватутинки"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.97	Котельная ФК ЦСКА Ватутинки	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.98	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	000	0,4	-	-	-
4.2.99	Котельная ЖК «Рашен Дизайн Дистрикт»	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.100	Котельная АО "ПМК-15"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.101	Котельная Аптечные склады	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.102	Котельная п. Ерино	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.103	Котельная ООО "Агентство по недвижимости и жилищному строительству"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.104	Котельная ООО "Синтекс-С"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.105	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (профилакторий)	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.106	Котельная ООО "Рамзес Строй"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.107	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (аэропорт)	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.108	Котельная ООО "Феникс"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.109	Котельная ООО "Ред-Крекшино"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.110	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 1	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.111	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 2	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.112	Котельная ООО "Стройкомплект"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.113	Котельная ЗАО "ТОЭК"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.114	Котельная ООО "Бушель" (производственное здание)	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.115	Котельная ООО "Бушель" (складские помещения)	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.116	Котельная № 1 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.117	Котельная № 2 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.118	Котельная ООО "Феникс-К"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.119	Котельная ГРПБ	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.120	Котельная ООО "Хонда Мотор РУС"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.121	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.2	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.122	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.1	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.123	АИТ ЖК "Медовая Долина", 4	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.124	Котельная ООО "РОЛЬФ Ясенево"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.125	Котельная ООО "ВИД-инвест"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.126	Котельная ООО "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.127	Котельная ООО "Лента"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.128	Котельная ООО "Леруа Мерлен Восток"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.129	Котельная ГКУ "УКРиС"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.130	Котельная РосАрхив УЦ ВШЭ	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.131	Котельная ФГУП "НПЦАП" База отдыха "Салют"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.132	Котельная № 1 ГУП "РЭМ"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.133	Котельная № 2 ГУП "РЭМ"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.134	Котельная ООО "ЭНЕРГОТЕХКОМПЛЕКТ"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.135	Котельная МКЦИБ "Вороновское"	000	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.2.136	Котельная "Дом-интернат"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.137	Котельная № 209 ВДО "Пахра"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.138	Котельная № 211 ВДО "Пахра"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.139	Котельная № 212 ВДО "Пахра"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.140	Котельная № 213 ВДО "Пахра"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.141	Котельная № 214 ВДО "Пахра"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.142	Котельная № 215 ВДО "Пахра"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.143	Котельная ДОЛ "Солнечный"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.144	Котельная ООО "Юлия"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.145	Котельная ООО "Сатурн"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.146	Котельная ООО "Комплекс Красная Пахра"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.147	Котельная АО "Эффект Эко"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.148	Котельная ООО "Домотека"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.149	Котельная ООО "Славяне-21"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.150	Котельная АО РМЗ "КРАСНОПАХОРСКИЙ"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.151	Котельная ООО "Сердикс"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.152	Котельная вблизи д. Варварино	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.153	Котельная ПАО Машиностроительный завод"ЗиО-Подольск"	000	0,0	-	-	-
4.2.154	Котельная ООО"Мостоотряд-47, Подмосковье"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.155	Котельная ООО "Симрайз Рогово"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.156	Котельная "Кленово-Чагодаево"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.157	Котельная АО Моспромстрой филиал фирма " Уют"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.158	Котельная ООО "Деловой Дом"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.159	Котельная Пансионата "Пахра"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.160	Котельная АО "ПК Подольский"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.161	Котельная ООО "Пахра-Сити"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.162	Котельная ГБУЗ МО "Психиатрическая больница № 17"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.163	Котельная НП "Инновационное сообщество М-ЭКСПО" - ФОК	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.164	Котельная ООО "ЭкоМассивХауз"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.165	Котельная № 1 ст. Бекасово-Сортировочная	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.166	Котельная № 2 ст. Бекасово-Сортировочная	000	0,2	0,5	0,5	0,5
4.2.167	Котельная № 3 ст. Бекасово-Сортировочная	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.168	Котельная ЗАО "Хладокомбинат Губцево"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.169	Котельная ООО "ВЕКА Рус"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.170	Котельная ООО "Гросстек"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.171	Котельная Гостиница "Империал"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.172	Котельная ООО "Сфериус"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.173	Котельная ООО "Кузнецовский комбинат"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.174	Котельная ООО "Руднево"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.175	Котельная ЗАО "Тропарево"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.176	Котельная ООО "Меридиан"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.177	Котельная ООО "Витро Вилладж"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.178	АИТ Ветпром	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.179	АИТ ТД Холод	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.180	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.2	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.181	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.3	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.182	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.4	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.183	Котельная "Гиперглобус"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.184	АИТ ИЭК- ИНВЕСТ Склад.комплекс (уч.7)	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.185	АИТ ЖК "Медовая Долина",.2	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.186	АИТ ЖК "Медовая Долина" 1 к.2	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.187	АИТ Автобусного парка Юго-западный "Мосгортранс"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.188	Котельная АО "Троицкая камвольная фабрика"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.189	Котельная ООО "АСАТ-99" (офисно-складской комплекс)	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.2.190	Котельная В/ч 28178	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.2.191	Котельная № 1 ОАО "ВАРЗ-400"	000	1,03	1,03	1,03	1,03
4.2.192	Котельная № 2 ОАО "ВАРЗ-400"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.2.193	Котельная ЗАО "Гагаринское"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.2.194	Котельная ЗАО "Спортивный комплекс "Внуково"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.2.195	Котельная ПСО № 320 (Кленово)	000	0,02	-	-	-
4.2.196	Котельная МФК "Тропарево Парк"	000	0,2	-	-	-
4.2.197	Котельная ЖК "Лесная сказка"	000	0,1	-	-	-
4.2.198	Котельная ЖК "Новое Внуково"	000	0,4	-	-	-
4.2.199	Котельная ЭЖМ "Яковлево"	000	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.2.200	Котельная Складского комплекса "ГАРАНТ"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.201	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	000	0,0	-	-	-
4.2.202	Котельная Отель-бутик "Богородское"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.203	Котельная ООО "Проект-Девелопмент"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.204	Котельная ООО "Внуково логистик"	000	0,1	0,3	0,3	0,3
4.2.205	Котельная "ОПХ Толстопальцево"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.206	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	000	0,0	-	-	-
4.2.207	Котельная АО "ГГР"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.208	Котельная ООО "Технофарм"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.209	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	000	0,0	-	-	-
4.2.210	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	000	0,0	-	-	-
4.2.211	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.4	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.212	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.5	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.213	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.6	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.214	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.3	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.215	АИТ ООО "Ахун"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.216	АИТ детский сад ЖК "Борисоглебское"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.217	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	000	0,6	-	-	-
4.2.218	Котельная ПСО № 315 (Щапово)	000	0,0	-	-	-
5	Новые источники		0,0	74,7	92,4	98,6
5.1	Новые источники комбинированной выработки		0,0	42,0	42,0	42,0
5.1.1	Новый блок на ТЭЦ-25	-	-	21,0	21,0	21,0
5.1.2	Новый блок на ТЭЦ-26	-	-	21,0	21,0	21,0
5.2	Новые котельные		0,0	32,7	50,4	56,6
5.2.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО		0,0	13,7	16,0	16,0
5.2.1.1	Новая котельная "Рублево-Архангельское"	-	-	1,3	2,1	2,1
5.2.1.2	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	-	-	3,3	3,3	3,3
5.2.1.3	Новая котельная Новоподрезково	-	-	0,9	0,9	0,9
5.2.1.4	Новая котельная "Сколково" № 1 (резерв)	-	-	1,5	1,5	1,5
5.2.1.5	Новая котельная "Сколково" № 2 (резерв)	-	-	-	0,1	0,1
5.2.1.6	Новая котельная ИП "Руднево"	-	-	1,4	1,4	1,4
5.2.1.7	Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"	-	-	0,1	0,1	0,1
5.2.1.8	Новая котельная МФК "Олимпийский"	-	-	1,6	1,6	1,6
5.2.1.9	Новая котельная "Некрасовка-2"	000	-	3,6	4,9	4,9
5.2.2	Всего на территории ТиНАО		0,0	19,0	34,4	40,6
5.2.2.1	Новая котельная вблизи Калужского ш.	-	-	0,1	0,4	0,6
5.2.2.2	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	-	-	-	0,1	0,1
5.2.2.3	Новая котельная вблизи дер. Шахово	-	-	-	0,12	0,50
5.2.2.4	Новая котельная вблизи п. Первомайское	-	-	-	-	0,2
5.2.2.5	Новая котельная вблизи д. Десна	-	-	1,0	1,0	1,0
5.2.2.6	Новая котельная вблизи д. Пыхчево	-	-	-	2,0	2,0
5.2.2.7	Новая котельная вблизи д. Кувекино	-	-	-	-	0,4
5.2.2.8	Новая КТС "ЖК "Деснаречье"	-	-	2,4	3,5	3,5
5.2.2.9	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	-	-	0,2	0,2	0,7
5.2.2.10	Новая котельная вблизи д. Летово	-	-	2,6	3,7	3,7
5.2.2.11	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	-	-	0,7	0,7	0,7
5.2.2.12	Новая котельная вблизи д. Конюшково	-	-	-	0,6	0,6
5.2.2.13	Новая котельная п. Мамыри	-	-	-	0,8	0,8
5.2.2.14	Новая котельная мкр. В	-	-	-	-	1,1
5.2.2.15	Новая котельная п. Шишкин лес	-	-	0,5	0,6	0,6
5.2.2.16	Новая котельная "Малинки"	-	-	-	1,5	2,0
5.2.2.17	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	-	-	-	-	0,1
5.2.2.18	Новая котельная вблизи д. Русино	-	-	-	0,3	0,5
5.2.2.19	Новая котельная вблизи п. Спортбаза	-	-	0,8	0,8	0,9
5.2.2.20	Новая котельная "Славянский Мир"	-	-	-	0,2	0,2
5.2.2.21	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	-	-	-	-	0,2
5.2.2.22	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	-	-	0,4	0,5	0,5
5.2.2.23	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	-	-	-	-	0,4
5.2.2.24	Новая котельная с. Ознобишино	-	-	2,4	3,2	3,2
5.2.2.25	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	-	-	1,5	1,5	2,2
5.2.2.26	Новая КТС "Постниково"	-	-	0,5	1,0	1,0
5.2.2.27	Новая котельная вблизи д. Крекшино	-	-	-	-	0,2
5.2.2.28	Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"	-	-	0,7	0,7	0,7
5.2.2.29	Новая котельная вблизи д. Елизарово	-	-	-	-	0,1
5.2.2.30	Новая котельная вблизи д. Хатминки	-	-	-	-	0,5
5.2.2.31	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	-	-	0,3	0,3	0,3
5.2.2.32	Новая котельная "Макарово"	-	-	1,3	3,5	3,5

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая нагрузка потребителей СН, ХН и потери, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
5.2.2.33	Новая КТС "Столбово"	-	-	1,6	1,6	1,6
5.2.2.34	Новая котельная ЖК "Новое Летово"	-	-	0,4	0,6	0,6
5.2.2.35	Новая котельная вблизи д. Городище	-	-	-	0,4	0,4
5.2.2.36	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	-	-	0,7	0,7	0,7
5.2.2.37	Новая котельная вблизи д. Черепово	-	-	0,9	3,1	3,1
5.2.2.38	Новая котельная вблизи х. Малинки	-	-	-	-	0,2
5.2.2.39	Новая котельная вблизи д. Софьино	-	-	0,1	0,1	0,1
5.2.2.40	Новая котельная вблизи с. Былово	-	-	-	-	0,1
5.2.2.41	Новая котельная вблизи д. Бабенки	-	-	-	0,7	0,7
6	Новые АИТ (63), всего, в том числе		0,0	4,7	10,5	12,6
6.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО (9 АИТ)		-	0,7	0,8	0,8
6.2	Всего на территории ТиНАО (54 АИТ)		-	4,0	9,8	11,8

4.2.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто источников тепловой энергии

Величина существующей и перспективной тепловой мощности нетто в горячей воде источников тепловой энергии определена как разность между располагаемой мощностью источников и нагрузкой потребителей собственных и хозяйственных нужд.

По состоянию на 01.01.2024 суммарная величина тепловой мощности нетто в горячей воде источников тепловой энергии города составила 53 560,2 Гкал/ч. На перспективу с учётом предлагаемого нового строительства, реконструкции, выводов неэффективных источников и выработавшего ресурс оборудования на расчётный 2034 год суммарная величина тепловой мощности нетто в горячей воде источников тепловой энергии города составит 58 740,1 Гкал/ч.

Фактические (на 01.01.2024) и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии на расчётный 2034 г. с выделением промежуточных этапов на 01.01.2029 и 01.01.2034 представлены в таблице 4.12.

Таблица 4.12 - Фактические (на 01.01.2024) и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии на расчётный 2034 г. с выделением промежуточных этапов на 01.01.2029 и 01.01.2034

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
	Всего по источникам г. Москвы		53 560,2	56 770,3	58 355,8	58 740,1
	в том числе на территории ТиНАО		3 881,8	5 269,9	6 381,7	6 768,0
1	ПАО "Мосэнерго", всего в том числе		39 242,4	39 568,0	40 025,6	40 025,6
1.1	ТЭЦ ПАО "Мосэнерго" (без учета №э областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27), всего, в том числе		29 221,0	30 165,9	30 988,9	30 988,9
	- 11 ТЭЦ (Москва)		24 524,0	25 471,5	26 003,1	26 003,1
	- ТЭЦ-22, 27 (Моск.область) №э областных ТЭЦ в балансе города не учитывается		4 697,0	4 694,4	4 985,8	4 985,8
1.1.1	ГЭС-1	001	597,6	726,4	726,4	726,4
1.1.2	ТЭЦ-8	001	1 687,2	1 666,2	1 666,2	1 666,2
1.1.3	ТЭЦ-9	001	557,8	557,8	557,8	557,8
1.1.4	ТЭЦ-11	001	886,2	875,1	875,1	875,1
1.1.5	ТЭЦ-12	001	1 558,2	1 538,8	1 538,8	1 538,8

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
1.1.6	ТЭЦ-16	001	1 339,8	1 327,9	1 327,9	1 327,9
1.1.7	ТЭЦ-20	001	2 008,3	1 983,0	1 983,0	1 983,0
1.1.8	ТЭЦ-21	001	4 656,9	4 731,2	4 761,2	4 761,2
1.1.9	ТЭЦ-22	001	3 124,0	3 141,0	3 432,4	3 432,4
1.1.10	ТЭЦ-23	001	3 633,0	4 148,0	4 523,0	4 523,0
1.1.11	ТЭЦ-25	001	3 603,0	4 021,3	4 036,3	4 036,3
1.1.12	ТЭЦ-26	001	3 995,9	3 895,9	4 007,5	4 007,5
1.1.13	ТЭЦ-27	001	1 573,0	1 553,4	1 553,4	1 553,4
1.2	Котельные ПАО "Мосэнерго", всего в том числе		10 021,3	9 402,1	9 036,6	9 036,6
1.2.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		9 934,6	9 315,4	8 949,9	8 949,9
1.2.1.1	РТС "Фрезер"	001	298,1	298,1	298,1	298,1
1.2.1.2	РТС "Нагатино"	001	238,8	238,8	238,8	238,8
1.2.1.3	РТС "Коломенская"	001	388,0	388,0	388,0	388,0
1.2.1.4	РТС "Курьяново"	001	476,7	476,7	476,7	476,7
1.2.1.5	РТС "Люблино"	001	358,0	358,0	-	-
1.2.1.6	РТС "Красная Пресня"	001	636,7	636,7	636,7	636,7
1.2.1.7	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	001	238,9	238,9	238,9	238,9
1.2.1.8	РТС "Отрадное"	001	397,9	397,9	397,9	397,9
1.2.1.9	РТС "Новомосковская"	001	238,8	238,8	238,8	238,8
1.2.1.10	РТС "Переяславская"	001	238,8	238,8	238,8	238,8
1.2.1.11	РТС "Жулебино"	001	417,3	417,3	417,3	417,3
1.2.1.12	РТС "Перово"	001	398,0	398,0	398,0	398,0
1.2.1.13	РТС "Некрасовка"	001	178,6	178,6	178,6	178,6
1.2.1.14	РТС "Ростокино"	001	149,2	149,2	149,2	149,2
1.2.1.15	РТС "Бабушкино-1"	001	149,2	149,2	149,2	149,2
1.2.1.16	РТС "Рублево"	001	238,8	238,8	238,8	238,8
1.2.1.17	РТС "Кунцево"	001	596,5	-	-	-
1.2.1.18	РТС "Крылатское"	001	596,7	596,7	596,7	596,7
1.2.1.19	РТС "Южное Бутово"	001	437,1	437,1	437,1	437,1
1.2.1.20	РТС "Теплый Стан"	001	397,6	397,6	397,6	397,6
1.2.1.21	РТС "Ленино-Дачное"	001	298,4	298,4	298,4	298,4
1.2.1.22	РТС "Чертаново"	001	596,2	596,2	596,2	596,2
1.2.1.23	РТС "Терешково"	001	237,4	237,4	237,4	237,4
1.2.1.24	РТС "Тушино-1"	001	238,8	238,8	238,8	238,8
1.2.1.25	РТС "Тушино-2"	001	179,0	179,0	179,0	179,0
1.2.1.26	РТС "Тушино-3"	001	477,0	477,0	477,0	477,0
1.2.1.27	РТС "Тушино-4"	001	178,8	178,8	178,8	178,8
1.2.1.28	РТС "Тушино-5"	001	238,0	238,0	238,0	238,0
1.2.1.29	Мини-ТЭС "Измайлово"	001	4,4	4,4	4,4	4,4
1.2.1.30	КТС-11	001	59,6	59,6	59,6	59,6
1.2.1.31	КТС-11а	001	119,0	119,0	119,0	119,0
1.2.1.32	КТС-18	001	89,5	89,5	89,5	89,5
1.2.1.33	КТС-54	001	118,5	118,5	118,5	118,5
1.2.1.34	КТС-405 "Стандартная"	001	7,5	7,5	-	-
1.2.1.35	КТС "Мелитопольская"	001	18,8	-	-	-
1.2.1.36	МК "Западный порт"	001	4,0	-	-	-
1.2.2	в том числе на территории ТиНАО		86,7	86,7	86,7	86,7
1.2.2.1	ГТЭС "Щербинка"	001	86,7	86,7	86,7	86,7
2	ПАО "МОЭК", всего		4 848,5	4 704,3	4 504,9	4 504,9
	в том числе на территории ТиНАО		809,6	779,3	638,4	638,4
2.1	РТС ПАО "МОЭК", всего в том числе		3 802,5	3 714,8	3 568,5	3 568,5
2.1.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		3 656,3	3 568,5	3 568,5	3 568,5
2.1.1.1	РТС "Переделкино"	001	468,0	468,0	468,0	468,0
2.1.1.2	РТС "Пенягино"	001	390,0	390,0	390,0	390,0
2.1.1.3	РТС "Строгино"	001	585,0	585,0	585,0	585,0
2.1.1.4	РТС "Солнцево"	001	87,8	-	-	-
2.1.1.5	РТС "Митино"	001	468,0	468,0	468,0	468,0
2.1.1.6	РТС-1 г. Зеленоград	001	292,5	292,5	292,5	292,5
2.1.1.7	РТС-2 г. Зеленоград	001	585,0	585,0	585,0	585,0
2.1.1.8	РТС-3 г. Зеленоград	001	390,0	390,0	390,0	390,0
2.1.1.9	РТС-4 г. Зеленоград	001	390,0	390,0	390,0	390,0
2.1.2	в том числе на территории ТиНАО		146,3	146,3	0,0	0,0
2.1.2.1	РТС "Внуково"	001	146,3	146,3	-	-
2.2	КТС ПАО "МОЭК", всего		760,5	736,1	684,2	684,2
2.2.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		167,6	167,6	116,4	116,4
2.2.1.1	КТС "Акулово"	001	7,1	7,1	7,1	7,1
2.2.1.2	КТС-28	001	25,4	25,4	0,0	0,0

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
2.2.1.3	КТС-42	001	25,4	25,4	0,0	0,0
2.2.1.4	КТС-40	001	7,3	7,3	7,3	7,3
2.2.1.5	КТС "Нижние Котлы"	001	26,3	26,3	26,3	26,3
2.2.1.6	КТС-58	001	12,3	12,3	11,7	11,7
2.2.1.7	КТС "Покровское-Стрешнево"	001	58,0	58,0	58,0	58,0
2.2.1.8	КТС "Захарьино"	001	5,9	5,9	5,9	5,9
2.2.2	в том числе на территории ТиНАО		592,9	568,5	567,9	567,9
2.2.2.1	КТС "Мосрентген"	001	29,3	29,3	29,3	29,3
2.2.2.2	КТС-1 "Московский"	001	56,6	56,6	56,6	56,6
2.2.2.3	КТС-2 "Московский"	001	46,8	46,8	46,8	46,8
2.2.2.4	КТС "Коммунарка"	001	25,4	25,4	25,4	25,4
2.2.2.5	КТС "Яковлево"	001	10,3	4,8	4,8	4,8
2.2.2.6	КТС "Кленово"	001	12,6	12,6	12,6	12,6
2.2.2.7	КТС № 8 п. Кокошкино	001	19,0	19,0	19,0	19,0
2.2.2.8	КТС № 18 пос. Киевский	001	19,5	19,5	19,5	19,5
2.2.2.9	КТС № 51 п. Яковлевское	001	19,0	19,0	19,0	19,0
2.2.2.10	КТС № 36 п. Птичное	001	29,3	29,3	29,3	29,3
2.2.2.11	КТС № 38 п. Птичное	001	12,4	12,4	12,4	12,4
2.2.2.12	КТС "Знамя Октября"	001	28,9	28,9	28,9	28,9
2.2.2.13	КТС "Остафьево"	001	12,7	12,7	12,7	12,7
2.2.2.14	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	001	12,4	12,4	11,7	11,7
2.2.2.15	КТС "Вороново"	001	19,0	19,0	19,0	19,0
2.2.2.16	КТС "Былово"	001	5,3	2,9	2,9	2,9
2.2.2.17	КТС "Красная Пахра"	001	10,6	10,6	10,6	10,6
2.2.2.18	КТС "Красное"	001	7,6	5,0	5,0	5,0
2.2.2.19	КТС "Шишкин лес"	001	12,3	0,0	0,0	0,0
2.2.2.20	КТС "Рогово"	001	10,1	10,1	10,1	10,1
2.2.2.21	КТС "Щапово"	001	16,2	16,2	16,2	16,2
2.2.2.22	КТС-1 "Щербинка"	001	71,2	71,2	71,2	71,2
2.2.2.23	КТС-3 "Щербинка"	001	7,9	6,3	6,3	6,3
2.2.2.24	КТС "Кокошкино"	001	9,9	9,9	9,9	9,9
2.2.2.25	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	001	58,5	58,5	58,5	58,5
2.2.2.26	КТС № 153 п. Ватутинки	001	19,0	19,0	19,0	19,0
2.2.2.27	КТС "Курилово"	001	11,2	11,2	11,2	11,2
2.3	МК и АИТ ПАО "МОЭК", всего		285,5	253,5	252,2	252,2
2.3.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		215,0	188,9	181,6	181,6
2.3.1.1	МК-309 Радищевская Верхн. ул. 4 с.3-4-5	001	1,0	1,0	1,0	1,0
2.3.1.2	МК-339 Николоямская ул. 57 с.8	001	0,4	0,4	0,4	0,4
2.3.1.3	МК-223 Долгоруковская ул. 33 с.13	001	13,1	13,1	13,1	13,1
2.3.1.4	МК-237 Дмитровка М. ул. 14 с.3	001	1,4	1,4	1,4	1,4
2.3.1.5	МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2	001	5,4	0,0	0,0	0,0
2.3.1.6	МК-236 Цветной бульв. 21 с.13	001	3,4	0,0	0,0	0,0
2.3.1.7	МК-107 Сухаревский М. пер. 10 с.2	001	1,1	1,1	1,1	1,1
2.3.1.8	МК "Пансионат" Правобережная ул. 4 к.3	001	6,7	6,7	6,7	6,7
2.3.1.9	ПК "Правобережная" Правобережная ул. 4 к.3	001	2,1	0,0	0,0	0,0
2.3.1.10	МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1	001	6,0	6,0	0,0	0,0
2.3.1.11	МК-133 Рыбинская 3-я ул. 28А	001	1,3	1,3	1,3	1,3
2.3.1.12	МК-137 Сокольнический Вал ул. 1 с.3	001	1,5	1,5	1,5	1,5
2.3.1.13	МК-344 Кирпичная ул. 50 с.2	001	5,5	5,5	5,5	5,5
2.3.1.14	МК-118 Костянский пер. 10 с.4	001	4,4	0,0	0,0	0,0
2.3.1.15	МК-122 Даев пер. 29-а, с.2	001	2,4	0,0	0,0	0,0
2.3.1.16	МК-131 Красносельская М. ул. 12 с.2	001	1,7	1,7	1,7	1,7
2.3.1.17	МК "Перовского суда"	001	1,1	1,1	1,1	1,1
2.3.1.18	МК "Оранжерейная" Оранжерейная ул. 8а с.1	001	6,1	6,1	5,9	5,9
2.3.1.19	МК "Школа-интернат" 1-й Красковский пр., 38Б с.4	001	1,9	1,9	1,9	1,9
2.3.1.20	МК "Новобратцево" Центральная ул. 2 с.1	001	8,4	0,0	0,0	0,0
2.3.1.21	МК-233 Новослободская ул. 3 с.6	001	0,9	0,9	0,9	0,9
2.3.1.22	МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3	001	0,9	0,0	0,0	0,0
2.3.1.23	МК-314 Гжельский пер. 15	001	1,1	1,1	0,0	0,0
2.3.1.24	МК-345 Кирпичный 1-й пер. 15 с.2	001	1,3	1,3	1,3	1,3
2.3.1.25	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.26	АИТ № 2А Юровская ул. 95 к.1 с.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.27	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.28	АИТ № 3АБ-2 Новокуркинское шоссе 25 к.2 с.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.29	АИТ № 4-1 Соловьиная Роща ул. 11	001	3,4	3,4	3,4	3,4
2.3.1.30	АИТ № 4-2 Соловьиная Роща ул. 9 к.1	001	3,4	3,4	3,4	3,4
2.3.1.31	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	001	3,4	3,4	3,4	3,4
2.3.1.32	АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3	001	3,7	3,7	3,7	3,7
2.3.1.33	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8 с.2	001	1,7	1,7	1,7	1,7

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
2.3.1.34	АИТ № 6 Соколово-Мещерская ул. 4 к.2	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.35	АИТ № 7А Воротынская ул. 16 к.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.36	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.37	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.38	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	001	3,4	3,4	3,4	3,4
2.3.1.39	АИТ № 9-1 Куркинское шоссе 48 к.2	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.3.1.40	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.41	АИТ № 10 Ландышевая ул. 14 с.2	001	9,2	9,2	9,2	9,2
2.3.1.42	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.43	АИТ № 11-2 Новокуркинское шоссе 51 с.5	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.44	АИТ № 12-1 Соколово-Мещерская ул. 34 с.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.45	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.46	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.47	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	001	3,9	3,9	3,9	3,9
2.3.1.48	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.49	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.50	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.51	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	001	7,5	7,5	7,5	7,5
2.3.1.52	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	001	2,5	3,4	3,4	3,4
2.3.1.53	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	001	1,4	1,4	1,4	1,4
2.3.1.54	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	001	1,4	1,4	1,4	1,4
2.3.1.55	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29	001	1,1	1,1	1,1	1,1
2.3.1.56	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	001	1,1	1,1	1,1	1,1
2.3.1.57	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25	001	1,4	1,4	1,4	1,4
2.3.1.58	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	001	1,4	1,4	1,4	1,4
2.3.1.59	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	001	4,2	4,2	4,2	4,2
2.3.1.60	АИТ Ш.Ю. Юровская ул. 97 с.2	001	3,4	3,4	3,4	3,4
2.3.1.61	ПК Больничный комплекс	001	2,1	2,1	2,1	2,1
2.3.1.62	Котельная роддома	001	5,0	5,0	5,0	5,0
2.3.1.63	АИТ Хоспис	001	0,2	0,2	0,2	0,2
2.3.2	в том числе на территории ТиНАО		70,5	64,6	70,6	70,6
2.3.2.1	МК 32 п. Толстопальцево	001	0,2	0,2	0,0	0,0
2.3.2.2	МК "Щербинка"	001	5,0	5,0	5,0	5,0
2.3.2.3	МК "Толстопальцево"	001	1,3	1,3	1,3	1,3
2.3.2.4	МК "Внуковская гимназия"	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.3.2.5	МК "Внуковская больница"	001	0,6	0,6	0,6	0,6
2.3.2.6	МК "Изварино"	001	3,3	3,3	3,3	3,3
2.3.2.7	МК "Переделкино"	001	1,4	1,3	1,3	1,3
2.3.2.8	МК "Рассказовка"	001	0,5	0,5	0,5	0,5
2.3.2.9	МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	001	1,7	1,7	0,8	0,8
2.3.2.10	МК "Марьино"	001	1,6	0,0	0,0	0,0
2.3.2.11	МК № 46 д. Акиньшино	001	0,7	0,7	0,7	0,7
2.3.2.12	МК № 21 х. Ильичевка	001	5,0	1,3	1,3	1,3
2.3.2.13	МК № 22 д. Крекшино	001	5,3	9,7	14,1	14,1
2.3.2.14	МК № 27 д. Кузнецово	001	0,2	0,2	0,2	0,2
2.3.2.15	МК № 33 п. Первомайское	001	8,4	8,4	8,4	8,4
2.3.2.16	МК № 34 д. Шеломово	001	1,7	1,7	1,7	1,7
2.3.2.17	МК "Пожарное депо"	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.3.2.18	МК "Гора"	001	2,5	2,5	2,5	2,5
2.3.2.19	МК "Минзаг"	001	1,9	1,9	1,9	1,9
2.3.2.20	МК "Секерино"	001	2,6	1,0	1,0	1,0
2.3.2.21	МК "Ильино"	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.2.22	МК "Каменка"	001	0,2	0,2	0,2	0,2
2.3.2.23	МК "Михайловское"	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.3.2.24	МК "Ознобишино"	001	0,1	0,1	0,1	0,1
2.3.2.25	МК "ДРП-3"	001	0,2	0,2	0,6	0,6
2.3.2.26	МК "БКУ-350"	001	0,3	0,3	0,3	0,3
2.3.2.27	МК-4 г. Щербинка	001	6,2	6,2	8,4	8,4
2.3.2.28	МК-5 г. Щербинка	001	2,6	2,6	2,6	2,6
2.3.2.29	МК "Бор"	001	3,4	3,4	3,4	3,4
2.3.2.30	МК "Спортбаза Щапово"	001	7,8	5,9	5,9	5,9
2.3.2.31	МК № 10 п. Мамыри	001	1,3	0,0	0,0	0,0
2.3.2.32	МК "99 квартал"	001	3,8	3,8	3,8	3,8
3	Источники других регулируемых организаций, всего		4 321,4	4 391,5	4 699,2	4 722,8
	в том числе на территории ТиНАО		2 015,6	2 563,9	2 873,1	2 896,7
3.1	Когенерационные источники, всего, в том числе		1 082,4	1 113,1	1 113,1	1 113,1
3.1.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		827,6	858,3	858,3	858,3

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
3.1.1.1	ТЭЦ МЭИ	001	-	30,7	30,7	30,7
3.1.1.2	ТЭС "Международная"	001	411,6	411,6	411,6	411,6
3.1.1.3	ПГУ ТЭС "Терешково"	001	147,0	147,0	147,0	147,0
3.1.1.4	ГТЭС "Коломенское"	001	167,6	167,6	167,6	167,6
3.1.1.5	Мини-ТЭС Курьяново	052	7,3	7,3	7,3	7,3
3.1.1.6	Мини-ТЭС Люберцы	052	22,4	22,4	22,4	22,4
3.1.1.7	Мусоросжигательный завод № 3	001	71,7	71,7	71,7	71,7
3.1.2	в том числе на территории ТиНАО		254,8	254,8	254,8	254,8
3.1.2.1.	ГТЭС "Внуково"	001	254,8	254,8	254,8	254,8
3.2	Котельные, всего, в том числе		3 239,0	3 278,3	3 586,1	3 609,7
3.2.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО		1 478,2	969,2	967,8	967,8
3.2.1.1	МК ДО "Полет"	002	1,96	-	-	-
3.2.1.2	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	006	26,41	-	-	-
3.2.1.3	Котельная БЦ "Аврора"	092	13,48	13,48	13,48	13,48
3.2.1.4	Котельная БЦ «Фабрика Станиславского»	025	16,40	16,40	16,40	16,40
3.2.1.5	Котельная АО "ФПК"	040	11,82	11,82	11,82	11,82
3.2.1.6	Котельная БЦ "Переведенский"	044	7,34	7,34	7,34	7,34
3.2.1.7	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	043	65,88	32,05	32,05	32,05
3.2.1.8	Котельная АО "Дукс"	051	8,44	8,44	8,44	8,44
3.2.1.9	Котельная КДК "Большевик"	081	7,75	7,75	7,75	7,75
3.2.1.10	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	020	4,02	2,93	2,93	2,93
3.2.1.11	Котельная АО "КВАНТ-Н"	033	20,02	20,02	20,02	20,02
3.2.1.12	Котельная АО "НТЦ "Атлас"	037	10,11	10,11	10,11	10,11
3.2.1.13	Котельная АО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"	010	8,84	8,84	8,84	8,84
3.2.1.14	Котельная Московская типография - филиал АО "Гознак"	024	8,37	8,37	8,37	8,37
3.2.1.15	Центральная котельная ВДНХ	008	98,30	98,30	98,30	98,30
3.2.1.16	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	049	-	1,02	1,02	1,02
3.2.1.17	Котельная ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	018	6,12	6,12	6,12	6,12
3.2.1.18	Котельная Институтский переулок 7	049	19,03	19,03	19,03	19,03
3.2.1.19	Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	021	7,96	7,96	7,96	7,96
3.2.1.20	Котельная Поперечный просек 17	049	11,74	5,05	5,05	5,05
3.2.1.21	Котельная АО "НИИР"	026	11,71	-	-	-
3.2.1.22	Котельная "Люберецкие очистные сооружения"	052	102,05	102,05	102,05	102,05
3.2.1.23	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	045	12,34	-	-	-
3.2.1.24	Котельная "Курьяновские очистные сооружения"	052	56,53	56,53	56,53	56,53
3.2.1.25	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"	083	2,53	2,53	2,53	2,53
3.2.1.26	Котельная Военный комиссариат г. Москвы	049	1,25	1,25	1,25	1,25
3.2.1.27	Котельная ООО "ПК "Желатин"	097	3,36	3,36	3,36	3,36
3.2.1.28	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	049	-	1,01	1,01	1,01
3.2.1.29	Котельная АО "НПП "Волна"	022	19,13	8,78	8,78	8,78
3.2.1.30	Котельная АО "Завод строительных красок и мастик"	011	16,72	16,72	16,72	16,72
3.2.1.31	Котельная АО "НИЦЭВТ"	004	97,80	97,80	97,80	97,80
3.2.1.32	Котельная ФГУП "РАДОН"	005	13,90	13,90	13,90	13,90
3.2.1.33	Котельная ООО "ППК Медная Фольга"	032	23,75	23,75	23,75	23,75
3.2.1.34	Котельная ДК «Сириус Парк»	091	10,50	10,50	10,50	10,50
3.2.1.35	Котельная ИП "Нижние котлы"	093	10,74	10,74	10,74	10,74
3.2.1.36	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	096	28,60	28,60	28,60	28,60
3.2.1.37	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	009	1,96	-	-	-
3.2.1.38	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	082	22,00	22,00	22,00	22,00
3.2.1.39	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	039	5,06	5,06	5,06	5,06
3.2.1.40	Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	32,69	-	-	-
3.2.1.41	Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	27,24	-	-	-
3.2.1.42	Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	289,10	-	-	-
3.2.1.43	Котельная АО "НПО МРТЗ"	013	103,36	103,36	103,36	103,36
3.2.1.44	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	019	82,15	-	-	-
3.2.1.45	Котельная АО "КК ЖБИ № 9"	047	5,21	-	-	-
3.2.1.46	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"	104	15,98	15,98	15,98	15,98
3.2.1.47	Котельная ЖК "Мякинино парк"	053	55,51	55,51	55,51	55,51
3.2.1.48	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	049	10,13	10,13	10,13	10,13
3.2.1.49	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	049	3,19	3,19	3,19	3,19
3.2.1.50	Котельная Пансионат "Чайка"	034	2,49	2,49	2,49	2,49

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
3.2.1.51	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	027	6,92	6,92	5,51	5,51
3.2.1.52	АИТ Куркино	049	3,36	3,36	3,36	3,36
3.2.1.53	Котельная ФСО России	084	5,05	5,05	5,05	5,05
3.2.1.54	АИТ ГБОУ Школа № 1298	049	1,85	1,85	1,85	1,85
3.2.1.55	Котельная ЖК "Румянцево-Парк"	102	28,3	28,3	28,3	28,3
3.2.1.56	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	049	-	0,7	0,7	0,7
3.2.1.57	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	110	-	13,6	13,6	13,6
3.2.1.58	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	110	-	2,1	2,1	2,1
3.2.1.59	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	110	-	8,6	8,6	8,6
3.2.1.60	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	110	-	6,7	6,7	6,7
3.2.1.61	Котельная ЖК "Хоумсити"	106	11,8	11,8	11,8	11,8
3.2.2	Всего на территории ТиНАО		1 760,8	2 309,1	2 618,3	2 641,9
3.2.2.1	Котельная № 2	001	25,9	25,9	25,9	25,9
3.2.2.2	Котельная АО "ТЭИК"	055	20,3	20,3	20,3	20,3
3.2.2.3	Котельная ЖК "Прима парк"	086	25,9	25,9	25,9	25,9
3.2.2.4	Котельная АО " 99 ЗАТО"	056	5,3	5,3	3,5	3,5
3.2.2.5	Котельная "Град Московский"	060	68,8	68,8	68,8	68,8
3.2.2.6	Котельная ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	001	15,2	15,2	15,2	15,2
3.2.2.7	Котельная ООО "Геруда"	062	194,4	194,4	194,4	194,4
3.2.2.8	Котельная мкр. "Солнцево-парк"	053	75,4	75,4	75,4	75,4
3.2.2.9	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	068	27,0	27,0	27,0	27,0
3.2.2.10	АИТ № 1 Ясная ул., 10А	066	2,9	2,9	2,9	2,9
3.2.2.11	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	066	5,2	5,2	5,2	5,2
3.2.2.12	АИТ № 3 Лазурная ул., 9, стр.1	066	2,9	2,9	2,9	2,9
3.2.2.13	Котельная № 1 ООО "Декор"	099	45,7	45,7	45,7	45,7
3.2.2.14	Котельная ООО "Источник"	067	11,8	11,8	11,8	11,8
3.2.2.15	Котельная № 2 ООО "Декор"	099	37,1	37,1	37,1	37,1
3.2.2.16	Котельная ЖК "Москвичка"	095	42,1	42,1	42,1	42,1
3.2.2.17	КТС "Бачурино"	066	114,6	163,5	163,5	212,4
3.2.2.18	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	066	43,8	43,8	43,8	43,8
3.2.2.19	РТС "Саларьево"	053	151,4	151,4	201,9	201,9
3.2.2.20	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	063	12,4	12,4	12,4	12,4
3.2.2.21	Котельная "Новомосковский Технопарк"	001	41,7	-	-	-
3.2.2.22	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	049	19,2	19,2	19,2	19,2
3.2.2.23	Котельная Клинический санаторий "Валуево"	070	8,4	8,4	8,4	8,4
3.2.2.24	Котельная ЖК "Середневский лес"	053	40,1	40,1	88,6	104,7
3.2.2.25	Котельная п. Воскресенское	001	88,0	88,0	88,0	88,0
3.2.2.26	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	054	12,6	12,6	7,6	7,6
3.2.2.27	Котельная филиала ОК "Ватутинки"	058	41,4	41,4	41,4	41,4
3.2.2.28	Котельная АО "Инвесттраст"	105	91,9	91,9	91,9	91,9
3.2.2.29	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	105	13,7	23,5	43,0	43,0
3.2.2.30	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	064	23,6	19,6	19,6	19,6
3.2.2.31	Котельная № 1 ООО "Теплосервис"	065	9,8	9,8	9,8	9,8
3.2.2.32	Котельная № 2 ООО "Теплосервис"	065	11,8	11,8	11,8	11,8
3.2.2.33	Котельная ЖК "Остафьево"	101	19,2	67,6	67,6	67,6
3.2.2.34	Котельная ЖК "Алхимово"	101	22,0	42,2	42,2	42,2
3.2.2.35	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	001	-	66,9	86,4	86,4
3.2.2.36	АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина"	098	2,0	2,0	2,0	2,0
3.2.2.37	АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"	098	1,0	1,0	1,0	1,0
3.2.2.38	Котельная Детский санаторий № 39	049	-	3,2	3,2	3,2
3.2.2.39	Котельная ЖК "Рассказово"	088	37,8	37,8	37,8	37,8
3.2.2.40	Котельная Центральная	072	181,6	181,6	181,6	146,7
3.2.2.41	Котельная № 13	072	15,0	15,0	15,0	-
3.2.2.42	Котельная ул.Лагерная, 2б	072	0,2	0,3	0,3	0,3
3.2.2.43	Котельная ГБУ ЦРИ «Красная Пахра»	074	5,0	5,0	5,0	5,0
3.2.2.44	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	075	4,2	4,2	4,2	4,2
3.2.2.45	КТС "Солнечный городок"	001	18,5	18,5	10,6	10,6
3.2.2.46	Котельная ОАО "МАНП"	001	1,8	1,8	1,8	1,8
3.2.2.47	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"	077	21,1	21,1	21,1	21,1
3.2.2.48	Котельная "Центр реабилитации "Ясенки"	071	4,5	4,5	4,5	4,5
3.2.2.49	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	057	0,4	0,4	0,4	0,4
3.2.2.50	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	001	1,7	1,7	1,7	1,7
3.2.2.51	Котельная п. д/о Плесково	001	3,0	3,0	3,0	3,0
3.2.2.52	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	057	4,2	4,2	4,2	4,2
3.2.2.53	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	076	1,2	1,2	1,2	1,2
3.2.2.54	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	076	1,2	1,2	1,2	1,2
3.2.2.55	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	076	1,2	1,2	1,2	1,2

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
3.2.2.56	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	076	1,2	1,2	1,2	1,2
3.2.2.57	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	049	3,9	5,9	5,9	5,9
3.2.2.58	Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"	087	2,4	2,4	2,4	2,4
3.2.2.59	Котельная ЖК "Ново-Никольское"	103	26,9	26,9	26,9	26,9
3.2.2.60	Котельные ЖК "Изумрудный"	085	0,6	0,6	0,6	0,6
3.2.2.61	КТС "Прокшино"	066	45,5	241,1	387,8	387,8
3.2.2.62	Котельная ЖК "Южное Бунино"	101	-	46,9	46,9	46,9
3.2.2.63	Котельная ЖК "Марьино Град"	098	-	13,1	13,1	13,1
3.2.2.64	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	101	-	25,2	25,2	33,6
3.2.2.65	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	109	-	8,4	8,4	8,4
3.2.2.66	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	101	-	19,4	19,4	19,4
3.2.2.67	Котельная МФК "Тропарево Парк"	101	-	11,6	11,6	11,6
3.2.2.68	Котельная ЖК "Лесная сказка"	107	-	2,9	2,9	2,9
3.2.2.69	Котельная ЖК "Новое Внуково"	101	-	67,5	106,6	106,6
3.2.2.70	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	049	-	0,7	0,7	0,7
3.2.2.71	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	049	-	0,8	0,8	0,8
3.2.2.72	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	049	-	0,4	0,4	0,4
3.2.2.73	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	049	-	0,8	0,8	0,8
3.2.2.74	Котельная ПСО № 315 (Щапово)	049	-	0,6	0,6	0,6
3.2.2.75	Котельная ПСО № 320 (Кленово)	049	-	0,7	0,7	0,7
3.2.2.76	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	072	3,0	3,0	3,0	3,0
4	Источники других организаций (нерегулируемых), всего, в том числе		5 148,0	5 044,8	5 022,0	5 017,4
4.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО		4 091,5	4 140,7	4 115,3	4 110,7
4.1.1	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	000	37,0	37,0	37,0	37,0
4.1.2	Энергоцентр Группа компаний "Бородино"	000	10,1	10,1	10,1	10,1
4.1.3	Энергоцентр ООО "Морская свежесть-НК"	000	8,5	8,5	8,5	8,5
4.1.4	ЭК "Тушинский комплекс "Лента"	000	5,6	5,6	5,6	5,6
4.1.5	ЭК "Центральное Таможенное управление"	000	6,0	6,0	6,0	6,0
4.1.6	ЭК ООО "Риотекс"	000	5,6	5,6	5,6	5,6
4.1.7	Энергоцентр ТРЦ "Город" Лефортово	000	13,5	13,5	13,5	13,5
4.1.8	Энергоцентр ТК "Город" на Рязанке	000	8,3	8,3	8,3	8,3
4.1.9	Энергоцентр САО "РЕСО-Гарантия"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.10	Энергоцентр ПАО "МКБ"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.11	Энергоцентр БЦ "ИРБИС"	000	5,8	5,8	5,8	5,8
4.1.12	Энергоцентр АО "НИЦЭВТ"	000	-	0,0	0,0	0,0
4.1.13	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 1)	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.1.14	Котельная АО "Бизнес Центр на Спасской"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.15	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	000	-	82,2	82,2	82,2
4.1.16	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	006	-	26,41	26,41	26,41
4.1.17	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	009	-	1,96	1,01	1,01
4.1.18	Котельная ФГУП МОКБ "МАРС"	000	3,7	3,7	3,7	3,7
4.1.19	Котельная АО "Пресненский машиностроительный завод"	000	8,6	8,6	8,6	8,6
4.1.20	Котельная БЦ "Тверской"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.21	Котельная ОАО "ГосНИИсинтезбелок"	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.1.22	Котельная № 1 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.1.23	Котельная № 2 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.1.24	Котельная ГУПФ РФ №10 по г.Москве и МО	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.25	Котельная ОАО "ММУ Центроэлектромонтаж"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.26	Котельная ООО "Промышленная финансовая компания АСКОР"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.27	Котельная ООО "Воронцовский клуб"	000	3,8	3,8	3,8	3,8
4.1.28	Котельная ЗАО "ИНФОКОМ"	000	3,9	3,9	3,9	3,9
4.1.29	Котельная ГУ УВО при УВД по ЦАО города Москвы	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.30	Котельная ОАО МТЗ "ТРАНСМАШ"	000	4,9	4,9	4,9	4,9
4.1.31	Котельная ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	030	18,2	18,2	18,2	18,2
4.1.32	Котельная ЗАО "МИШЕЛИН-95 Б"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.33	Котельная ГОУ ВПО "РГГУ"	000	6,8	6,8	6,8	6,8
4.1.34	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	000	1,0	-	-	-
4.1.35	Котельная ООО "Арма АЗ"	000	11,9	11,9	11,9	11,9
4.1.36	Котельная ОАО "Плутон"	000	30,9	30,9	30,9	30,9

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.37	Котельная ООО "Сандуновские бани"	000	3,5	3,5	3,5	3,5
4.1.38	Котельная Дом русского зарубежья имени Александра Солженицына	000	2,6	2,6	2,6	2,6
4.1.39	Котельная ООО "ТАРИНА"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.40	Котельная АО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"	000	3,0	3,0	0,0	0,0
4.1.41	Котельная Московский МЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	000	4,1	4,1	4,1	4,1
4.1.42	Котельная ЗАО "Диапазон"	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.1.43	Котельная ГУ "Автобаза КС РФ"	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.1.44	Котельная ООО "Коммерческая недвижимость"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.45	Котельная "НИУ МГСУ"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.46	Котельная ООО "МЭДОКС"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.47	Котельная ООО "АЛВИСЕ"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.48	Котельная ОАО "ВНИИавтогенмаш"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.1.49	Котельная ГП Экспериментальный оптико-механический завод	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.1.50	Котельная ООО "ФСК Евро-Старт"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.51	Котельная ОАО "Фабрика технических бумаг "ОКТЯБРЬ"	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.1.52	Котельная ОАО фирма "ПСМ"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.1.53	Котельная ООО "Интур-Ренессанс"	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.1.54	Котельная ООО Фирма "Алеко"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.55	Котельная ООО "МВК Эстейт"	000	4,0	4,0	4,0	4,0
4.1.56	Котельная ФГУ НИИ РИНКЦЭ	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.57	Котельная ОАО "ВНИИРТ"	000	11,6	11,6	11,6	11,6
4.1.58	Котельная ОАО "Станкорос"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.59	Котельная ООО "Юнилевер Русь"	000	13,5	13,5	13,5	13,5
4.1.60	Котельная ОАО "Большевичка"	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.61	Котельная ОАО "Универмаг МСК"	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.1.62	Котельная ОАО "МАРС"	000	4,7	4,7	4,7	4,7
4.1.63	Котельная Дирекция по ТВС АО "РЖД"	016	25,6	25,6	25,6	25,6
4.1.64	Котельная АО "НИКИЭТ"	000	7,4	7,4	7,4	7,4
4.1.65	Котельная ООО "Эрикон-М"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.66	Котельная ИПМ РАН	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.67	Котельная ГОУ ВПО РХТУ им. Д.И. Менделеева	000	4,9	4,9	4,9	4,9
4.1.68	Котельная НТЦ "Система"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.69	Котельная ЗАО "Яуза Риелти"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.1.70	Котельная Пекарня (кофейня) "Три пирога"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.71	Котельная ФГУП ГСПИ - РТВ	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.1.72	Котельная БЦ "Stendhal"	000	6,3	6,3	6,3	6,3
4.1.73	Котельная ТД "Дружба"	000	3,0	3,0	3,0	3,0
4.1.74	Котельная ФБУ ИЗ 77/2 УФСИН России	000	9,7	9,7	9,7	9,7
4.1.75	Котельная № 1 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.76	Котельная № 2 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.77	Котельная ЗАО "Синус"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.78	Котельная Московское представительство Компании "ВЭЙНЕТТ ТРЭДИНГ КОМПАНИ ЛИМИТЭД"	000	2,3	2,3	2,3	2,3
4.1.79	Котельная ООО КК "Торговый дом"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.80	Котельная ООО "Константа - XXI"	000	2,3	2,3	2,3	2,3
4.1.81	Котельная ФГУП "ВНИИА"	000	16,9	16,9	16,9	16,9
4.1.82	Котельная ООО "Честертон"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.1.83	Котельная ОАО "Аэробус"	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.1.84	Котельная АО "Московский цирк им. Ю. Никулина на Цветном бульваре"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.1.85	Котельная ЗАО "Корона"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.86	Котельная № 2 ОАО "РОТ ФРОНТ"	000	13,7	13,7	13,7	13,7
4.1.87	Котельная ОАО "Кондитерская фабрика "Ударница"	000	23,6	23,6	23,6	23,6
4.1.88	Котельная АООТ ОКА	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.89	Котельная Эстейт Инвест УК ЗАОД.У. ЗПИФ недвижимости "Берсеньевский"	000	13,1	13,1	13,1	13,1
4.1.90	Котельная ООО "Анадоли"	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.1.91	Котельная Посольства Великобритании и Северной Ирландии	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.1.92	Котельная ООО "Новый Эрмитаж"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.93	Котельная ЗАО Управляющая компания "Корона"	000	1,6	1,6	1,6	1,6

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.94	Котельная ТСЖ "Зачатьевский -19"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.95	Котельная ООО "Проперти Менеджмент"	000	6,7	6,7	6,7	6,7
4.1.96	Котельная ГУП "КОФ"	000	4,3	4,3	4,3	4,3
4.1.97	Котельная № 2 ГУП "МОСГОРТРАНС"	000	9,9	9,9	9,9	9,9
4.1.98	Котельная АО "Московский шелк"	000	5,1	5,1	5,1	5,1
4.1.99	Котельная БЦ "Красносельский"	000	2,3	2,3	2,3	2,3
4.1.100	Котельная АО "ФПК" № 2	000	4,4	4,4	4,4	4,4
4.1.101	Котельная депо им. Ильича	016	6,5	6,5	6,5	6,5
4.1.102	Котельная "ЛУКОЙЛ"	000	5,9	5,9	5,9	5,9
4.1.103	Котельная ПАО "Банк ВТБ"	000	3,6	3,6	3,6	3,6
4.1.104	Котельная БЦ на Спартаковской	000	3,1	3,1	3,1	3,1
4.1.105	Котельная ОАО "МАЗД"	000	3,6	3,6	3,6	3,6
4.1.106	Котельная ОАО "РСК "МиГ"	000	50,0	50,0	50,0	50,0
4.1.107	Котельная ОАО "Машиностроение и гидравлика"	000	20,9	20,9	20,9	20,9
4.1.108	Котельная ОАО "ДСК-1"	000	16,0	16,0	16,0	16,0
4.1.109	Котельная № 1 ОАО НПО "Наука"	000	5,3	5,3	5,3	5,3
4.1.110	Котельная ОАО "АУРАТ"	000	36,6	36,6	36,6	36,6
4.1.111	Котельная ООО "Северная заря"	000	13,3	13,3	13,3	13,3
4.1.112	Котельная ООО "Вито-Сокол"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.113	Котельная ОАО "Косметическое Объединение "Свобода"	000	37,6	37,6	37,6	37,6
4.1.114	Котельная АО "НПО "Лианозовский электромеханический завод"	000	50,5	50,5	50,5	50,5
4.1.115	Котельная ОАО "Владыкинский механический завод"	000	5,9	5,9	5,9	5,9
4.1.116	Котельная ОАО "Лианозовский молочный комбинат"	000	44,7	44,7	44,7	44,7
4.1.117	Котельная АО "ММЗ "АВАНГАРД"	000	38,8	38,8	38,8	38,8
4.1.118	Котельная ООО "БФТ ДИАНА-2"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.119	Котельная ОАО "Мясопром-Коровино"	000	8,5	8,5	8,5	8,5
4.1.120	Котельная ОАО "Экспохлеб"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.121	Котельная ООО "Акваспорт"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.122	Котельная Филиал 1-й троллейбусный парк ГУП "Мосгортранс"	000	3,3	3,3	3,3	3,3
4.1.123	Котельная ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	000	9,5	9,5	9,5	9,5
4.1.124	Котельная АО "ВНИИХТ" ОХТЗ	000	12,2	12,2	12,2	12,2
4.1.125	Котельная ОАО "МАРМА"	000	7,8	7,8	7,8	7,8
4.1.126	Котельная ОАО "МПО им.И.Румянцева"	000	11,0	11,0	11,0	11,0
4.1.127	Котельная ООО "УСПЕХ-7"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.128	Котельная ООО "Сервис-Сфера"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.129	Котельная ООО "Чайка"	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.1.130	Котельная ЗАО "Московская фармацевтическая фабрика"	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.1.131	Котельная ЗАО "Хлебозавод №18"	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.1.132	Котельная АО НПП "Радий"	000	36,9	36,9	36,9	36,9
4.1.133	Котельная ОДП и ПП ОАО "Моспищестрой"	000	7,7	7,7	7,7	7,7
4.1.134	Котельная ОАО "Северное сияние +"	000	9,7	9,7	9,7	9,7
4.1.135	Котельная ЗАО "Норт Карго"	000	4,4	4,4	4,4	4,4
4.1.136	Котельная ЗАО ПТФ "Кулон"	000	3,5	3,5	3,5	3,5
4.1.137	Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик"	000	0,7	0,0	0,0	0,0
4.1.138	Котельная № 1 ОАО "Русский продукт"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.139	Котельная Управление ГУП "МосГаз"	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.1.140	Котельная ООО "Грэнит"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.141	Котельная ООО Фирма "РЕЛМАР"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.142	Котельная ФГУП "ФТ-Центр"	000	2,0	2,0	2,0	2,0
4.1.143	Котельная АО "НПП "Дельта"	000	7,7	7,7	7,7	7,7
4.1.144	Котельная ОАО "Авиационная компания им. Ильюшина"	000	8,5	8,5	8,5	8,5
4.1.145	Котельная ООО ПФ "Лихоборы"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.146	Котельная Локомотивное депо "Лихоборы"	000	3,8	3,8	3,8	3,8
4.1.147	Котельная АО "ПО" Пресса - 1"	000	21,8	21,8	21,8	21,8
4.1.148	Котельная Т.Д. Капитолий (Ашан)	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.1.149	Котельная ОАО "Прогресс-Электро"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.1.150	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 24"	000	2,0	2,0	2,0	2,0
4.1.151	Котельная Локомотивное депо "Подмосковная"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.152	Котельная ОАО "Стройбетон - БТК"	000	3,9	3,9	3,9	3,9
4.1.153	Котельная Электродепо "Сокол"	000	14,8	14,8	14,8	14,8
4.1.154	Котельная ООО Смайнэкс Лэндмарк Менеджмент	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.155	Котельная ОАО "ОМЕГА-3 ЦИС"	000	2,5	2,5	2,5	2,5

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.156	Котельная ОАО "ММСЗ"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.157	Котельная ООО "ТРИУМФ"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.158	Котельная ОАО "АГРОРЕМСЕРВИС"	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.1.159	Котельная ЗАО "Технопарк" Подрезково	000	1,9	1,9	1,9	1,9
4.1.160	Котельная АО "Проспект"	000	4,1	4,1	4,1	4,1
4.1.161	Котельная ОАО ПКП "МЕРИДИАН"	000	3,1	3,1	3,1	3,1
4.1.162	Котельная ОАО "Алтуфьево"	000	5,9	5,9	5,9	5,9
4.1.163	Котельная АО "НИКИМТ-Атомстрой"	000	6,3	6,3	6,3	6,3
4.1.164	Котельная АО "МКПК "Универсал"	000	7,6	7,6	7,6	7,6
4.1.165	Котельная АО "СМАК"	000	4,3	4,3	4,3	4,3
4.1.166	Котельная АО "Оливеста"	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.1.167	Котельная МЗПК	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.168	Котельная Фабрика-прачечная № 55	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.169	Котельная АО "Корпорация "Московский институт теплотехники"	000	15,1	15,1	15,1	15,1
4.1.170	Котельная Московский инструментальный завод "Калибр"	000	20,0	20,0	20,0	20,0
4.1.171	Котельная УГИБДД ГУВД по г. Москве	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.172	Котельная ООО "АДМ"	000	19,2	19,2	19,2	19,2
4.1.173	Котельная АО "Русский мех"	000	9,3	0,0	0,0	0,0
4.1.174	Котельная Автокомбинат УФПС "Моспочтамт"	000	7,7	7,7	7,7	7,7
4.1.175	Котельная ООО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"	000	4,8	4,8	4,8	4,8
4.1.176	Котельная ОАО ЭКБК "Звездный"	000	6,1	6,1	6,1	6,1
4.1.177	Котельная АО "Мосстройпрогресс"	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.1.178	Котельная Филиал "НТЦ им. А. Люльки" ОАО "НПО Сатурн"	000	8,2	8,2	8,2	8,2
4.1.179	Котельная ОАО "Северянин"	000	8,2	8,2	8,2	8,2
4.1.180	Котельная АО "Авторемонтный завод № 5"	000	3,8	3,8	3,8	3,8
4.1.181	Котельная АО "Сфера"	000	16,4	16,4	16,4	16,4
4.1.182	Котельная АО "МЭМРЗ"	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.1.183	Котельная Пассажирское вагонное депо "Москва-3"	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.1.184	Котельная ООО УК "Свиблов ГРАД"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.1.185	Котельная ЗАО Фабрика-прачечная "Владыкино"	000	7,6	7,6	7,6	7,6
4.1.186	Котельная ООО "Хлебозавод № 9"	000	3,6	3,6	3,6	3,6
4.1.187	Котельная АО "Аэроэлектромаш"	000	7,1	7,1	7,1	7,1
4.1.188	Котельная Московский троллейбусный завод "МТрЗ"	000	7,7	7,7	7,7	7,7
4.1.189	Котельная ОАО "НИИхиммаш"	000	7,1	7,1	7,1	7,1
4.1.190	Котельная АО "Молодая гвардия"	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.1.191	Котельная ОАО "ОКТО"	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.1.192	Котельная ЗАО "Останкинский завод бараночных изделий"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.193	Котельная ЗАО "Баскин-Роббинс Продакшн Интернэшнл"	000	23,1	23,1	23,1	23,1
4.1.194	Котельная ОАО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	000	17,6	17,6	17,6	17,6
4.1.195	Котельная АО "Останкинский пивоваренный завод"	000	4,3	0,0	0,0	0,0
4.1.196	Котельная ООО "Лавандерия-М"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.197	Котельная АО "Опытно-экспериментальный завод "ИРЕА"	000	9,1	9,1	9,1	9,1
4.1.198	Котельная ООО "Хлебокомбинат "Пеко"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.199	Котельная ПАО НПП "Импульс"	000	17,6	17,6	17,6	17,6
4.1.200	Котельная ООО "Экспериментальное производство МНПО "Темп"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.201	Котельная ОАО "Яуза-Хлеб"	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.1.202	Котельная АО Московский завод плавленных сыров "Карат"	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.1.203	Котельная ГУП "Ритуал" Миусское кладбище	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.204	Котельная АО "СКТБЭ"	000	7,7	7,7	7,7	7,7
4.1.205	Котельная АО "Ростокинская камвольно-отделочная фабрика"	000	26,7	26,7	26,7	26,7
4.1.206	Котельная ООО "Фирма СМУ-9 Мосметростроя"	000	7,8	7,8	7,8	7,8
4.1.207	Котельная ООО "Веротекс"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.208	Котельная ООО «КарСтан»	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.209	Котельная ООО "УКМД"	000	6,8	6,8	6,8	6,8
4.1.210	Котельная ООО "СП "Станковендт"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.211	Котельная ООО "Спецмеханизм"	000	15,7	15,7	15,7	15,7
4.1.212	Котельная ГУП "Столичные аптеки"	000	1,2	0,0	0,0	0,0
4.1.213	Котельная ЗАО "Каскад-мебель"	000	4,6	4,6	4,6	4,6

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.214	Котельная ГБУ "Жилищник" района Лианозово	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.215	Котельная ОАО "Лосиноостровский электродный завод"	000	2,6	2,6	2,6	2,6
4.1.216	Котельная ООО "МАРИЭЛЬ"	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.1.217	Котельная ОАО "Ростокинский ремонтный завод"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.218	Котельная ГУП города Москвы "МОСГОРТРАНС"	000	5,5	5,5	5,5	5,5
4.1.219	Котельная Московская военная база МВД РФ	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.1.220	Котельная ОАО "ДСК-1" "Ростокинский з-д ЖБК"	000	16,6	16,6	16,6	16,6
4.1.221	Котельная ФГБУН ГБС РАН (лабораторный корпус)	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.222	Котельная ФГБУН ГБС РАН (фондовая оранжерея)	000	7,6	7,6	7,6	7,6
4.1.223	Котельная ФГУП НИИ "Автоматики"	000	12,8	12,8	12,8	12,8
4.1.224	Котельная ФГБУН ГБС РАН (главный корпус)	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.225	Котельная НИИ "Физиологии растений"	000	3,1	3,1	3,1	3,1
4.1.226	Котельная № 10 в/ч 42697	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.1.227	Котельная № 4 в/ч 42697	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.1.228	Котельная ООО "АЯКС"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.229	Котельная Пассажирское ВР депо "Николаевка"	000	16,9	16,9	16,9	16,9
4.1.230	Котельная ООО "Чайка-75"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.231	Котельная ООО "Ра Менеджмент"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.232	Котельная Московская Марьинорощинская Еврейская Община	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.1.233	Котельная ООО ПО "ИСКРА"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.1.234	Котельная ООО "Блеск"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.235	Котельная ООО "Мастер Клининг"	000	13,7	13,7	13,7	13,7
4.1.236	Котельная АО НТЦ ПСВТ	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.237	Котельная Торговый дом "Лемонти"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.238	Котельная МГО "Промжелдортранс"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.239	Котельная Колбасный завод	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.240	Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"	000	2,5	2,5	2,5	0,0
4.1.241	Котельная ООО "Хрустальный"	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.1.242	Котельная АО "ВНИИСИ"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.1.243	Котельная Аллеанза Криэйшенс Лимитед	000	6,6	6,6	6,6	6,6
4.1.244	Котельная ООО "МЦЖ" управляющая компания	000	3,0	3,0	3,0	3,0
4.1.245	Котельная ЗАО "АЛМОС"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.246	Котельная АО МНПК "АВИОНИКА"	000	6,3	6,3	6,3	6,3
4.1.247	Котельная "Депо Москва-2 Ярославская"	016	8,7	8,7	8,7	8,7
4.1.248	Котельная ФГУП "Почта России"	000	5,1	5,1	5,1	5,1
4.1.249	Котельная АО "Телекомпания НТВ"	000	14,0	14,0	14,0	14,0
4.1.250	Котельная ООО "СФК"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.251	Котельная ЗАО "ЭЗОИС"	000	3,1	3,1	0,0	0,0
4.1.252	Котельная ОАО РЖД "Кусковский завод консистентных смазок"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.253	Котельная ОАО "ЭКСТРА- М"	000	4,3	4,3	4,3	4,3
4.1.254	Котельная ДГУП "Останкинский совхоз декоративного садоводства" Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	000	7,6	7,6	7,6	7,6
4.1.255	Котельная ОАО "Промэлектромонтаж"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.256	Котельная ООО "Косинская мануфактура"	000	3,5	3,5	3,5	3,5
4.1.257	Котельная ОАО "Черкизово"	000	8,6	8,6	8,6	8,6
4.1.258	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	000	17,4	17,4	17,4	17,4
4.1.259	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют" (цех № 3)	000	2,8	2,8	2,8	2,8
4.1.260	Котельная АО "Московский машиностроительный завод "Вымпел"	000	17,7	17,7	17,7	17,7
4.1.261	Котельная ГКБ №15 им. О.М. Филатова	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.262	Котельная ООО "Техгрупп"	000	3,9	3,9	3,9	3,9
4.1.263	Котельная ООО "ДОК краснодеревных изделий №9"	000	7,1	7,1	7,1	7,1
4.1.264	Котельная 1-й БСП ДПС УГИБДД г. Москвы	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.265	Котельная ООО "Лавитекс"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.266	Котельная ЗАО "МСМ-5"	000	19,7	19,7	19,7	19,7
4.1.267	Котельная АО "НИИ парашютостроения"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.1.268	Котельная ОАО "Фабрика-прачечная №4"	000	11,2	11,2	11,2	11,2
4.1.269	Котельная ООО "Красный дом"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.270	Котельная ООО "Новейшие технологии и связи"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.271	Котельная ГБУ Психоневрологический интернат №22	000	3,4	3,4	3,4	3,4

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.272	Котельная Филиал завод "СВАРЗ" ГУП "Мосгортранс"	000	5,8	5,8	5,8	5,8
4.1.273	Котельная ОАО "Люберецкая теплосеть"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.274	Котельная ОАО "Моспромжелезобетон"	000	29,4	0,0	0,0	0,0
4.1.275	Котельная ФГБУ "Центральная научно-методическая ветеринарная лаборатория"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.276	Котельная № 2 ФГКУ комбинат "Сигнал"	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.277	Котельная ОАО "Торговый дом "Преображенский"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.1.278	Котельная ООО "Московский завод специализированных автомобилей"	000	8,4	8,4	8,4	8,4
4.1.279	Котельная № 2 АО "Русский продукт"	000	22,1	22,1	22,1	22,1
4.1.280	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат" МПК "ЕВРО-ЭМ"	000	10,6	10,6	10,6	10,6
4.1.281	Котельная АО "Черкизовский мясоперерабатывающий завод"	000	32,8	32,8	32,8	32,8
4.1.282	Котельная ВГУП ТИГХС	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.283	Котельная ОАО "Мосхимфарм-препараты им. Н.А. Семашко"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.284	Котельная ФГУП "НИИ "Стандартизации и Унификации"	000	4,0	4,0	4,0	4,0
4.1.285	Котельная ОАО "Автокомбинат № 47"	000	6,6	6,6	6,6	6,6
4.1.286	Котельная ООО "Аист"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.287	Котельная ГУП "Московский Олимпийский центр водного спорта"	000	10,1	10,1	10,1	10,1
4.1.288	Котельная ОАО "Московский абразивный завод"	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.1.289	Котельная ОАО "Фабрика-химчистка № 2"	000	2,3	2,3	2,3	2,3
4.1.290	Котельная АО "Янтарь"	000	2,0	2,0	2,0	2,0
4.1.291	Котельная ООО "ФИРМА ЭКСА"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.292	Котельная ООО "Электрокомбинат"	000	21,8	21,8	21,8	21,8
4.1.293	Котельная ОАО "ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД"	000	46,0	46,0	46,0	46,0
4.1.294	Котельная ГНУ ГОСНИИХП "Россельхозакадемия"	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.1.295	Котельная Конно-спортивный комплекс ЗАО "Сокорос"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.296	Котельная ОАО ММЗ "ВПЕРЕД"	000	16,0	16,0	16,0	16,0
4.1.297	Котельная ООО "БЭТА-ВАРА"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.298	Котельная ООО "Национальная Управляющая Компания Метростроя"	000	11,4	0,0	0,0	0,0
4.1.299	Котельная Специализированный дом ребенка № 7	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.300	Котельная ООО "Ювелирный завод "СААВ"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.301	Котельная Гимназия Московского государственного университета путей собщения РФ	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.302	Котельная ОАО "ВНИИМонтажспецстрой"	000	5,1	5,1	5,1	5,1
4.1.303	Котельная ФГУП "ИРЕА"	000	10,2	10,2	10,2	10,2
4.1.304	Котельная ООО "Мелькомбинат в Сокольниках"	000	19,0	19,0	19,0	19,0
4.1.305	Котельная Комбинат школьного питания ВИТО-1	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.306	Котельная ОАО "МЭЗ-1"	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.307	Котельная АО "Инвестиционная компания "Северная звезда"	000	11,7	11,7	11,7	11,7
4.1.308	Котельная ООО "Бизнес-центр на Семеновской"	000	3,9	3,9	3,9	3,9
4.1.309	Котельная ПАО "Перовский КСМ"	000	4,7	4,7	4,7	4,7
4.1.310	Котельная Московская областная детская ортопедохирургическая больница	000	2,2	2,1	2,1	2,1
4.1.311	Котельная ООО "Помощница"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.312	Котельная ЗАО "Агрофирма "Косино"	000	175,7	175,7	175,7	175,7
4.1.313	Котельная АО "ОПТРОН"	000	11,7	11,7	11,7	11,7
4.1.314	Котельная ООО "Альянс Бизнес Центр"	000	1,9	1,9	1,9	1,9
4.1.315	Котельная ФГБУ "Клиническая больница"	000	21,7	21,7	21,7	21,7
4.1.316	Котельная ГБУ "Жилищник" Ивановского района	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.1.317	Котельная ООО "АПОГЕЙ"	000	2,8	2,8	2,8	2,8
4.1.318	Котельная ЗАО "Куйбышевское"	000	3,2	3,2	3,2	3,2
4.1.319	Котельная Бизнес-центр "Лефорт"	000	5,3	5,3	5,3	5,3
4.1.320	Котельная ООО "МОВЕН ПЛЮС"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.1.321	Котельная БЦ "Буревестник-XXI"	000	3,1	3,1	3,1	3,1
4.1.322	Котельная АО "МЛРЗ"	000	21,5	21,5	21,5	21,5
4.1.323	Котельная ОАО «РЖД»	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.324	Котельная ГУП "Рязанский"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.325	Котельная ЗАО "Карачарово"	000	15,1	15,1	15,1	15,1
4.1.326	Котельная ЗАО "Совхоз им. Горького"	000	18,6	18,6	18,6	18,6
4.1.327	Котельная ООО "Полиграфика"	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.1.328	Котельная ПАО "Южный речной порт"	000	2,8	2,8	2,8	2,8

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.329	Котельная ООО "Лесстройкомплекс"	000	6,9	6,9	6,9	6,9
4.1.330	Котельная АО "МЭЗОПЛАСТ"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.1.331	Котельная ГУП " Контора АГНС"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.332	Котельная ООО "Альвента стиль"	000	3,0	9,5	9,5	9,5
4.1.333	Котельная ОАО "ТАМП"	000	15,3	15,3	15,3	15,3
4.1.334	Котельная ООО "Гидропривод-Пакгауз"	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.1.335	Котельная ОАО "Типография № 9"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.336	Котельная ООО "Интерсолар-30"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.1.337	Котельная ГУП "Институт Мосводоканал НИИпроект"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.338	Котельная ООО "КФ "Меньшевик"	000	2,0	2,0	2,0	2,0
4.1.339	Котельная № 2 (4007) ОАО "Газпромнефть - МНПЗ"	000	42,1	42,1	42,1	42,1
4.1.340	Котельная ООО "Элита-1"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.341	Котельная ОАО "Сервис-холод"	000	7,1	7,1	7,1	7,1
4.1.342	Котельная АО "Хлебозавод "Пролетарец"	000	3,7	3,7	3,7	3,7
4.1.343	Котельная АО "НПО СЭМ"	000	3,5	3,5	3,5	3,5
4.1.344	Котельная АО "Институт пластмасс им. Г.С. Петрова"	000	8,9	8,9	8,9	8,9
4.1.345	Котельная "Московский энергомеханический завод ОАО "РЖД"	000	4,6	4,6	4,6	4,6
4.1.346	Котельная ПАО "Карачаровский механический завод"	000	6,8	6,8	0,0	0,0
4.1.347	Котельная ОАО "КЖБК-2"	000	8,5	8,5	0,0	0,0
4.1.348	Котельная ООО "АЛИСА-1"	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.349	Котельная "Немецкий салон Эльза"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.1.350	Котельная ООО "Завод "МОСШТАМП"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.351	Котельная Филиал ММЗ "Красный путь"	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.1.352	Котельная ООО "СВЕНТ"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.353	Котельная АО "ЭЛЬДОРАДО-М"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.354	Котельная ОАО "Московский завод электромонтажных изделий"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.355	Котельная ООО "Лаванда-С"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.356	Котельная Электродепо "Нижегородское"	000	34,7	34,7	34,7	34,7
4.1.357	Котельная Завод "Стройдеталь № 3" ОАО фирмы "Промстройматериалы"	000	2,8	2,8	2,8	2,8
4.1.358	Котельная ООО "Вира-Р"	000	0,3	0,3	0,0	0,0
4.1.359	Котельная ОАО "Моспищестрой"	000	4,4	4,4	0,0	0,0
4.1.360	Котельная ОАО "Управление механизации" ф-ал ОАО "Мостелефонстрой"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.1.361	Котельная ЗАО "Автомобильная база №3 Мосметростроя"	000	6,7	6,7	6,7	6,7
4.1.362	Котельная ООО "Симвитекс"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.363	Котельная ООО "ЦТС-Инвест"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.364	Котельная ООО "СКИФ"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.365	Котельная ЗАО "ММФ "Мосмебель"	000	3,5	3,5	3,5	3,5
4.1.366	Котельная ОАО "Завод ЖБИ-6"	000	20,8	20,8	20,8	20,8
4.1.367	Котельная АО "Спецтехмонтаж"	000	0,8	0,0	0,0	0,0
4.1.368	Котельная ООО "Нижегородский хлеб"	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.1.369	Котельная № 2 Завод по ремонту электроподвижного состава	000	5,4	5,4	5,4	5,4
4.1.370	Котельная ОАО "Московский завод "Кристалл"	000	13,7	13,7	13,7	13,7
4.1.371	Котельная ООО Фирма "Золотой снег"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.372	Котельная ОАО "Технопарк Синтез"	000	35,7	35,7	35,7	35,7
4.1.373	Котельная ООО "Продовольственная база "ПОКОТОРГ"	000	2,0	2,0	2,0	2,0
4.1.374	Котельная ООО "Палмира электроникс"	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.1.375	Котельная ООО "ЖБИ -Траст"	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.1.376	Котельная № 1 ОАО "Москвич"	000	4,4	4,4	4,4	4,4
4.1.377	Котельная № 2 ОАО "Москвич"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.1.378	Котельная ООО «УниверсалПрофит»	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.379	Котельная АО "НИЦ Строительство"	000	17,4	17,4	17,4	17,4
4.1.380	Котельная ООО "Завод деревоизделий"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.381	Котельная ОАО "КБК "ПРОСТОР"	000	4,4	4,4	4,4	4,4
4.1.382	Котельная ООО МК "Ассамблея"	000	3,2	3,2	3,2	3,2
4.1.383	Котельная депо "Люблино"	000	1,9	1,9	1,9	1,9
4.1.384	Котельная ФГУП "Московский эндокринный завод"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.1.385	Котельная ТЦ "Драйв"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.1.386	Котельная ГКУ ЦСА имени Е.П. Глинки	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.387	Котельная ООО "СЗ "Терминал"	000	1,3	1,3	1,3	1,3

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.388	Котельная АО "Технополис "Москва" № 1	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.1.389	Котельная АО "Технополис "Москва" № 2	000	26,9	26,9	26,9	26,9
4.1.390	Котельная АО "Москабельмет"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.1.391	Котельная АО "Завод Металлоизделий"	000	2,0	2,0	2,0	2,0
4.1.392	Котельная ООО "Знак-Холдинг"	000	4,6	4,6	4,6	4,6
4.1.393	Котельная АО "НПО "Микроген"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.394	Котельная ООО "ЦРМЗ"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.395	Котельная ООО "Альфаком"	000	5,1	5,1	5,1	5,1
4.1.396	Котельная ОАО "Царицынский молочный комбинат"	000	5,4	5,4	5,4	5,4
4.1.397	Котельная АО "Мосрыбкомбинат" Элистратов А.Б.	000	7,6	7,6	7,6	7,6
4.1.398	Котельная ЗАО "Горизонт"	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.1.399	Котельная ОАО "Москворечье"	000	2,6	2,6	2,6	2,6
4.1.400	Котельная ОАО "ДОК № 1"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.1.401	Котельная ГКБ № 12	000	16,3	16,3	16,3	16,3
4.1.402	Котельная ООО "Прачечная 7"	000	7,5	7,5	7,5	7,5
4.1.403	Котельная ОАО "Фабрика производства платков"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.404	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 2)	000	3,5	3,5	3,5	3,5
4.1.405	Котельная ФГУП "ВНИИТС"	000	6,0	6,0	6,0	6,0
4.1.406	Котельная АО ПО "Даниловский строительный завод"	000	3,7	0,0	0,0	0,0
4.1.407	Котельная ЗАО "Молния"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.408	Котельная ООО "Фаворит"	000	7,7	7,7	7,7	7,7
4.1.409	Котельная ОАО "Царицыно"	000	8,5	8,5	8,5	8,5
4.1.410	Котельная ОАО "САДКО"	000	5,4	5,4	5,4	5,4
4.1.411	Котельная АО "Московский радиозавод "ТЕМП"	000	5,9	5,9	5,9	5,9
4.1.412	Котельная ЗАО "Московский завод вакуумных электропечей "МЭВЗ"	000	7,0	7,0	7,0	7,0
4.1.413	Котельная ООО "Ваше авто"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.1.414	Котельная АО "Московский завод полиметаллов"	000	13,5	13,5	13,5	13,5
4.1.415	Котельная АО "Экспостроймаш"	000	7,7	7,7	7,7	7,7
4.1.416	Котельная ОАО "Бренд"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.417	Котельная ГНЦ РФ ФГУП "ЦНИИХМ"	000	26,9	26,9	26,9	26,9
4.1.418	Котельная ООО "Авеста Ф"	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.1.419	Котельная ЗАО "Экспо-Трейд"	000	7,1	7,1	7,1	7,1
4.1.420	Котельная ОАО "Производственно-экспериментальная фабрика "СОЮЗ"	000	7,1	7,1	7,1	7,1
4.1.421	Котельная АО "Новые Черемушки"	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.1.422	Котельная ЗАО БКК "Коломенское"	000	4,1	4,1	4,1	4,1
4.1.423	Котельная Автокомбинат № 24	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.424	Котельная ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер"	000	12,4	12,4	12,4	12,4
4.1.425	Котельная ООО "Новость"	000	8,3	8,3	8,3	8,3
4.1.426	Котельная АО "Связьинжиниринг"	000	10,3	10,3	10,3	10,3
4.1.427	Котельная АО "БИКОМ"	000	13,5	13,5	13,5	13,5
4.1.428	Котельная АО "Русинком"	000	8,4	8,4	8,4	8,4
4.1.429	Котельная ФКУ УОДОП ФСИН России (МинЮст)	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.430	Котельная ООО "Дизайн центр"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.1.431	Котельная Фабрика -Химчистка ООО "Золушка"	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.1.432	Котельная ООО "Компания Спецстройинвест"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.433	Котельная ГУП "НПО "Мосгормаш"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.434	Котельная ОАО "Мосгороптторг"	000	4,7	4,7	4,7	4,7
4.1.435	Котельная АО "Верхнекотельский завод" (Каширский двор - 2)	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.436	Котельная Мостоотряд № 4 ОАО "Мостотрест"	000	3,3	3,3	3,3	3,3
4.1.437	Котельная ООО "ЦТСК нефтяников"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.438	Котельная ООО "Центр Эксплуатации"	000	3,7	3,7	3,7	3,7
4.1.439	Котельная ООО "ИМПУЛЬС"	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.1.440	Котельная АО "Загородное Плаза"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.441	Котельная ООО "РЭДЭКС"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.442	Котельная ФГБУ РОНЦ им. Н.Н. Блохина	000	16,2	16,2	16,2	16,2
4.1.443	Котельная АО "НИИВТ им.С.А.Векшинского"	000	19,1	19,1	19,1	19,1
4.1.444	Котельная ООО "Атлантика"	000	1,9	1,9	1,9	1,9
4.1.445	Котельная УСЦ "Труд"	000	6,7	6,7	6,7	6,7
4.1.446	Котельная Бизнес Центр РТС	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.1.447	Котельная БЦ PortPlaza	000	5,5	5,5	5,5	5,5
4.1.448	Котельная ТЦ "Каширская Плаза"	000	23,6	23,6	23,6	23,6
4.1.449	Котельная ОАО МТТЭС "Мострансэкспедиция"	000	4,0	0,0	0,0	0,0
4.1.450	Котельная ЖК "M-HOUSE"	000	6,3	6,3	6,3	6,3
4.1.451	Котельная ООО "МИК"	000	1,9	1,9	1,9	1,9

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.452	Котельная "Спецтехавтоцентр"	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.1.453	Котельная ООО "Фирма Блеск"	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.1.454	Котельная ООО "МАВИКС-М"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.455	Котельная Бизнес-центр "Карьер ул. 2А"	000	4,7	4,7	4,7	4,7
4.1.456	Котельная ОАО КБК "Черёмушки"	000	5,2	5,2	5,2	5,2
4.1.457	Котельная № 1 НИТУ "МИСиС"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.458	Котельная № 2 НИТУ "МИСиС"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.459	Котельная № 3 НИТУ "МИСиС"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.460	Котельная ООО "Фирма Белоснежка-Чайка"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.461	Котельная ЗАО "Европейские технологии и сервис"	000	19,7	19,7	19,7	19,7
4.1.462	Котельная ЗАО "Фармацентр Вилар"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.463	Котельная ООО "Линда-3"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.464	Котельная ФГУП "НПП "ТОРИЙ"	000	11,4	11,4	11,4	11,4
4.1.465	Котельная ПАО "Газпром" филиал УСЗ	000	5,6	5,6	5,6	5,6
4.1.466	Котельная АО "Совтрансавтоэкспедиция"	000	4,2	4,2	4,2	0,0
4.1.467	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	1,0	-	-	-
4.1.468	Котельная ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	000	16,9	16,9	16,9	16,9
4.1.469	Котельная № 1 Московская Патриархия	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.470	Котельная № 2 Московская Патриархия	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.471	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 22"	000	4,4	4,4	4,4	4,4
4.1.472	Котельная АО "МТЗ "Рубин"	000	26,8	26,8	0,0	0,0
4.1.473	Котельная № 1 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.474	Котельная № 2 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.1.475	Котельная № 3 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.476	Котельная АО "Лазер Сервис"	000	1,9	1,9	1,9	1,9
4.1.477	Котельная ОАО "Бригантина"	000	11,1	11,1	11,1	11,1
4.1.478	Котельная № 1 ТСЖ "ЛУЧ"	000	3,0	3,0	3,0	3,0
4.1.479	Котельная ОАО Завод "Мосэлектрощит"	000	19,0	19,0	19,0	19,0
4.1.480	Котельная ОАО "ВИЛС"	000	69,2	69,2	69,2	69,2
4.1.481	Котельная ООО "Сетунь-92"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.1.482	Котельная ООО "Торнадо"	000	2,6	2,6	2,6	2,6
4.1.483	Котельная ОАО "Строительная Механизация № 6"	000	7,9	7,9	7,9	7,9
4.1.484	Котельная ФГБНУ "НЦ ССХ им. А.Н. Бакулева"	000	10,0	10,0	10,0	10,0
4.1.485	Котельная "ДУЕБАГ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД"	000	7,8	7,8	7,8	7,8
4.1.486	Котельная ООО "МПЗ КАМПОМОС"	000	3,5	3,5	3,5	3,5
4.1.487	Котельная ОАО "ММВЗ"	000	10,6	10,6	10,6	10,6
4.1.488	Котельная АО "Мосгорбумторг"	000	10,2	10,2	10,2	10,2
4.1.489	Котельная ООО "Сервис-Блеск"	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.1.490	Котельная ООО "Конвент-Плюс"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.491	Котельная ООО "Серебряная миля"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.492	Котельная "Объединение жильцов на Кастанаевской"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.1.493	Котельная № 2 ТСЖ "ЛУЧ"	000	2,8	2,8	2,8	2,8
4.1.494	Котельная САО "ВСК"	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.1.495	Котельная № 1 ООО "ФСК "Теско"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.496	Котельная № 2 ООО "ФСК "Теско"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.497	Котельная № 3 ООО "ФСК "Теско"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.498	Котельная ООО "Империал 2000"	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.1.499	Котельная ООО "Матвеевское М"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.500	Котельная ГУП ДЭЗ района "Фили –Давыдково"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.501	Котельная ООО "Металлист-Центр"	000	2,0	2,0	2,0	2,0
4.1.502	Котельная ООО СП "Консорциум"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.503	Котельная ТРЦ "Европарк"	000	11,0	11,0	11,0	11,0
4.1.504	Котельная ЗАО "Русское Бистро"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.505	Котельная ТСЖ ВСК "Рублевское шоссе, 11"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.506	Котельная КП ОУСЦ "Крылатское"	000	7,8	7,8	7,8	7,8
4.1.507	Котельная № 1 Центральная базовая таможня	000	8,5	8,5	8,5	8,5
4.1.508	Котельная № 2 Центральная базовая таможня	000	8,5	8,5	8,5	8,5
4.1.509	Котельная ГУП "Ритуал"	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.510	Котельная ООО "Фирма "ЛАМА"	000	1,9	1,9	1,9	1,9
4.1.511	Котельная ООО "УК "Бородино"	000	5,8	5,8	5,8	5,8
4.1.512	Котельная ЗАО "Кунцевское"	000	3,0	3,0	3,0	3,0
4.1.513	Котельная ЦКС Сколково	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.514	Котельная "КОКА-КОЛА"	000	7,9	7,9	7,9	7,9
4.1.515	Котельная АО "Логистический центр Кунцево"	000	15,2	15,2	15,2	15,2

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.516	Котельная ООО "Мкапитал"	000	8,1	8,1	8,1	8,1
4.1.517	Котельная ООО "СП Бизнес кар"	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.1.518	Котельная АО "Рти-Каучук"	000	7,7	7,7	7,7	7,7
4.1.519	Котельная Ледовый дворец "Крылатское"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.1.520	Котельная ЗАО "Торговый Дом "Кунцево"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.1.521	Котельная ЖК "Огни-1" к.1	000	2,3	2,3	2,3	2,3
4.1.522	Котельная ЖК "Огни-1" к.2	000	2,3	2,3	2,3	2,3
4.1.523	АИТ ЖК "Событие-1" к.1	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.1.524	АИТ ЖК "Событие-1" к.2	000	3,9	3,9	3,9	3,9
4.1.525	АИТ ЖК "Событие-1" к.3	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.526	Котельная ЖК "Огни-2" к.1	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.527	Котельная ЖК "Огни-2" к.2	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.528	АИТ ЖК "Река"-1	000	2,1	2,1	2,1	4,3
4.1.529	Котельная "Комбинат "Западный"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.530	Котельная ЖК "Стеллар Сити"	000	6,3	17,7	17,7	17,7
4.1.531	Котельная МПБК "ОЧАКОВО"	000	42,4	42,4	42,4	42,4
4.1.532	Котельная АО "Фабрика-прачечная № 19"	000	9,1	9,1	9,1	9,1
4.1.533	Котельная ЗАО "Ингеокомпром"	000	12,0	0,0	0,0	0,0
4.1.534	Котельная АО "Технолог"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.1.535	Котельная АО ММП им. В.В. Чернышова	000	175,9	175,9	175,9	175,9
4.1.536	Котельная Инфекционная клиническая больница № 1 ООО "Энергомед-М"	000	4,1	4,1	4,1	4,1
4.1.537	Котельная НУЗ "Центральная клиническая больница № 1"	000	6,1	6,1	6,1	6,1
4.1.538	Котельная ДОСААФ России	000	2,8	2,8	2,8	2,8
4.1.539	Котельная АО "Гос МКБ "Вымпел" им. И.И. Торопова	000	32,4	32,4	32,4	32,4
4.1.540	Котельная ФГУП ГосНИИ биологического приборостроения	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.541	Котельная ФГУ Центральная клиническая больница гражданской авиации	000	19,7	19,7	19,7	19,7
4.1.542	Котельная РХТУ им. Менделеева	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.543	Котельная ФГУП НИИ НМ им. А.А. Бочвара	000	33,4	33,4	33,4	33,4
4.1.544	Котельная ООО "Диана"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.545	Котельная ФГУП "34 Промышленный Комбинат 7ПСУ МО РФ"	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.546	Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"	000	4,2	4,2	0,0	0,0
4.1.547	Котельная ТСЖ "Инициатива"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.1.548	Котельная ЦКВГ ФСБ России Центральный клинический военный госпиталь	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.549	Котельная ООО "Меркурий+"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.1.550	Котельная ФГБУ "НИИЭМ им. Н.Ф. Гамалеи" Минздравсоцразвития России	000	12,9	12,9	12,9	12,9
4.1.551	Котельная АИТ № 79	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.552	Котельная АИТ № 80	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.553	Котельная ООО "НАСА"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.554	Котельная ЗАО "Эстейт Сервис дирекция Куркино СЗАО"	000	3,6	3,6	3,6	3,6
4.1.555	Котельная ООО "ДЭЗИС"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.1.556	Котельная Посольство США в РФ	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.1.557	Котельная ГКУ Соцэнерго	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.558	Котельная д/о "Рублево" ХОЗУ МПС РФ	000	16,8	16,8	16,8	16,8
4.1.559	Котельная ООО "Дымовское колбасное производство"	000	4,1	4,1	4,1	4,1
4.1.560	Котельная ОАО "Зинвест"	000	3,6	3,6	3,6	3,6
4.1.561	Котельная ОАО "Хлебозавод № 28"	000	3,7	3,7	3,7	3,7
4.1.562	Котельная ООО ПО "Санвентика"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.1.563	Котельная АО "Сервис-Быт"	000	8,3	8,3	8,3	8,3
4.1.564	Котельная ООО "Магистраль"	000	4,3	4,3	4,3	4,3
4.1.565	Котельная ОАО "Фабрика химчистки и крашения одежды" №1 им. Котовского"	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.1.566	АИТ Ансамбля Измайловского Кремля	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.1.567	Котельная ТРК "Косино парк"	000	7,6	7,6	7,6	7,6
4.1.568	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	000	13,6	-	-	-
4.1.569	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	000	2,1	-	-	-
4.1.570	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	000	8,6	-	-	-
4.1.571	Котельная вагоно-ремонтного депо "Люблино"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.572	Котельная ООО "Гончар"	000	5,7	5,7	5,7	5,7
4.1.573	Котельная "ГЕЛИЙМАШ"	000	2,7	2,7	0,0	0,0

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.574	Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"	000	3,8	3,8	0,0	0,0
4.1.575	АИТ Комплекса по производству продуктов питания из мяса	000	4,6	4,6	4,6	4,6
4.1.576	Котельная БП "Румянцево"	000	18,9	18,9	18,9	18,9
4.1.577	Котельная КОО "АНТЕМОНА ЛИМИТЕД"	000	12,4	12,4	12,4	12,4
4.1.578	Котельная ООО Компания "Содружество"	000	3,5	3,5	3,5	3,5
4.1.579	Котельная офисный парк "Комсити" (3 котельных)	000	11,6	11,6	11,6	11,6
4.1.580	Котельная Молжаниновка	000	18,9	38,5	77,6	77,6
4.1.581	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	000	6,7	-	-	-
4.1.582	Котельная «Руднево-5» ИК-7	000	32,8	32,8	32,8	32,8
4.1.583	АИТ ЖК "Событие-2"	000	5,1	4,6	4,6	4,6
4.1.584	АИТ ЖК "Событие-3"	000	6,1	6,1	6,1	6,1
4.1.585	АИТ ЖК "Река-2"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.1.586	Котельная АО "ВКО Алмаз-Антей"	000	14,3	14,3	14,3	14,3
4.1.587	Котельная "БФТ-Диана"	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.1.588	Котельная ТЦ "Мармелад"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.1.589	АИТ Алабушево	000	5,1	5,1	5,1	5,1
4.1.590	Котельная БЦ "Диагональ ХАУС"	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.1.591	АИТ ХК Сталкер АНО	000	3,0	3,0	3,0	3,0
4.1.592	Котельная "Социум-Спас"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.1.593	Котельная "Эксподизайн"	000	11,4	11,4	11,4	11,4
4.1.594	Котельная ТЦ "Гульден"	000	6,4	6,4	6,4	6,4
4.1.595	Котельная Локомотивное депо Москва-3	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.1.596	Котельная БЦ "Гончарная 21"	000	1,9	1,9	1,9	1,9
4.1.597	Котельная БЦ "Бригантниа-Холл"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.598	Котельная БЦ "Озерковская набережная 30"	000	2,6	2,6	2,6	2,6
4.1.599	Котельная СК "Авангард"	000	9,7	9,7	9,7	9,7
4.1.600	Котельная БЦ "Измайловский вал 20"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.601	Котельная БП "Соколиный дворик"	000	7,6	7,6	7,6	7,6
4.1.602	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	000	-	12,34	12,34	12,34
4.1.603	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	000	0,7	-	-	-
4.1.604	Котельная Общежития РосНОУ	000	1,9	1,9	1,9	1,9
4.2	Всего на территории ТиНАО		1 056,5	904,1	906,7	906,7
4.2.1	Энергоцентр АПК "Московский"	000	61,4	61,4	61,4	61,4
4.2.2	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	000	26,9	26,9	26,9	26,9
4.2.3	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	000	8,4	8,4	8,4	8,4
4.2.4	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	000	6,5	6,5	6,5	6,5
4.2.5	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	000	3,8	3,8	3,8	3,8
4.2.6	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	000	9,2	9,2	9,2	9,2
4.2.7	Энергоцентр РЦ "Бутово"	000	10,2	10,2	10,2	10,2
4.2.8	Энергоцентр "Русский рыбный мир"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.9	Котельная АО "ЩЛЗ"	000	6,1	6,1	6,1	6,1
4.2.10	Котельная ООО "Ол-Бизнес"	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.11	Котельная ООО "Производственная компания Старт 99"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.12	Котельная ООО "Терминал"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.13	Котельная ООО "Инфорком-Монолит"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.14	Котельная ООО "НОРД ПЛЮС"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.15	Котельная ООО "Юнитек"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.16	Котельная АО "Щербинский завод ЭПО" (2 котельные)	000	3,3	3,3	3,3	3,3
4.2.17	Котельная ЗАО "Гема-Инвест"	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.2.18	Котельная ООО НТЦ "Бакор"	000	3,0	3,0	3,0	3,0
4.2.19	Котельная ООО "Андреана +"	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.20	Котельная ООО "ИАН "Старт-Эстэйт"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.21	Котельная АО "РХИ Подольские огнеупоры"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.2.22	Котельная БЦ Strotskis	000	4,7	4,7	4,7	4,7
4.2.23	Котельная ГУП "Мосзеленхоз" (Ульяновский СДС)	000	35,1	35,1	35,1	35,1
4.2.24	Котельная № 1 (д. Картмазово)	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.25	Котельная № 2 (д. Картмазово)	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.26	Котельная ТСК "Планета" (д. Саларьево)	000	3,0	3,0	3,0	3,0
4.2.27	Котельная ООО "Сетунь Олимп" (д. Картмазово)	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.28	Котельная "Внуково аутлет"	000	5,6	5,6	5,6	5,6
4.2.29	Котельная ООО "Единая Европа-Инвест"	000	3,6	3,6	3,6	3,6
4.2.30	Котельная ООО "ДДТ "Логистик"	000	4,9	9,8	9,8	9,8
4.2.31	Котельная "Внуково премиум аутлет"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.32	Котельная Моллинвест	000	6,0	6,0	6,0	6,0

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.2.33	Котельная Детский санаторий № 39	000	2,0	-	-	-
4.2.34	Котельная ЗАО "МНПКЦМДЛ"	000	15,9	15,9	15,9	15,9
4.2.35	Котельная п. Санаторий № 14	000	2,9	0,0	0,0	0,0
4.2.36	Котельная Дом писателей Переделкино	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.2.37	Котельная "Школа № 1788"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.38	Котельная ООО "ТПК Профит"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.2.39	Котельная ООО "Микотранс"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.40	Крышная котельная д.№20-А п.Коммунарка	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.2.41	Крышная котельная д.№20 п.Коммунарка	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.2.42	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.3	000	3,2	3,2	3,2	3,2
4.2.43	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.1	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2.44	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.2	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.2.45	Котельная "ПСБ Коммунарка"	068	10,5	10,5	10,5	10,5
4.2.46	Котельная д. Летово	000	4,3	0,0	0,0	0,0
4.2.47	Котельная № 1 ООО "Пламя"	000	32,7	32,7	32,7	32,7
4.2.48	Котельная Индустриальный парк "Индиго"	000	1,9	1,9	1,9	1,9
4.2.49	Котельная № 1 АО "УСК МОСТ"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.50	Котельная № 2 АО "УСК МОСТ"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.51	Котельная ООО "Газпром трансгаз Москва" Зимёнки	000	5,1	5,1	5,1	5,1
4.2.52	Котельная ООО "Каравелла"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.53	Котельная ООО "Инфопроект"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.54	Котельная ООО "Елисеев и КО"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.55	Котельная АО "Альбатрос"	000	3,8	3,8	3,8	3,8
4.2.56	Котельная ООО "Теннис+Спорт"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.2.57	Котельная ООО "УК ТЕХНОСЕРВИС"	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.58	Котельная ФГУ "ДЭП-22"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.59	Котельная ООО "Ветер перемен"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.2.60	Котельная № 2 ООО "Пламя"	000	32,8	32,8	32,8	32,8
4.2.61	Котельная № 1 Бизнес-парк "К-2"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.2.62	Котельная № 2 Бизнес-парк "К-2"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.2.63	Котельная ОТК ООО "Дельта-Рессурс"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.64	Котельная БЦ "Высота"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.65	Котельная ТРЦ "Мега" Теплый Стан	000	10,8	10,8	10,8	10,8
4.2.66	Котельная ИКЕА Теплый Стан	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.2.67	Котельная Гипермаркет ОБИ	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.2.68	Котельная Гипермаркет АШАН Коммунарка	000	3,6	3,6	3,6	3,6
4.2.69	Котельная ОАНО «Школа «Летово»	000	5,9	5,9	5,9	5,9
4.2.70	Котельная ЖК "Южное Бунино"	000	39,6	-	-	-
4.2.71	АИТ ЖК Дубровка, 9	000	4,8	4,8	4,8	4,8
4.2.72	АИТ ЖК Дубровка, 3, к.1	000	4,8	4,8	4,8	4,8
4.2.73	Котельная БЦ "Цитадель"	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.74	АИТ "ОСК ИП Дегай"	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2.75	Котельная ООО"Логистика 21 Век"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.2.76	Котельная ЖК "Аквилон Парк"	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.2.77	Котельная ООО "Мосрентген"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.2.78	Котельная ООО "Динго"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.79	Котельная ООО "Ресурсинвест"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.2.80	Котельная ООО "СтройТранс"	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.81	Котельная ООО "Компания ССА"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.82	Котельная ООО "ПП Автострой"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.2.83	Котельная АДиУЦ "Дудкино"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.2.84	Котельная ООО "СТЕК"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.2.85	Котельная № 2 ООО "Мосрентген"	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.86	Котельная ФКУ "Дом-интернат"	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.2.87	Котельная ООО "Оникс-S"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.88	Котельная ЖК "Марьино Град"	000	13,1	-	-	-
4.2.89	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	000	25,2	-	-	-
4.2.90	Котельная ООО "ТехПроект-Инвест"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.91	Котельная ОАО "ФПГ Росавиаконсорциум"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.92	Котельная ФГАУ "ОК"Десна"	000	6,8	6,8	6,8	6,8
4.2.93	Котельная ТЦ "Подсолнух"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.94	Котельная ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"	000	2,5	2,5	5,0	5,0
4.2.95	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	000	8,4	-	-	-
4.2.96	Котельная ПКУН "Ватутинки"	000	0,7	0,7	0,7	0,7

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.2.97	Котельная ФК ЦСКА Ватутинки	000	6,6	6,6	6,6	6,6
4.2.98	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	000	19,4	-	-	-
4.2.99	Котельная ЖК «Рашен Дизайн Дистрикт»	000	8,7	8,7	8,7	8,7
4.2.100	Котельная АО "ПМК-15"	000	13,2	13,2	13,2	13,2
4.2.101	Котельная Аптечные склады	000	5,1	5,1	5,1	5,1
4.2.102	Котельная п. Ерино	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.103	Котельная ООО "Агентство по недвижимости и жилищному строительству"	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.104	Котельная ООО "Синтекс-С"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.105	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (профилакторий)	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.2.106	Котельная ООО "Рамзес Строй"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.107	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (аэропорт)	000	10,1	10,1	10,1	10,1
4.2.108	Котельная ООО "Феникс"	000	11,2	11,2	11,2	11,2
4.2.109	Котельная ООО "Ред-Крекшино"	000	5,6	5,6	5,6	5,6
4.2.110	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 1	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.111	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 2	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.112	Котельная ООО "Стройкомплект"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.113	Котельная ЗАО "ТОЭК"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.114	Котельная ООО "Бушель" (производственное здание)	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.115	Котельная ООО "Бушель" (складские помещения)	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.116	Котельная № 1 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.117	Котельная № 2 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.2.118	Котельная ООО "Феникс-К"	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.119	Котельная ГРПБ	000	5,2	5,2	5,2	5,2
4.2.120	Котельная ООО "Хонда Мотор РУС"	000	2,4	2,4	2,4	2,4
4.2.121	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.2	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.122	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.1	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.123	АИТ ЖК "Медовая Долина", 4	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.2.124	Котельная ООО "РОЛЬФ Ясенево"	000	4,4	4,4	4,4	4,4
4.2.125	Котельная ООО "ВИД-инвест"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.126	Котельная ООО "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА"	000	2,3	2,3	2,3	2,3
4.2.127	Котельная ООО "Лента"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.2.128	Котельная ООО "Леруа Мерлен Восток"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.129	Котельная ГКУ "УКРиС"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.130	Котельная РосАрхив УЦ ВШЭ	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.2.131	Котельная ФГУП "НПЦАП" База отдыха "Салют"	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.2.132	Котельная № 1 ГУП "РЭМ"	000	4,3	4,3	4,3	4,3
4.2.133	Котельная № 2 ГУП "РЭМ"	000	18,7	18,7	18,7	18,7
4.2.134	Котельная ООО "ЭНЕРГОТЕХКОМПЛЕКТ"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.135	Котельная МКЦИБ "Вороновское"	000	14,3	14,3	14,3	14,3
4.2.136	Котельная "Дом-интернат"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.137	Котельная № 209 ВДО "Пахра"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.138	Котельная № 211 ВДО "Пахра"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.139	Котельная № 212 ВДО "Пахра"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.2.140	Котельная № 213 ВДО "Пахра"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.2.141	Котельная № 214 ВДО "Пахра"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.142	Котельная № 215 ВДО "Пахра"	000	2,3	2,3	2,3	2,3
4.2.143	Котельная ДОЛ "Солнечный"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.2.144	Котельная ООО "Юлия"	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.2.145	Котельная ООО "Сатурн"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.146	Котельная ООО "Комплекс Красная Пахра"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.147	Котельная АО "Эффект Эко"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.148	Котельная ООО "Домотека"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.149	Котельная ООО "Славяне-21"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.150	Котельная АО РМЗ "КРАСНОПАХОРСКИЙ"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.2.151	Котельная ООО "Сердикс"	000	5,9	5,9	5,9	5,9
4.2.152	Котельная вблизи д. Варварино	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.2.153	Котельная ПАО Машиностроительный завод"ЗиО-Подольск"	000	2,2	0,0	0,0	0,0
4.2.154	Котельная ООО"Мостоотряд-47, Подмосковье"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.155	Котельная ООО "Симрайз Рогово"	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.156	Котельная "Кленово-Чагодаево"	000	19,6	19,6	19,6	19,6
4.2.157	Котельная АО Моспромстрой филиал фирма " Уют"	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2.158	Котельная ООО "Деловой Дом"	000	3,1	3,1	3,1	3,1
4.2.159	Котельная Пансионата "Пахра"	000	7,6	7,6	7,6	7,6

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.2.160	Котельная АО "ПК Подольский"	000	3,9	3,9	3,9	3,9
4.2.161	Котельная ООО "Пахра-Сити"	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.162	Котельная ГБУЗ МО "Психиатрическая больница № 17"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.163	Котельная НП "Инновационное сообщество М-ЭКСПО" - ФОК	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.164	Котельная ООО "ЭкоМассивХауз"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.165	Котельная № 1 ст. Бекасово-Сортировочная	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.166	Котельная № 2 ст. Бекасово-Сортировочная	000	7,6	22,7	22,7	22,7
4.2.167	Котельная № 3 ст. Бекасово-Сортировочная	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.168	Котельная ЗАО "Хладокомбинат Губцево"	000	2,3	2,3	2,3	2,3
4.2.169	Котельная ООО "ВЕКА Рус"	000	7,7	7,7	7,7	7,7
4.2.170	Котельная ООО "Гросстек"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.171	Котельная Гостиница "Империал"	000	12,3	12,3	12,3	12,3
4.2.172	Котельная ООО "Сфериус"	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.2.173	Котельная ООО "Кузнецовский комбинат"	000	8,5	8,5	8,5	8,5
4.2.174	Котельная ООО "Руднево"	000	3,8	3,8	3,8	3,8
4.2.175	Котельная ЗАО "Тропарево"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.176	Котельная ООО "Меридиан"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.177	Котельная ООО "Витро Вилладж"	000	7,0	7,0	7,0	7,0
4.2.178	АИТ Ветпром	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.179	АИТ ТД Холод	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.180	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.2	000	1,9	1,9	1,9	1,9
4.2.181	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.3	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.182	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.4	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.183	Котельная "Гиперглобус"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.2.184	АИТ ИЭК- ИНВЕСТ Склад.комплекс (уч.7)	000	6,2	6,2	6,2	6,2
4.2.185	АИТ ЖК "Медовая Долина",.2	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.2.186	АИТ ЖК "Медовая Долина" 1 к.2	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2.187	АИТ Автобусного парка Юго-западный "Мосгортранс"	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.2.188	Котельная АО "Троицкая камвольная фабрика"	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2.189	Котельная ООО "АСАТ-99" (офисно-складской комплекс)	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.190	Котельная В/ч 28178	000	7,7	7,7	7,7	7,7
4.2.191	Котельная № 1 ОАО "ВАРЗ-400"	000	36,4	36,4	36,4	36,4
4.2.192	Котельная № 2 ОАО "ВАРЗ-400"	000	8,1	8,1	8,1	8,1
4.2.193	Котельная ЗАО "Гагаринское"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.2.194	Котельная ЗАО "Спортивный комплекс "Внуково"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.195	Котельная ПСО № 320 (Кленово)	000	0,7	-	-	-
4.2.196	Котельная МФК "Тропарево Парк"	000	8,1	-	-	-
4.2.197	Котельная ЖК "Лесная сказка"	000	2,9	-	-	-
4.2.198	Котельная ЖК "Новое Внуково"	000	20,2	-	-	-
4.2.199	Котельная ЭЖМ "Яковлево"	000	5,1	5,1	5,1	5,1
4.2.200	Котельная Складского комплекса "ГАРАНТ"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.2.201	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	000	0,7	-	-	-
4.2.202	Котельная Отель-бутик "Богородское"	000	5,6	5,6	5,6	5,6
4.2.203	Котельная ООО "Проект-Девелопмент"	000	13,8	13,8	13,8	13,8
4.2.204	Котельная ООО "Внуково логистик"	000	6,2	13,9	13,9	13,9
4.2.205	Котельная "ОПХ Толстопальцево"	000	35,6	35,6	35,6	35,6
4.2.206	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	000	0,8	-	-	-
4.2.207	Котельная АО "ГГР"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.2.208	Котельная ООО "Технофарм"	000	3,5	3,5	3,5	3,5
4.2.209	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	000	0,4	-	-	-
4.2.210	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	000	0,8	-	-	-
4.2.211	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.4	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.2.212	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.5	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.2.213	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.6	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.2.214	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.3	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.215	АИТ ООО "Ахун"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.216	АИТ детский сад ЖК "Борисоглебское"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.217	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	000	27,8	-	-	-
4.2.218	Котельная ПСО № 315 (Щапово)	000	0,6	-	-	-
5	Новые источники		0,0	2 850,9	3 635,7	3 910,4
5.1	Новые источники комбинированной выработки		0,0	1 396,0	1 396,0	1 396,0
5.1.1	Новый блок на ТЭЦ-25	-	-	698,0	698,0	698,0
5.1.2	Новый блок на ТЭЦ-26	-	-	698,0	698,0	698,0
5.2	Новые котельные		0,0	1 454,9	2 239,7	2 514,4

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Тепловая мощность нетто в горячей воде, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
5.2.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО		0,0	610,8	711,1	711,1
5.2.1.1	Новая котельная "Рублево-Архангельское"	-	-	55,9	95,1	95,1
5.2.1.2	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	-	-	146,7	146,7	146,7
5.2.1.3	Новая котельная Новоподрезково	-	-	37,8	37,8	37,8
5.2.1.4	Новая котельная "Сколково" № 1 (резерв)	-	-	68,5	68,5	68,5
5.2.1.5	Новая котельная "Сколково" № 2 (резерв)	-	-	-	2,5	2,5
5.2.1.6	Новая котельная ИП "Руднево"	-	-	64,1	64,1	64,1
5.2.1.7	Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"	-	-	5,8	5,8	5,8
5.2.1.8	Новая котельная МФК "Олимпийский"	-	-	72,4	72,4	72,4
5.2.1.9	Новая котельная "Некрасовка-2"	000	-	159,6	218,3	218,3
5.2.2	Всего на территории ТиНАО		0,0	844,1	1 528,5	1 803,3
5.2.2.1	Новая котельная вблизи Калужского ш.	-	-	2,5	19,3	27,8
5.2.2.2	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	-	-	-	5,6	5,6
5.2.2.3	Новая котельная вблизи дер. Шахово	-	-	-	5,6	22,4
5.2.2.4	Новая котельная вблизи п. Первомайское	-	-	-	-	7,6
5.2.2.5	Новая котельная вблизи д. Десна	-	-	44,6	44,6	44,6
5.2.2.6	Новая котельная вблизи д. Пыхчево	-	-	-	88,0	88,0
5.2.2.7	Новая котельная вблизи д. Кувекино	-	-	-	-	16,8
5.2.2.8	Новая КТС "ЖК "Деснаречье"	-	-	107,6	156,5	156,5
5.2.2.9	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	-	-	6,7	6,7	32,0
5.2.2.10	Новая котельная вблизи д. Летово	-	-	117,4	166,3	166,3
5.2.2.11	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	-	-	32,5	32,5	32,5
5.2.2.12	Новая котельная вблизи д. Конюшково	-	-	-	24,6	24,6
5.2.2.13	Новая котельная п. Мамыри	-	-	-	35,3	35,3
5.2.2.14	Новая котельная мкр. В	-	-	-	-	51,1
5.2.2.15	Новая котельная п. Шишкин лес	-	-	20,5	26,9	26,9
5.2.2.16	Новая котельная "Малинки"	-	-	-	68,5	88,0
5.2.2.17	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	-	-	-	-	4,4
5.2.2.18	Новая котельная вблизи д. Русино	-	-	-	15,2	21,5
5.2.2.19	Новая котельная вблизи п. Спортбаза	-	-	33,6	33,6	42,1
5.2.2.20	Новая котельная "Славянский Мир"	-	-	-	7,6	7,6
5.2.2.21	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	-	-	-	-	7,6
5.2.2.22	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	-	-	16,2	24,4	24,4
5.2.2.23	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	-	-	-	-	19,6
5.2.2.24	Новая котельная с. Ознобишино	-	-	107,6	141,2	141,2
5.2.2.25	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	-	-	68,5	68,5	97,8
5.2.2.26	Новая КТС "Постниково"	-	-	23,5	43,0	43,0
5.2.2.27	Новая котельная вблизи д. Крекшино	-	-	-	-	9,3
5.2.2.28	Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"	-	-	29,3	29,3	29,3
5.2.2.29	Новая котельная вблизи д. Елизарово	-	-	-	-	6,3
5.2.2.30	Новая котельная вблизи д. Хатминки	-	-	-	-	22,9
5.2.2.31	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	-	-	11,7	11,7	11,7
5.2.2.32	Новая котельная "Макарово"	-	-	58,7	156,5	156,5
5.2.2.33	Новая КТС "Столбово"	-	-	70,0	70,0	70,0
5.2.2.34	Новая котельная ЖК "Новое Летово"	-	-	16,8	26,6	26,6
5.2.2.35	Новая котельная вблизи д. Городище	-	-	-	16,2	16,2
5.2.2.36	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	-	-	31,4	31,4	31,4
5.2.2.37	Новая котельная вблизи д. Черепово	-	-	39,1	136,9	136,9
5.2.2.38	Новая котельная вблизи х. Малинки	-	-	-	-	10,1
5.2.2.39	Новая котельная вблизи д. Софьино	-	-	5,9	5,9	5,9
5.2.2.40	Новая котельная вблизи с. Былово	-	-	-	-	5,0
5.2.2.41	Новая котельная вблизи д. Бабенки	-	-	-	30,3	30,3
6	Новые АИТ (63), всего, в том числе		0,0	210,8	468,5	559,1
6.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО (9 АИТ)		0,0	32,4	33,5	36,1
6.2	Всего на территории ТиНАО (54 АИТ)		0,0	178,4	435,0	522,9

4.2.5 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

Существующие (на 01.01.2024) и перспективные до 2035 г. потери (нормативные) тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям от годового отпуска тепловой энергии

представлены в таблице 4.13. Затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя представлены в таблице 5.1 раздела 5.1.

Таблица 4.13 - Существующие (на 01.01.2024) и перспективные до 2035 г. потери (нормативные) тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям от годового отпуска тепловой энергии (%)

Наименование организации	По состоянию на 01.01.2024	На 01.01.2029	На 01.01.2034	На 01.01.2035
ЕТО № 001 - ПАО «МОЭК»	9,7	9,0	7,7	7,6
Другие организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности	9,0	8,9	7,9	7,8
Средний показатель по г. Москве	9,7	9,0	7,7	7,6

В настоящее время в тепловых сетях г. Москвы нормативные потери составляют около 10 % от годового отпуска тепловой энергии. На расчетный 2034 г. ожидается снижение потерь в тепловых сетях до 7,6 % вследствие реконструкции участков ветхих тепловых сетей с учетом применения новых теплоизоляционных материалов и повышения уровня эксплуатации тепловых сетей.

График снижения нормативных потерь в тепловых сетях г. Москвы с учетом развития прилегающих территорий, а также ближайших районов Московской области в период 2023-2034 гг. представлен на рисунке 4.3.

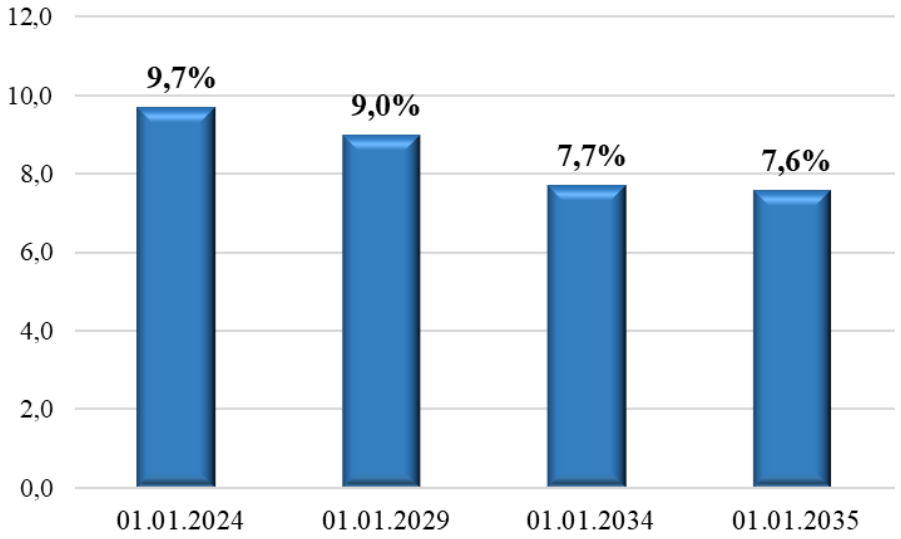

Рисунок 4.3 - График снижения потерь в тепловых сетях г. Москвы с учетом развития прилегающих территорий, а также ближайших районов Московской области в период 2023-2034 гг.

4.2.6 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

По состоянию на 01.01.2023 затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей составляли ~ 0,04 % от полезного отпуска тепловой энергии. С учетом

выполнения мероприятий программ по энергосбережению затраты на хозяйственные нужды планируется сократить до 0,03 %.

4.2.7 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

В соответствии с данными теплоснабжающих организаций города по договорам теплоснабжения с потребителями, сведения о значениях существующей резервной тепловой мощности на источниках, необходимой для поддержания резерва, в том числе аварийного, отсутствуют. Информация по оказанию услуг по поддержанию резервной тепловой мощности также отсутствует. На перспективу до 2035 г. резервирование тепловой мощности на источниках, в том числе аварийное резервирование, не предусматривается.

В соответствии с ВНТП 81 «Нормы технологического проектирования тепловых электрических станций» на источниках с поперечными связями установка резервных водогрейных и паровых котлов низкого давления не предусматривается, на источниках с блочной схемой, оставшиеся в работе энергетические блоки и все установленные пиковые котлы должны обеспечивать максимально-длительный отпуск пара на производство и отпуск тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение - 70 % от отпуска тепла на эти цели при расчётной для проектирования систем отопления температуре наружного воздуха.

Для вновь проектируемых и вводимых источников, а также для всех котельных, участвующих в теплоснабжении потребителей на период до 2035 г., в соответствии с нормативными документами установка резервного оборудования не требуется и не предусматривается.

По существующему состоянию и на перспективу до 2035 г. на всех источниках тепловой энергии, с учётом предлагаемых на них реконструкций, имеется резерв тепловой мощности, определённый как разность тепловой мощности нетто и расчётной присоединённой тепловой нагрузки на подающих коллекторах.

По состоянию на 01.01.2024 суммарная величина резерва тепловой мощности источников составила 16 986,6 Гкал/ч. На перспективу до 2035 г. предусматривается вывод из эксплуатации части избыточной мощности, вследствие чего суммарный резерв источников тепловой энергии города снизится до 11 236,2 Гкал/ч.

Фактические (на 01.01.2024) и перспективные значения резервов тепловой мощности источников тепловой энергии на расчётный 2034 г. с выделением промежуточных этапов на 01.01.2029 и 01.01.2034 представлены в таблице 4.14.

Таблица 4.14 - Фактические (на 01.01.2024) и перспективные значения резервов тепловой мощности источников тепловой энергии на расчётный 2034 г. с выделением промежуточных этапов на 01.01.2029 и 01.01.2034

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
	Всего по источникам г. Москвы		16 986,6	14 635,4	11 675,5	11 236,2
	в том числе на территории ТиНАО		2 064,4	2 235,2	1 947,4	2 039,5
1	ПАО "Мосэнерго", всего в том числе		8 929,0	6 543,9	4 349,1	3 873,0
1.1	ТЭЦ ПАО "Мосэнерго" (без учета №э областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27), всего, в том числе		3 837,8	2 596,4	1 814,6	1 421,4
	- 11 ТЭЦ (Москва)		3 074,1	2 321,2	1 627,7	1 293,5
	- ТЭЦ-22, 27 (Моск.область) №э областных ТЭЦ в балансе города не учитывается		763,7	275,2	186,9	128,0
1.1.1	ГЭС-1	001	21,5	82,1	7,2	7,4
1.1.2	ТЭЦ-8	001	582,4	141,7	71,7	37,3
1.1.3	ТЭЦ-9	001	51,3	2,1	38,4	16,4
1.1.4	ТЭЦ-11	001	5,0	8,0	69,4	45,9
1.1.5	ТЭЦ-12	001	252,8	53,5	10,2	9,9
1.1.6	ТЭЦ-16	001	51,5	82,9	42,0	38,7
1.1.7	ТЭЦ-20	001	252,1	81,7	30,6	4,6
1.1.8	ТЭЦ-21	001	492,6	311,7	269,8	223,9
1.1.9	ТЭЦ-22	001	327,9	93,0	109,8	65,7
1.1.10	ТЭЦ-23	001	312,0	304,8	99,7	51,2
1.1.11	ТЭЦ-25	001	383,3	410,2	169,5	84,0
1.1.12	ТЭЦ-26	001	669,7	842,5	819,3	774,0
1.1.13	ТЭЦ-27	001	435,8	182,2	77,1	62,2
1.2	Котельные ПАО "Мосэнерго", всего в том числе		5 091,2	3 947,5	2 534,5	2 451,5
1.2.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		5 061,7	3 936,4	2 523,6	2 440,6
1.2.1.1	РТС "Фрезер"	001	229,2	204,9	127,0	124,2
1.2.1.2	РТС "Нагатино"	001	36,2	10,7	11,0	1,6
1.2.1.3	РТС "Коломенская"	001	86,2	36,5	47,6	35,9
1.2.1.4	РТС "Курьяново"	001	298,3	225,2	167,4	162,5
1.2.1.5	РТС "Люблино"	001	221,7	358,0	-	-
1.2.1.6	РТС "Красная Пресня"	001	388,0	170,1	31,8	19,6
1.2.1.7	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	001	54,2	22,2	20,1	11,9
1.2.1.8	РТС "Отрадное"	001	268,9	245,7	34,6	37,1
1.2.1.9	РТС "Новомосковская"	001	99,6	102,4	27,1	22,1
1.2.1.10	РТС "Переяславская"	001	108,9	56,0	51,0	51,1
1.2.1.11	РТС "Жулебино"	001	167,8	153,3	153,7	156,3
1.2.1.12	РТС "Перово"	001	79,9	54,2	42,7	45,2
1.2.1.13	РТС "Некрасовка"	001	53,1	42,6	42,8	43,2
1.2.1.14	РТС "Ростокино"	001	83,0	65,2	55,8	42,6
1.2.1.15	РТС "Бабушкино-1"	001	96,5	94,1	82,7	82,6
1.2.1.16	РТС "Рублево"	001	112,5	103,7	7,2	5,6
1.2.1.17	РТС "Кунцево"	001	440,9	-	-	-
1.2.1.18	РТС "Крылатское"	001	358,5	348,7	307,6	309,7
1.2.1.19	РТС "Южное Бутово"	001	176,5	180,4	86,2	84,2
1.2.1.20	РТС "Теплый Стан"	001	162,4	158,4	125,0	126,1
1.2.1.21	РТС "Ленино-Дачное"	001	203,4	203,9	156,2	156,0
1.2.1.22	РТС "Чертаново"	001	303,4	297,7	298,9	300,2
1.2.1.23	РТС "Терешково"	001	237,4	237,4	237,4	237,4
1.2.1.24	РТС "Тушино-1"	001	93,4	88,1	72,2	72,4
1.2.1.25	РТС "Тушино-2"	001	65,6	88,8	81,5	78,5
1.2.1.26	РТС "Тушино-3"	001	249,0	129,6	38,4	38,2
1.2.1.27	РТС "Тушино-4"	001	82,7	60,6	62,4	52,7
1.2.1.28	РТС "Тушино-5"	001	130,1	120,6	103,8	103,9
1.2.1.29	Мини-ТЭС "Измайлово"	001	0,1	0,3	0,3	0,3
1.2.1.30	КТС-11	001	59,6	59,6	59,6	59,6
1.2.1.31	КТС-11а	001	33,8	-20,5	-37,3	-40,6
1.2.1.32	КТС-18	001	23,4	9,4	7,5	7,5

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
1.2.1.33	КТС-54	001	49,1	22,4	21,4	13,1
1.2.1.34	КТС-405 "Стандартная"	001	0,7	6,0	-	-
1.2.1.35	КТС "Мелитопольская"	001	6,9	-	-	-
1.2.1.36	МК "Западный порт"	001	1,0	-	-	-
1.2.2	в том числе на территории ТиНАО		29,5	11,1	10,9	10,9
1.2.2.1	ГТЭС "Щербинка"	001	29,5	11,1	10,9	10,9
2	ПАО "МОЭК", всего		2 178,2	1 860,0	1 503,9	1 477,3
	в том числе на территории ТиНАО		342,5	385,7	216,7	212,2
2.1	РТС ПАО "МОЭК", всего в том числе		1 672,2	1 433,1	1 136,9	1 114,8
2.1.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		1 634,4	1 286,9	1 136,9	1 114,8
2.1.1.1	РТС "Переделкино"	001	-111,1	-196,6	-250,5	-254,0
2.1.1.2	РТС "Пенягино"	001	204,6	189,8	189,8	178,6
2.1.1.3	РТС "Строгино"	001	253,7	224,5	217,5	218,4
2.1.1.4	РТС "Солнцево"	001	87,8	-	-	-
2.1.1.5	РТС "Митино"	001	257,2	226,2	205,8	205,0
2.1.1.6	РТС-1 г. Зеленоград	001	188,7	187,2	186,8	187,2
2.1.1.7	РТС-2 г. Зеленоград	001	337,6	318,5	291,0	289,9
2.1.1.8	РТС-3 г. Зеленоград	001	250,8	223,7	223,3	223,3
2.1.1.9	РТС-4 г. Зеленоград	001	165,1	113,6	73,1	66,3
2.1.2	в том числе на территории ТиНАО		37,8	146,3	0,0	0,0
2.1.2.1	РТС "Внуково"	001	37,8	146,3	-	-
2.2	КТС ПАО "МОЭК", всего		355,7	300,9	249,9	247,7
2.2.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		86,2	91,5	61,8	61,9
2.2.1.1	КТС "Акулово"	001	2,1	1,1	1,6	1,6
2.2.1.2	КТС-28	001	6,8	13,7	-	-
2.2.1.3	КТС-42	001	6,3	12,0	-	-
2.2.1.4	КТС-40	001	0,8	0,5	0,5	0,5
2.2.1.5	КТС "Нижние Котлы"	001	24,4	24,3	23,9	23,9
2.2.1.6	КТС-58	001	7,5	7,3	6,9	6,9
2.2.1.7	КТС "Покровское-Стрешнево"	001	34,7	28,8	25,3	25,4
2.2.1.8	КТС "Захарьино"	001	3,7	3,7	3,7	3,7
2.2.2	в том числе на территории ТиНАО		269,5	209,4	188,1	185,8
2.2.2.1	КТС "Мосрентген"	001	17,2	17,5	16,0	16,2
2.2.2.2	КТС-1 "Московский"	001	29,0	29,0	29,0	29,2
2.2.2.3	КТС-2 "Московский"	001	22,6	21,4	20,3	20,3
2.2.2.4	КТС "Коммунарка"	001	6,7	5,7	5,8	5,9
2.2.2.5	КТС "Яковлево"	001	8,8	3,4	3,4	3,4
2.2.2.6	КТС "Кленово"	001	7,0	7,0	7,1	7,1
2.2.2.7	КТС № 8 п. Кокошкино	001	0,0	-1,1	-3,0	-3,7
2.2.2.8	КТС № 18 пос. Киевский	001	4,0	3,7	3,7	4,0
2.2.2.9	КТС № 51 п. Яковлевское	001	7,4	5,7	5,9	6,1
2.2.2.10	КТС № 36 п. Птичное	001	24,5	24,5	23,2	19,6
2.2.2.11	КТС № 38 п. Птичное	001	4,8	1,8	0,9	1,0
2.2.2.12	КТС "Знамя Октября"	001	11,7	11,3	10,0	10,1
2.2.2.13	КТС "Остафьево"	001	10,3	10,3	10,2	10,2
2.2.2.14	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	001	3,7	3,7	2,1	2,1
2.2.2.15	КТС "Вороново"	001	8,3	1,6	1,5	1,6
2.2.2.16	КТС "Былово"	001	3,9	1,5	1,5	1,6
2.2.2.17	КТС "Красная Пахра"	001	4,7	3,8	3,2	3,2
2.2.2.18	КТС "Красное"	001	3,9	1,3	1,3	1,3
2.2.2.19	КТС "Шишкин лес"	001	4,6	-	-	-
2.2.2.20	КТС "Рогово"	001	5,9	6,0	6,0	6,1
2.2.2.21	КТС "Щапово"	001	8,0	5,9	4,0	4,1
2.2.2.22	КТС-1 "Щербинка"	001	13,2	4,3	0,2	0,5
2.2.2.23	КТС-3 "Щербинка"	001	3,3	1,7	1,7	1,9
2.2.2.24	КТС "Кокошкино"	001	9,9	9,9	9,9	9,9
2.2.2.25	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	001	38,4	24,6	21,4	21,5
2.2.2.26	КТС № 153 п. Ватутинки	001	2,6	1,5	0,4	0,5
2.2.2.27	КТС "Курилово"	001	5,0	3,4	2,2	2,2
2.3	МК и АИТ ПАО "МОЭК", всего		150,3	126,0	117,1	114,8
2.3.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		115,1	96,0	88,4	88,4
2.3.1.1	МК-309 Радищевская Верхн. ул. 4 с.3-4-5	001	0,46	0,46	0,46	0,46
2.3.1.2	МК-339 Николоямская ул. 57 с.8	001	0,2	0,2	0,2	0,2
2.3.1.3	МК-223 Долгоруковская ул. 33 с.13	001	5,24	5,29	5,32	5,32
2.3.1.4	МК-237 Дмитровка М. ул. 14 с.3	001	0,8	0,8	0,7	0,7
2.3.1.5	МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2	001	2,8	-	-	-
2.3.1.6	МК-236 Цветной бульв. 21 с.13	001	1,40	-	-	-
2.3.1.7	МК-107 Сухаревский М. пер. 10 с.2	001	0,6	0,6	0,6	0,6

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
2.3.1.8	МК "Пансионат" Правобережная ул. 4 к.3	001	3,7	3,7	3,7	3,7
2.3.1.9	ПК "Правобережная" Правобережная ул. 4 к.3	001	2,1	-	-	-
2.3.1.10	МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1	001	4,98	4,98	-	-
2.3.1.11	МК-133 Рыбинская 3-я ул. 28А	001	0,2	0,2	0,3	0,3
2.3.1.12	МК-137 Сокольнический Вал ул. 1 с.3	001	0,50	0,50	0,50	0,50
2.3.1.13	МК-344 Кирпичная ул. 50 с.2	001	2,8	2,8	2,8	2,8
2.3.1.14	МК-118 Костянский пер. 10 с.4	001	3,1	-	-	-
2.3.1.15	МК-122 Даев пер. 29-а, с.2	001	1,0	-	-	-
2.3.1.16	МК-131 Красносельская М. ул. 12 с.2	001	0,6	0,6	0,6	0,6
2.3.1.17	МК "Перовского суда"	001	0,5	0,5	0,5	0,5
2.3.1.18	МК "Оранжерейная" Оранжерейная ул. 8а с.1	001	2,69	2,96	1,50	1,50
2.3.1.19	МК "Школа-интернат" 1-й Красковский пр., 38Б с.4	001	1,22	1,22	1,22	1,22
2.3.1.20	МК "Новобратцево" Центральная ул. 2 с.1	001	5,79	-	-	-
2.3.1.21	МК-233 Новослободская ул. 3 с.6	001	0,43	0,43	0,44	0,44
2.3.1.22	МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3	001	0,5	-	-	-
2.3.1.23	МК-314 Гжельский пер. 15	001	0,4	0,4	-	-
2.3.1.24	МК-345 Кирпичный 1-й пер. 15 с.2	001	0,19	0,19	0,19	0,19
2.3.1.25	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	001	2,6	2,6	2,6	2,6
2.3.1.26	АИТ № 2А Юровская ул. 95 к.1 с.1	001	2,14	2,14	2,14	2,14
2.3.1.27	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	001	1,89	1,89	1,89	1,89
2.3.1.28	АИТ № 3АБ-2 Новокуркинское шоссе 25 к.2 с.1	001	1,2	1,2	1,2	1,2
2.3.1.29	АИТ № 4-1 Соловьиная Роща ул. 11	001	1,9	1,9	1,9	1,9
2.3.1.30	АИТ № 4-2 Соловьиная Роща ул. 9 к.1	001	0,55	0,55	0,55	0,55
2.3.1.31	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	001	1,5	1,5	1,5	1,5
2.3.1.32	АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3	001	1,7	1,7	1,7	1,7
2.3.1.33	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8 с.2	001	0,7	0,7	0,7	0,7
2.3.1.34	АИТ № 6 Соколово-Мещерская ул. 4 к.2	001	1,8	0,6	0,6	0,6
2.3.1.35	АИТ № 7А Воротынская ул. 16 к.1	001	2,0	2,0	2,0	2,0
2.3.1.36	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	001	1,4	1,4	1,4	1,4
2.3.1.37	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	001	3,1	3,1	3,1	3,1
2.3.1.38	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	001	2,1	2,1	2,1	2,1
2.3.1.39	АИТ № 9-1 Куркинское шоссе 48 к.2	001	0,20	0,20	0,20	0,20
2.3.1.40	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	001	1,6	1,6	1,6	1,6
2.3.1.41	АИТ № 10 Ландышевая ул. 14 с.2	001	4,6	4,6	3,7	3,7
2.3.1.42	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	001	1,8	1,8	1,8	1,8
2.3.1.43	АИТ № 11-2 Новокуркинское шоссе 51 с.5	001	2,6	2,6	2,6	2,6
2.3.1.44	АИТ № 12-1 Соколово-Мещерская ул. 34 с.1	001	2,2	2,2	2,2	2,2
2.3.1.45	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1	001	2,44	2,44	2,44	2,44
2.3.1.46	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	001	1,9	1,9	1,9	1,9
2.3.1.47	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	001	2,2	2,2	2,2	2,2
2.3.1.48	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	001	2,1	2,1	2,1	2,1
2.3.1.49	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	001	2,0	2,0	2,0	2,0
2.3.1.50	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	001	1,3	1,3	1,3	1,3
2.3.1.51	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	001	4,6	4,6	4,6	4,6
2.3.1.52	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	001	1,3	0,3	0,3	0,3
2.3.1.53	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	001	1,0	1,0	1,0	1,0
2.3.1.54	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	001	0,9	0,9	0,9	0,9
2.3.1.55	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29	001	0,6	0,6	0,6	0,6
2.3.1.56	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	001	0,6	0,6	0,6	0,6
2.3.1.57	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25	001	1,0	1,0	1,0	1,0
2.3.1.58	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	001	0,7	0,7	0,7	0,7
2.3.1.59	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	001	3,35	2,85	2,85	2,85
2.3.1.60	АИТ Ш.Ю. Юровская ул. 97 с.2	001	2,11	2,11	2,11	2,11
2.3.1.61	ПК Больничный комплекс	001	2,10	2,10	2,10	2,10
2.3.1.62	Котельная роддома	001	5,03	5,03	5,03	5,03
2.3.1.63	АИТ Хоспис	001	0,22	0,22	0,22	0,22
2.3.2	в том числе на территории ТиНАО		35,2	30,0	28,7	26,4
2.3.2.1	МК 32 п. Толстопальцево	001	0,08	0,01	-	-
2.3.2.2	МК "Щербинка"	001	1,2	2,7	2,7	1,2
2.3.2.3	МК "Толстопальцево"	001	1,0	1,0	1,0	1,0
2.3.2.4	МК "Внуковская гимназия"	001	0,04	0,04	0,04	0,04
2.3.2.5	МК "Внуковская больница"	001	0,37	0,37	0,37	0,37
2.3.2.6	МК "Изварино"	001	1,9	1,9	1,9	1,9
2.3.2.7	МК "Переделкино"	001	0,60	0,50	0,49	0,49
2.3.2.8	МК "Рассказовка"	001	0,33	0,33	0,34	0,34
2.3.2.9	МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	001	1,18	1,17	0,34	0,34
2.3.2.10	МК "Марьино"	001	1,23	-	-	-
2.3.2.11	МК № 46 д. Акиньшино	001	0,31	0,31	0,41	0,41
2.3.2.12	МК № 21 х. Ильичевка	001	4,1	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
2.3.2.13	МК № 22 д. Крекшино	001	1,3	3,7	3,1	2,2
2.3.2.14	МК № 27 д. Кузнецово	001	0,05	0,05	0,05	0,05
2.3.2.15	МК № 33 п. Первомайское	001	3,4	3,3	2,9	3,0
2.3.2.16	МК № 34 д. Шеломово	001	0,8	0,8	0,8	0,8
2.3.2.17	МК "Пожарное депо"	001	0,20	0,20	0,20	0,20
2.3.2.18	МК "Гора"	001	1,47	1,47	1,68	1,68
2.3.2.19	МК "Минзаг"	001	1,3	1,3	1,3	1,3
2.3.2.20	МК "Секерино"	001	2,10	0,31	0,31	0,31
2.3.2.21	МК "Ильино"	001	0,01	0,01	0,02	0,02
2.3.2.22	МК "Каменка"	001	0,08	0,08	0,08	0,08
2.3.2.23	МК "Михайловское"	001	0,11	0,11	0,10	0,10
2.3.2.24	МК "Ознобишино"	001	0,05	0,05	0,05	0,05
2.3.2.25	МК "ДРП-3"	001	0,03	0,03	0,18	0,18
2.3.2.26	МК "БКУ-350"	001	0,14	0,14	0,13	0,13
2.3.2.27	МК-4 г. Щербинка	001	0,70	1,23	1,05	1,06
2.3.2.28	МК-5 г. Щербинка	001	1,1	1,1	1,1	1,1
2.3.2.29	МК "Бор"	001	1,3	1,4	1,4	1,4
2.3.2.30	МК "Спортбаза Щапово"	001	6,06	4,11	4,20	4,20
2.3.2.31	МК № 10 п. Мамыри	001	0,7	-	-	-
2.3.2.32	МК "99 квартал"	001	2,1	2,1	2,1	2,1
3	Источники других регулируемых организаций, всего		2 505,4	2 009,1	1 733,9	1 746,9
	в том числе на территории ТиНАО		1 114,2	944,8	715,4	727,6
3.1	Когенерационные источники, всего, в том числе		681,1	587,6	556,6	545,0
3.1.1	в том числе на территории Москвы без ТиНАО		426,3	454,7	426,6	426,2
3.1.1.1	ТЭЦ МЭИ	001	-	30,70	30,70	30,70
3.1.1.2	ТЭС "Международная"	001	42,3	40,0	11,8	11,5
3.1.1.3	ПГУ ТЭС "Терешково"	001	147,0	147,0	147,0	147,0
3.1.1.4	ГТЭС "Коломенское"	001	167,6	167,6	167,6	167,6
3.1.1.5	Мини-ТЭС Курьяново	052	3,1	3,1	3,1	3,1
3.1.1.6	Мини-ТЭС Люберцы	052	16,1	16,1	16,1	16,1
3.1.1.7	Мусоросжигательный завод № 3	001	50,2	50,2	50,2	50,2
3.1.2	в том числе на территории ТиНАО		254,8	132,9	130,0	118,8
3.1.2.1.	ГТЭС "Внуково"	001	254,8	132,9	130,0	118,8
3.2	Котельные, всего, в том числе		1 824,3	1 421,5	1 177,3	1 201,9
3.2.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО		964,9	609,6	592,0	593,1
3.2.1.1	МК ДО "Полет"	002	1,25	-	-	-
3.2.1.2	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	006	15,78	-	-	-
3.2.1.3	Котельная БЦ "Аврора"	092	5,48	5,48	5,48	5,48
3.2.1.4	Котельная БЦ «Фабрика Станиславского»	025	13,29	13,29	13,29	13,29
3.2.1.5	Котельная АО "ФПК"	040	7,26	7,26	7,26	7,26
3.2.1.6	Котельная БЦ "Переведенский"	044	4,03	4,03	4,03	4,03
3.2.1.7	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	043	52,01	18,18	18,18	18,18
3.2.1.8	Котельная АО "Дукс"	051	4,24	4,24	4,24	4,24
3.2.1.9	Котельная КДК "Большевик"	081	4,11	3,84	3,84	3,84
3.2.1.10	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	020	2,02	1,22	1,76	1,76
3.2.1.11	Котельная АО "КВАНТ-Н"	033	10,17	10,17	10,17	10,17
3.2.1.12	Котельная АО "НТЦ "Атлас"	037	5,72	5,72	5,72	5,72
3.2.1.13	Котельная АО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"	010	5,29	5,29	5,29	5,29
3.2.1.14	Котельная Московская типография - филиал АО "Гознак"	024	5,97	5,97	5,97	5,97
3.2.1.15	Центральная котельная ВДНХ	008	58,47	29,98	29,98	29,98
3.2.1.16	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	049	-	0,47	0,47	0,47
3.2.1.17	Котельная ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	018	3,28	3,28	3,28	3,28
3.2.1.18	Котельная Институтский переулок 7	049	8,74	8,74	8,74	8,74
3.2.1.19	Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	021	5,54	5,54	5,54	5,54
3.2.1.20	Котельная Поперечный просек 17	049	9,28	2,59	2,59	2,59
3.2.1.21	Котельная АО "НИИР"	026	9,80	-	-	-
3.2.1.22	Котельная "Люберецкие очистные сооружения"	052	71,65	71,65	71,65	71,65
3.2.1.23	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	045	8,58	-	-	-
3.2.1.24	Котельная "Курьяновские очистные сооружения"	052	43,84	43,84	43,84	43,84
3.2.1.25	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"	083	1,29	1,29	1,29	1,29
3.2.1.26	Котельная Военный комиссариат г. Москвы	049	0,65	0,65	0,65	0,65
3.2.1.27	Котельная ООО "ПК "Желатин"	097	1,86	1,86	1,86	1,86
3.2.1.28	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	049	-	0,45	0,45	0,45
3.2.1.29	Котельная АО "НПП "Волна"	022	15,58	5,23	5,23	5,23
3.2.1.30	Котельная АО "Завод строительных красок и мастик"	011	11,82	11,98	11,98	11,98
3.2.1.31	Котельная АО "НИЦЭВТ"	004	70,10	70,10	67,04	67,04

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
3.2.1.32	Котельная ФГУП "РАДОН"	005	11,84	11,84	11,84	11,84
3.2.1.33	Котельная ООО "ППК Медная Фольга"	032	20,12	20,12	20,12	20,12
3.2.1.34	Котельная ДК «Сириус Парк»	091	5,37	5,37	5,37	5,37
3.2.1.35	Котельная ИП "Нижние котлы"	093	4,87	4,87	4,87	4,87
3.2.1.36	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	096	10,86	9,08	6,42	6,42
3.2.1.37	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	009	1,11	-	-	-
3.2.1.38	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	082	12,54	12,54	12,54	12,54
3.2.1.39	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	039	2,89	2,89	2,89	2,89
3.2.1.40	Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	1,68	-	-	-
3.2.1.41	Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	2,48	-	-	-
3.2.1.42	Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	007	197,52	-	-	-
3.2.1.43	Котельная АО "НПО МРТЗ"	013	86,12	93,70	93,91	94,98
3.2.1.44	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	019	58,64	-	-	-
3.2.1.45	Котельная АО "КК ЖБИ № 9"	047	0,31	-	-	-
3.2.1.46	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"	104	3,79	3,79	3,79	3,79
3.2.1.47	Котельная ЖК "Мякинино парк"	053	46,63	44,07	32,83	32,83
3.2.1.48	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	049	6,72	6,72	6,72	6,72
3.2.1.49	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	049	2,66	2,66	2,66	2,66
3.2.1.50	Котельная Пансионат "Чайка"	034	1,30	1,30	1,30	1,30
3.2.1.51	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	027	4,70	4,70	3,29	3,30
3.2.1.52	АИТ Куркино	049	1,99	1,99	1,99	2,07
3.2.1.53	Котельная ФСО России	084	3,32	3,32	3,32	3,32
3.2.1.54	АИТ ГБОУ Школа № 1298	049	1,15	1,15	1,15	1,15
3.2.1.55	Котельная ЖК "Румянцево-Парк"	102	12,7	10,5	10,5	10,5
3.2.1.56	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	049	-	0,53	0,53	0,53
3.2.1.57	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	110	-	10,28	10,28	10,28
3.2.1.58	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	110	-	1,10	1,10	1,10
3.2.1.59	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	110	-	7,12	7,12	7,12
3.2.1.60	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	110	-	1,07	1,07	1,07
3.2.1.61	Котельная ЖК "Хоумсити"	106	6,6	6,6	6,6	6,6
3.2.2	Всего на территории ТиНАО		859,4	811,9	585,3	608,8
3.2.2.1	Котельная № 2	001	8,9	2,2	3,2	3,3
3.2.2.2	Котельная АО "ТЭИК"	055	9,5	9,5	9,3	9,5
3.2.2.3	Котельная ЖК "Прима парк"	086	13,2	11,3	11,3	11,4
3.2.2.4	Котельная АО " 99 ЗАТО"	056	2,5	2,5	0,8	0,8
3.2.2.5	Котельная "Град Московский"	060	24,4	21,5	21,5	21,5
3.2.2.6	Котельная ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	001	10,1	10,2	10,2	10,2
3.2.2.7	Котельная ООО "Геруда"	062	141,1	113,1	78,1	73,5
3.2.2.8	Котельная мкр. "Солнцево-парк"	053	32,9	22,0	22,0	22,1
3.2.2.9	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	068	9,6	4,3	4,4	4,4
3.2.2.10	АИТ № 1 Ясная ул., 10А	066	0,9	0,9	0,9	0,9
3.2.2.11	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	066	1,9	1,9	1,9	1,9
3.2.2.12	АИТ № 3 Лазурная ул., 9, стр.1	066	0,8	0,8	0,8	0,8
3.2.2.13	Котельная № 1 ООО "Декор"	099	17,0	15,0	14,7	13,7
3.2.2.14	Котельная ООО "Источник"	067	5,6	5,6	5,6	5,6
3.2.2.15	Котельная № 2 ООО "Декор"	099	5,1	5,1	0,5	1,0
3.2.2.16	Котельная ЖК "Москвичка"	095	23,4	23,4	16,1	16,1
3.2.2.17	КТС "Бачурино"	066	42,6	46,5	8,1	52,4
3.2.2.18	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	066	18,6	18,6	18,6	18,6
3.2.2.19	РТС "Саларьево"	053	89,8	11,2	21,5	21,5
3.2.2.20	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	063	7,2	7,2	7,2	7,2
3.2.2.21	Котельная "Новомосковский Технопарк"	001	29,6	-	-	-
3.2.2.22	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	049	14,0	13,2	13,2	13,2
3.2.2.23	Котельная Клинический санаторий "Валуево"	070	4,7	4,7	4,7	4,7
3.2.2.24	Котельная ЖК "Середневский лес"	053	24,2	11,8	4,3	15,7
3.2.2.25	Котельная п. Воскресенское	001	62,9	58,3	35,6	26,4
3.2.2.26	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	054	7,9	7,9	2,8	2,4
3.2.2.27	Котельная филиала ОК "Ватутинки"	058	30,9	30,9	30,8	30,8
3.2.2.28	Котельная АО "Инвесттраст"	105	35,8	24,4	10,0	6,0
3.2.2.29	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	105	4,9	14,1	21,6	9,6
3.2.2.30	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	064	11,0	5,2	5,2	5,2
3.2.2.31	Котельная № 1 ООО "Теплосервис"	065	3,6	3,6	3,6	3,6
3.2.2.32	Котельная № 2 ООО "Теплосервис"	065	2,8	2,8	3,0	3,0
3.2.2.33	Котельная ЖК "Остафьево"	101	2,8	13,1	6,4	6,4
3.2.2.34	Котельная ЖК "Алхимово"	101	11,2	7,0	7,0	4,1
3.2.2.35	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	001	-	22,1	13,2	13,2
3.2.2.36	АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина"	098	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
3.2.2.37	АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"	098	0,2	0,2	0,2	0,2
3.2.2.38	Котельная Детский санаторий № 39	049	-	1,4	1,4	1,4
3.2.2.39	Котельная ЖК "Рассказово"	088	14,2	12,3	12,3	12,3
3.2.2.40	Котельная Центральная	072	50,6	41,0	32,5	41,9
3.2.2.41	Котельная № 13	072	9,6	9,6	9,6	-
3.2.2.42	Котельная ул.Лагерная, 2б	072	0,2	0,2	0,2	0,2
3.2.2.43	Котельная ГБУ ЦРИ «Красная Пахра»	074	3,2	3,2	0,8	0,8
3.2.2.44	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	075	1,9	1,9	1,9	1,9
3.2.2.45	КТС "Солнечный городок"	001	11,3	11,4	3,5	3,5
3.2.2.46	Котельная ОАО "МАНП"	001	0,5	0,5	0,4	0,4
3.2.2.47	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"	077	11,4	11,4	11,4	11,4
3.2.2.48	Котельная "Центр реабилитации "Ясенки"	071	3,5	3,5	3,5	3,5
3.2.2.49	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	057	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2.50	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	001	0,9	0,9	0,9	0,9
3.2.2.51	Котельная п. д/о Плесково	001	1,5	1,5	1,3	1,3
3.2.2.52	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	057	2,8	2,8	2,8	2,9
3.2.2.53	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	076	0,7	0,7	0,7	0,7
3.2.2.54	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	076	0,7	0,7	0,7	0,7
3.2.2.55	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	076	0,7	0,7	0,7	0,7
3.2.2.56	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	076	0,6	0,6	0,6	0,6
3.2.2.57	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	049	1,3	3,2	3,2	3,2
3.2.2.58	Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"	087	1,2	1,2	1,2	1,2
3.2.2.59	Котельная ЖК "Ново-Никольское"	103	20,2	20,2	20,2	20,2
3.2.2.60	Котельные ЖК "Изумрудный"	085	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2.61	КТС "Прокшино"	066	10,0	88,2	20,1	20,1
3.2.2.62	Котельная ЖК "Южное Бунино"	101	-	4,2	4,2	4,2
3.2.2.63	Котельная ЖК "Марьино Град"	098	-	5,5	5,1	5,1
3.2.2.64	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	101	-	5,8	1,3	2,5
3.2.2.65	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	109	-	3,5	3,5	3,5
3.2.2.66	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	101	-	0,7	0,5	0,5
3.2.2.67	Котельная МФК "Тропарево Парк"	101	-	1,1	1,1	1,1
3.2.2.68	Котельная ЖК "Лесная сказка"	107	-	1,0	1,0	1,0
3.2.2.69	Котельная ЖК "Новое Внуково"	101	-	17,7	16,7	16,1
3.2.2.70	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	049	-	0,4	0,4	0,4
3.2.2.71	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	049	-	0,8	0,8	0,8
3.2.2.72	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	049	-	0,2	0,2	0,2
3.2.2.73	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	049	-	0,6	0,6	0,6
3.2.2.74	Котельная ПСО № 315 (Щапово)	049	-	0,3	0,3	0,3
3.2.2.75	Котельная ПСО № 320 (Кленово)	049	-	0,40	0,40	0,40
3.2.2.76	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	072	0,2	0,2	0,2	0,2
4	Источники других организаций (нерегулируемых), всего, в том числе		3 373,9	3 276,7	3 242,5	3 241,0
4.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО		2 766,2	2 757,2	2 721,3	2 719,8
4.1.1	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	000	16,8	11,5	11,5	11,5
4.1.2	Энергоцентр Группа компаний "Бородино"	000	3,8	3,8	3,8	3,8
4.1.3	Энергоцентр ООО "Морская свежесть-НК"	000	8,2	8,2	8,2	8,2
4.1.4	ЭК "Тушинский комплекс "Лента"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.1.5	ЭК "Центральное Таможенное управление"	000	4,2	4,2	4,2	4,2
4.1.6	ЭК ООО "Риотекс"	000	5,1	5,1	5,1	5,1
4.1.7	Энергоцентр ТРЦ "Город" Лефортово	000	6,6	6,6	6,6	6,6
4.1.8	Энергоцентр ТК "Город" на Рязанке	000	4,0	4,0	4,0	4,0
4.1.9	Энергоцентр САО "РЕСО-Гарантия"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.1.10	Энергоцентр ПАО "МКБ"	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.1.11	Энергоцентр БЦ "ИРБИС"	000	3,6	3,6	3,6	3,6
4.1.12	Энергоцентр АО "НИЦЭВТ"	000	-	-	-	-
4.1.13	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 1)	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.1.14	Котельная АО "Бизнес Центр на Спасской"	000	0,80	0,80	0,80	0,80
4.1.15	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	000	-	58,5	58,5	58,5
4.1.16	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	006	-	22,17	22,17	22,17
4.1.17	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	009	-	1,17	0,21	0,21
4.1.18	Котельная ФГУП МОКБ "МАРС"	000	2,01	2,01	2,01	2,01
4.1.19	Котельная АО "Пресненский машиностроительный завод"	000	5,59	5,59	1,62	1,62
4.1.20	Котельная БЦ "Тверской"	000	0,35	0,35	0,35	0,35
4.1.21	Котельная ОАО "ГосНИИсинтезбелок"	000	1,03	1,03	1,03	1,03
4.1.22	Котельная № 1 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	000	0,43	0,43	0,43	0,43

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.23	Котельная № 2 ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А.Семашко"	000	1,65	1,65	1,65	1,65
4.1.24	Котельная ГУПФ РФ №10 по г.Москве и МО	000	0,27	0,27	0,27	0,27
4.1.25	Котельная ОАО "ММУ Центроэлектромонтаж"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.26	Котельная ООО "Промышленная финансовая компания АСКОР"	000	0,24	0,24	0,24	0,24
4.1.27	Котельная ООО "Воронцовский клуб"	000	3,29	3,29	3,29	3,29
4.1.28	Котельная ЗАО "ИНФОКОМ"	000	2,90	2,90	2,90	2,90
4.1.29	Котельная ГУ УВО при УВД по ЦАО города Москвы	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.30	Котельная ОАО МТЗ "ТРАНСМАШ"	000	2,43	2,43	2,43	2,43
4.1.31	Котельная ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	030	12,41	12,41	12,41	12,41
4.1.32	Котельная ЗАО "МИШЕЛИН-95 Б"	000	0,62	0,62	0,62	0,62
4.1.33	Котельная ГОУ ВПО "РГГУ"	000	2,55	2,55	2,55	2,55
4.1.34	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	000	0,44	-	-	-
4.1.35	Котельная ООО "Арма АЗ"	000	10,17	10,17	10,17	10,17
4.1.36	Котельная ОАО "Плутон"	000	27,59	27,59	27,59	27,59
4.1.37	Котельная ООО "Сандуновские бани"	000	1,52	1,52	1,52	1,52
4.1.38	Котельная Дом русского зарубежья имени Александра Солженицына	000	2,15	2,15	2,15	2,15
4.1.39	Котельная ООО "ТАРИНА"	000	0,57	0,57	0,57	0,57
4.1.40	Котельная АО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"	000	1,39	1,39	-	-
4.1.41	Котельная Московский МЗ "Красный путь" ОАО "РЖД"	000	2,86	2,86	2,86	2,86
4.1.42	Котельная ЗАО "Диапазон"	000	1,78	1,78	1,78	1,78
4.1.43	Котельная ГУ "Автобаза КС РФ"	000	0,76	0,76	0,76	0,76
4.1.44	Котельная ООО "Коммерческая недвижимость"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.45	Котельная "НИУ МГСУ"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.46	Котельная ООО "МЭДОКС"	000	0,26	0,26	0,26	0,26
4.1.47	Котельная ООО "АЛВИСЕ"	000	1,13	1,13	1,13	1,13
4.1.48	Котельная ОАО "ВНИИавтогенмаш"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.49	Котельная ГП Экспериментальный оптико-механический завод	000	0,74	0,74	0,74	0,74
4.1.50	Котельная ООО "ФСК Евро-Старт"	000	0,32	0,32	0,32	0,32
4.1.51	Котельная ОАО "Фабрика технических бумаг "ОКТЯБРЬ"	000	3,88	3,88	3,88	3,88
4.1.52	Котельная ОАО фирма "ПСМ"	000	1,01	1,01	1,01	1,01
4.1.53	Котельная ООО "Интур-Ренессанс"	000	1,00	1,00	1,00	1,00
4.1.54	Котельная ООО Фирма "Алеко"	000	0,40	0,40	0,40	0,40
4.1.55	Котельная ООО "МВК Эстейт"	000	3,40	3,40	3,40	3,40
4.1.56	Котельная ФГУ НИИ РИНКЦЭ	000	1,17	1,17	1,17	1,17
4.1.57	Котельная ОАО "ВНИИРТ"	000	9,46	9,46	9,46	9,46
4.1.58	Котельная ОАО "Станкорос"	000	0,54	0,54	0,54	0,54
4.1.59	Котельная ООО "Юнилевер Русь"	000	13,53	13,53	13,53	13,53
4.1.60	Котельная ОАО "Большевичка"	000	1,12	1,12	1,12	1,12
4.1.61	Котельная ОАО "Универмаг МСК"	000	0,82	0,82	0,82	0,82
4.1.62	Котельная ОАО "МАРС"	000	4,71	4,71	4,71	4,71
4.1.63	Котельная Дирекция по ТВС АО "РЖД"	016	21,23	21,23	21,23	21,23
4.1.64	Котельная АО "НИКИЭТ"	000	4,21	4,21	4,21	4,21
4.1.65	Котельная ООО "Эрикон-М"	000	0,24	0,24	0,24	0,24
4.1.66	Котельная ИПМ РАН	000	0,75	0,75	0,75	0,75
4.1.67	Котельная ГОУ ВПО РХТУ им. Д.И. Менделеева	000	2,37	2,37	2,37	2,37
4.1.68	Котельная НТЦ "Система"	000	0,26	0,26	0,26	0,26
4.1.69	Котельная ЗАО "Яуза Риелти"	000	1,20	1,20	1,20	1,20
4.1.70	Котельная Пекарня (кофейня) "Три пирога"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.71	Котельная ФГУП ГСПИ - РТВ	000	0,75	0,75	0,75	0,75
4.1.72	Котельная БЦ "Stendhal"	000	5,14	5,14	5,14	5,14
4.1.73	Котельная ТД "Дружба"	000	2,11	2,11	2,11	2,11
4.1.74	Котельная ФБУ ИЗ 77/2 УФСИН России	000	5,88	5,88	5,88	5,88
4.1.75	Котельная № 1 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	000	1,19	1,19	1,19	1,19
4.1.76	Котельная № 2 ЗАО "Мебельная фабрика "Ольховская"	000	1,70	1,70	1,70	1,70
4.1.77	Котельная ЗАО "Синус"	000	0,97	0,97	0,97	0,97
4.1.78	Котельная Московское представительство Компании "ВЭЙНЕТТ ТРЭДИНГ КОМПАНИ ЛИМИТЭД"	000	1,02	1,02	1,02	1,02
4.1.79	Котельная ООО КК "Торговый дом"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.80	Котельная ООО "Константа - XXI"	000	1,13	1,13	1,13	1,13
4.1.81	Котельная ФГУП "ВНИИА"	000	11,41	11,41	11,41	11,41
4.1.82	Котельная ООО "Честертон"	000	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.83	Котельная ОАО "Аэробус"	000	1,56	1,56	1,56	1,56
4.1.84	Котельная АО "Московский цирк им. Ю. Никулина на Цветном бульваре"	000	2,19	2,19	2,19	2,19

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.85	Котельная ЗАО "Корона"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.86	Котельная № 2 ОАО "РОТ ФРОНТ"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.87	Котельная ОАО "Кондитерская фабрика "Ударница"	000	12,46	12,46	12,46	12,46
4.1.88	Котельная АООТ ОКА	000	0,72	0,72	0,72	0,72
4.1.89	Котельная Эстейт Инвест УК ЗАОД.У. ЗПИФ недвижимости "Берсеньевский"	000	8,28	8,28	8,28	8,28
4.1.90	Котельная ООО "Анадоли"	000	0,79	0,79	0,79	0,79
4.1.91	Котельная Посольства Великобритании и Северной Ирландии	000	0,38	0,38	0,38	0,38
4.1.92	Котельная ООО "Новый Эрмитаж"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.93	Котельная ЗАО Управляющая компания "Корона"	000	0,36	0,36	0,36	0,36
4.1.94	Котельная ТСЖ "Зачатьевский -19"	000	0,70	0,70	0,70	0,70
4.1.95	Котельная ООО "Проперти Менеджмент"	000	5,26	5,26	5,26	5,26
4.1.96	Котельная ГУП "КОФ"	000	4,29	4,29	4,29	4,29
4.1.97	Котельная № 2 ГУП "МОСГОРТРАНС"	000	9,94	9,94	9,94	9,94
4.1.98	Котельная АО "Московский шелк"	000	2,38	2,38	2,38	2,38
4.1.99	Котельная БЦ "Красносельский"	000	0,57	0,57	0,57	0,57
4.1.100	Котельная АО "ФПК" № 2	000	3,64	3,64	3,64	3,64
4.1.101	Котельная депо им. Ильича	016	3,19	3,19	3,19	3,19
4.1.102	Котельная "ЛУКОЙЛ"	000	4,33	4,33	4,33	4,33
4.1.103	Котельная ПАО "Банк ВТБ"	000	2,07	2,07	2,07	2,07
4.1.104	Котельная БЦ на Спартаковской	000	1,91	1,91	1,91	1,91
4.1.105	Котельная ОАО "МАЗД"	000	2,75	2,75	2,75	2,75
4.1.106	Котельная ОАО "РСК "МиГ"	000	50,02	50,02	50,02	50,02
4.1.107	Котельная ОАО "Машиностроение и гидравлика"	000	15,22	15,22	15,22	15,22
4.1.108	Котельная ОАО "ДСК-1"	000	11,21	11,21	11,21	11,21
4.1.109	Котельная № 1 ОАО НПО "Наука"	000	1,62	1,62	1,62	1,62
4.1.110	Котельная ОАО "АУРАТ"	000	29,26	29,26	29,26	29,26
4.1.111	Котельная ООО "Северная заря"	000	13,27	13,27	13,27	13,27
4.1.112	Котельная ООО "Вито-Сокол"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.113	Котельная ОАО "Косметическое Объединение "Свобода"	000	32,27	32,27	32,27	32,27
4.1.114	Котельная АО "НПО "Лианозовский электромеханический завод"	000	35,75	35,75	35,75	35,75
4.1.115	Котельная ОАО "Владыкинский механический завод"	000	2,95	2,95	2,95	2,95
4.1.116	Котельная ОАО "Лианозовский молочный комбинат"	000	23,65	23,65	23,65	23,65
4.1.117	Котельная АО "ММЗ "АВАНГАРД"	000	28,50	28,13	28,13	28,13
4.1.118	Котельная ООО "БФТ ДИАНА-2"	000	0,67	0,67	0,67	0,67
4.1.119	Котельная ОАО "Мясопром-Коровино"	000	2,79	2,79	2,79	2,79
4.1.120	Котельная ОАО "Экспохлеб"	000	0,35	0,35	0,35	0,35
4.1.121	Котельная ООО "Акваспорт"	000	0,42	0,42	0,42	0,42
4.1.122	Котельная Филиал 1-й троллейбусный парк ГУП "Мосгортранс"	000	1,64	1,64	1,64	1,64
4.1.123	Котельная ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	000	1,40	1,40	1,40	1,40
4.1.124	Котельная АО "ВНИИХТ" ОХТЗ	000	10,30	10,30	10,30	10,30
4.1.125	Котельная ОАО "МАРМА"	000	5,59	5,59	5,59	5,59
4.1.126	Котельная ОАО "МПО им.И.Румянцева"	000	11,04	11,04	11,04	11,04
4.1.127	Котельная ООО "УСПЕХ-7"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.128	Котельная ООО "Сервис-Сфера"	000	0,82	0,82	0,82	0,82
4.1.129	Котельная ООО "Чайка"	000	0,48	0,48	0,48	0,48
4.1.130	Котельная ЗАО "Московская фармацевтическая фабрика"	000	1,11	1,11	1,11	1,11
4.1.131	Котельная ЗАО "Хлебозавод №18"	000	1,50	1,50	1,50	1,50
4.1.132	Котельная АО НПП "Радий"	000	36,86	36,86	36,86	36,86
4.1.133	Котельная ОДП и ПП ОАО "Моспищестрой"	000	6,68	6,68	6,68	6,68
4.1.134	Котельная ОАО "Северное сияние +"	000	7,34	7,34	7,34	7,34
4.1.135	Котельная ЗАО "Норт Карго"	000	2,96	2,96	2,96	2,96
4.1.136	Котельная ЗАО ПТФ "Кулон"	000	1,84	1,84	1,84	1,84
4.1.137	Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик"	000	0,28	-	-	-
4.1.138	Котельная № 1 ОАО "Русский продукт"	000	1,48	1,48	1,48	1,48
4.1.139	Котельная Управление ГУП "МосГаз"	000	0,60	0,60	0,60	0,60
4.1.140	Котельная ООО "Грэнит"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.141	Котельная ООО Фирма "РЕЛМАР"	000	0,28	0,28	0,28	0,28
4.1.142	Котельная ФГУП "ФТ-Центр"	000	2,01	2,01	2,01	2,01
4.1.143	Котельная АО "НПП "Дельта"	000	4,02	4,02	4,02	4,02
4.1.144	Котельная ОАО "Авиационная компания им. Ильюшина"	000	8,53	8,53	8,53	8,53
4.1.145	Котельная ООО ПФ "Лихоборы"	000	0,70	0,70	0,70	0,70
4.1.146	Котельная Локомотивное депо "Лихоборы"	000	3,70	3,70	3,70	3,70

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.147	Котельная АО "ПО" Пресса - 1"	000	14,99	14,99	14,99	14,99
4.1.148	Котельная Т.Д. Капитолий (Ашан)	000	2,81	2,81	2,81	2,81
4.1.149	Котельная ОАО "Прогресс-Электро"	000	2,09	2,09	2,09	2,09
4.1.150	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 24"	000	2,00	2,00	2,00	2,00
4.1.151	Котельная Локомотивное депо "Подмосковная"	000	1,65	1,65	1,65	1,65
4.1.152	Котельная ОАО "Стройбетон - БТК"	000	3,42	3,42	3,42	3,42
4.1.153	Котельная Электродепо "Сокол"	000	9,51	9,51	9,51	9,51
4.1.154	Котельная ООО Смайнэкс Лэндмарк Менеджмент	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.1.155	Котельная ОАО "ОМЕГА-3 ЦИС"	000	0,22	0,22	0,22	0,22
4.1.156	Котельная ОАО "ММСЗ"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.157	Котельная ООО "ТРИУМФ"	000	0,26	0,26	0,26	0,26
4.1.158	Котельная ОАО "АГРОРЕМСЕРВИС"	000	0,24	0,24	0,24	0,24
4.1.159	Котельная ЗАО "Технопарк" Подрезково	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.1.160	Котельная АО "Проспект"	000	2,38	2,38	2,38	2,38
4.1.161	Котельная ОАО ПКП "МЕРИДИАН"	000	3,06	3,06	3,06	3,06
4.1.162	Котельная ОАО "Алтуфьево"	000	4,29	4,29	4,29	4,29
4.1.163	Котельная АО "НИКИМТ-Атомстрой"	000	2,60	2,60	2,60	2,60
4.1.164	Котельная АО "МКПК "Универсал"	000	7,00	7,00	7,00	7,00
4.1.165	Котельная АО "СМАК"	000	3,80	3,80	3,80	3,80
4.1.166	Котельная АО "Оливеста"	000	1,41	1,41	1,41	1,41
4.1.167	Котельная МЗПК	000	1,76	1,76	1,76	1,76
4.1.168	Котельная Фабрика-прачечная № 55	000	0,70	0,70	0,70	0,70
4.1.169	Котельная АО "Корпорация "Московский институт теплотехники"	000	6,01	6,01	6,01	6,01
4.1.170	Котельная Московский инструментальный завод "Калибр"	000	14,04	14,04	14,04	14,04
4.1.171	Котельная УГИБДД ГУВД по г. Москве	000	1,69	1,69	1,69	1,69
4.1.172	Котельная ООО "АДМ"	000	16,23	16,23	16,23	16,23
4.1.173	Котельная АО "Русский мех"	000	5,38	-	-	-
4.1.174	Котельная Автокомбинат УФПС "Моспочтамт"	000	5,99	5,99	5,99	5,99
4.1.175	Котельная ООО "Комбинат музыкальных инструментов "Лира"	000	2,76	2,76	2,35	2,35
4.1.176	Котельная ОАО ЭКБК "Звездный"	000	3,27	3,27	3,27	3,27
4.1.177	Котельная АО "Мосстройпрогресс"	000	3,36	3,36	3,36	3,36
4.1.178	Котельная Филиал "НТЦ им. А. Люльки" ОАО "НПО Сатурн"	000	4,87	4,87	4,87	4,87
4.1.179	Котельная ОАО "Северянин"	000	3,13	3,13	3,13	3,13
4.1.180	Котельная АО "Авторемонтный завод № 5"	000	1,28	1,28	1,28	1,28
4.1.181	Котельная АО "Сфера"	000	14,66	14,66	14,66	14,66
4.1.182	Котельная АО "МЭМРЗ"	000	2,09	2,09	2,09	2,09
4.1.183	Котельная Пассажирское вагонное депо "Москва-З"	000	0,96	0,96	0,96	0,96
4.1.184	Котельная ООО УК "Свиблов ГРАД"	000	0,83	0,83	0,83	0,83
4.1.185	Котельная ЗАО Фабрика-прачечная "Владыкино"	000	4,29	4,29	4,29	4,29
4.1.186	Котельная ООО "Хлебозавод № 9"	000	2,73	2,73	2,73	2,73
4.1.187	Котельная АО "Аэроэлектромаш"	000	4,23	4,23	4,23	4,23
4.1.188	Котельная Московский троллейбусный завод "МТрЗ"	000	6,06	6,06	6,06	6,06
4.1.189	Котельная ОАО "НИИхиммаш"	000	5,09	5,09	5,09	5,09
4.1.190	Котельная АО "Молодая гвардия"	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.191	Котельная ОАО "ОКТО"	000	1,00	1,00	1,00	1,00
4.1.192	Котельная ЗАО "Останкинский завод бараночных изделий"	000	0,46	0,46	0,46	0,46
4.1.193	Котельная ЗАО "Баскин-Роббинс Продакшн Интернэшнл"	000	21,86	21,86	21,86	21,86
4.1.194	Котельная ОАО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	000	7,59	7,59	7,59	7,59
4.1.195	Котельная АО "Останкинский пивоваренный завод"	000	3,70	-	-	-
4.1.196	Котельная ООО "Лавандерия-М"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.197	Котельная АО "Опытно-экспериментальный завод "ИРЕА"	000	8,16	8,16	8,16	8,16
4.1.198	Котельная ООО "Хлебокомбинат "Пеко"	000	0,48	0,48	0,48	0,48
4.1.199	Котельная ПАО НПП "Импульс"	000	10,23	10,23	10,23	10,23
4.1.200	Котельная ООО "Экспериментальное производство МНПО "Темп"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.201	Котельная ОАО "Яуза-Хлеб"	000	2,36	2,36	2,36	2,36
4.1.202	Котельная АО Московский завод плавленных сыров "Карат"	000	1,54	1,54	1,54	1,54
4.1.203	Котельная ГУП "Ритуал" Миусское кладбище	000	0,81	0,81	0,81	0,81
4.1.204	Котельная АО "СКТБЭ"	000	4,10	4,10	4,10	4,10
4.1.205	Котельная АО "Ростокинская камвольно-отделочная фабрика"	000	23,66	23,66	23,66	23,66

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.206	Котельная ООО "Фирма СМУ-9 Мосметростроя"	000	5,74	5,74	5,74	5,74
4.1.207	Котельная ООО "Веротекс"	000	0,43	0,43	0,43	0,43
4.1.208	Котельная ООО «КарСтан»	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.209	Котельная ООО "УКМД"	000	2,99	2,99	2,99	2,99
4.1.210	Котельная ООО "СП "Станковендт"	000	0,60	0,60	0,60	0,60
4.1.211	Котельная ООО "Спецмеханизм"	000	13,20	13,20	13,20	13,20
4.1.212	Котельная ГУП "Столичные аптеки"	000	0,73	-	-	-
4.1.213	Котельная ЗАО "Каскад-мебель"	000	3,23	3,23	3,23	3,23
4.1.214	Котельная ГБУ "Жилищник" района Лианозово	000	0,37	0,37	0,37	0,37
4.1.215	Котельная ОАО "Лосиноостровский электродный завод"	000	1,91	1,91	1,91	1,91
4.1.216	Котельная ООО "МАРИЭЛЬ"	000	1,12	1,12	1,12	1,12
4.1.217	Котельная ОАО "Ростокинский ремонтный завод"	000	0,87	0,87	0,87	0,87
4.1.218	Котельная ГУП города Москвы "МОСГОРТРАНС"	000	3,14	3,14	3,14	3,14
4.1.219	Котельная Московская военная база МВД РФ	000	0,93	0,93	0,93	0,93
4.1.220	Котельная ОАО "ДСК-1" "Ростокинский з-д ЖБК"	000	8,78	8,23	8,23	8,23
4.1.221	Котельная ФГБУН ГБС РАН (лабораторный корпус)	000	0,15	0,15	0,15	0,15
4.1.222	Котельная ФГБУН ГБС РАН (фондовая оранжерея)	000	3,96	3,96	3,96	3,96
4.1.223	Котельная ФГУП НИИ "Автоматики"	000	9,37	9,37	9,37	9,37
4.1.224	Котельная ФГБУН ГБС РАН (главный корпус)	000	0,42	0,42	0,42	0,42
4.1.225	Котельная НИИ "Физиологии растений"	000	1,73	1,73	1,73	1,73
4.1.226	Котельная № 10 в/ч 42697	000	0,85	0,85	0,85	0,85
4.1.227	Котельная № 4 в/ч 42697	000	0,80	0,80	0,80	0,80
4.1.228	Котельная ООО "АЯКС"	000	0,56	0,56	0,56	0,56
4.1.229	Котельная Пассажирское ВР депо "Николаевка"	000	11,72	11,72	11,72	11,72
4.1.230	Котельная ООО "Чайка-75"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.231	Котельная ООО "Ра Менеджмент"	000	0,60	0,60	0,60	0,60
4.1.232	Котельная Московская Марьинорощинская Еврейская Община	000	1,86	1,86	1,86	1,86
4.1.233	Котельная ООО ПО "ИСКРА"	000	1,35	1,35	1,35	1,35
4.1.234	Котельная ООО "Блеск"	000	0,63	0,63	0,63	0,63
4.1.235	Котельная ООО "Мастер Клининг"	000	9,00	9,00	9,00	9,00
4.1.236	Котельная АО НТЦ ПСВТ	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.237	Котельная Торговый дом "Лемонти"	000	0,69	0,69	0,69	0,69
4.1.238	Котельная МГО "Промжелдортранс"	000	0,22	0,22	0,22	0,22
4.1.239	Котельная Колбасный завод	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.240	Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"	000	1,36	1,36	1,36	-
4.1.241	Котельная ООО "Хрустальный"	000	0,32	0,32	0,32	0,32
4.1.242	Котельная АО "ВНИИСИ"	000	0,59	0,59	0,59	0,59
4.1.243	Котельная Аллеанза Криэйшенс Лимитед	000	2,32	2,32	2,32	2,32
4.1.244	Котельная ООО "МЦЖ" управляющая компания	000	1,78	1,78	1,78	1,78
4.1.245	Котельная ЗАО "АЛМОС"	000	0,51	0,51	0,51	0,51
4.1.246	Котельная АО МНПК "АВИОНИКА"	000	4,20	4,20	4,20	4,20
4.1.247	Котельная "Депо Москва-2 Ярославская"	016	5,65	5,65	5,65	5,65
4.1.248	Котельная ФГУП "Почта России"	000	3,59	3,59	3,59	3,59
4.1.249	Котельная АО "Телекомпания НТВ"	000	8,96	8,96	8,96	8,96
4.1.250	Котельная ООО "СФК"	000	0,27	0,27	0,27	0,27
4.1.251	Котельная ЗАО "ЭЗОИС"	000	1,78	1,78	-	-
4.1.252	Котельная ОАО РЖД "Кусковский завод консистентных смазок"	000	1,27	1,27	1,27	1,27
4.1.253	Котельная ОАО "ЭКСТРА- М"	000	0,81	0,81	0,81	0,81
4.1.254	Котельная ДГУП "Останкинский совхоз декоративного садоводства" Филиал ГУП "Мосзеленхоз"	000	0,42	0,42	0,42	0,42
4.1.255	Котельная ОАО "Промэлектромонтаж"	000	0,30	0,30	0,30	0,30
4.1.256	Котельная ООО "Косинская мануфактура"	000	2,68	2,68	2,68	2,68
4.1.257	Котельная ОАО "Черкизово"	000	8,63	8,63	8,63	8,63
4.1.258	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	000	17,42	17,42	17,42	17,42
4.1.259	Котельная ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют" (цех № 3)	000	2,81	2,81	2,81	2,81
4.1.260	Котельная АО "Московский машиностроительный завод "Вымпел"	000	8,42	8,42	8,42	8,42
4.1.261	Котельная ГКБ №15 им. О.М. Филатова	000	1,27	1,27	1,27	1,27
4.1.262	Котельная ООО "Техгрупп"	000	2,63	2,63	2,63	2,63
4.1.263	Котельная ООО "ДОК краснодеревных изделий №9"	000	5,33	5,33	5,33	5,33
4.1.264	Котельная 1-й БСП ДПС УГИБДД г. Москвы	000	2,53	2,53	2,53	2,53
4.1.265	Котельная ООО "Лавитекс"	000	0,86	0,86	0,86	0,86
4.1.266	Котельная ЗАО "МСМ-5"	000	19,66	19,66	19,66	19,66
4.1.267	Котельная АО "НИИ парашютостроения"	000	0,58	0,30	0,30	0,30
4.1.268	Котельная ОАО "Фабрика-прачечная №4"	000	2,13	2,13	2,13	2,13

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.269	Котельная ООО "Красный дом"	000	2,02	2,02	2,02	2,02
4.1.270	Котельная ООО "Новейшие технологии и связи"	000	0,87	0,87	0,87	0,87
4.1.271	Котельная ГБУ Психоневрологический интернат №22	000	2,49	2,49	2,49	2,49
4.1.272	Котельная Филиал завод "СВАРЗ" ГУП "Мосгортранс"	000	4,31	4,31	4,31	4,31
4.1.273	Котельная ОАО "Люберецкая теплосеть"	000	2,85	2,85	2,85	2,85
4.1.274	Котельная ОАО "Моспромжелезобетон"	000	29,41	-	-	-
4.1.275	Котельная ФГБУ "Центральная научно-методическая ветеринарная лаборатория"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.276	Котельная № 2 ФГКУ комбинат "Сигнал"	000	0,61	0,61	0,61	0,61
4.1.277	Котельная ОАО "Торговый дом "Преображенский"	000	2,07	2,07	2,07	2,07
4.1.278	Котельная ООО "Московский завод специализированных автомобилей"	000	3,21	3,21	3,21	3,21
4.1.279	Котельная № 2 АО "Русский продукт"	000	17,97	17,97	17,97	17,97
4.1.280	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат" МПК "ЕВРО-ЭМ"	000	7,60	7,60	7,60	7,60
4.1.281	Котельная АО "Черкизовский мясоперерабатывающий завод"	000	26,09	26,09	26,09	26,09
4.1.282	Котельная ВГУП ТИГХС	000	0,58	0,58	0,58	0,58
4.1.283	Котельная ОАО "Мосхимфарм-препараты им. Н.А. Семашко"	000	1,04	1,04	1,04	1,04
4.1.284	Котельная ФГУП "НИИ "Стандартизации и Унификации"	000	3,97	3,97	3,97	3,97
4.1.285	Котельная ОАО "Автокомбинат № 47"	000	4,63	4,63	4,63	4,63
4.1.286	Котельная ООО "Аист"	000	0,60	0,60	0,60	0,60
4.1.287	Котельная ГУП "Московский Олимпийский центр водного спорта"	000	4,59	4,59	4,59	4,59
4.1.288	Котельная ОАО "Московский абразивный завод"	000	0,44	0,44	0,44	0,44
4.1.289	Котельная ОАО "Фабрика-химчистка № 2"	000	1,01	1,01	1,01	1,01
4.1.290	Котельная АО "Янтарь"	000	0,63	0,63	0,63	0,63
4.1.291	Котельная ООО "ФИРМА ЭКСА"	000	0,26	0,26	0,26	0,26
4.1.292	Котельная ООО "Электрокомбинат"	000	10,95	10,95	10,95	10,95
4.1.293	Котельная ОАО "ПК ХК ЭЛЕКТРОЗАВОД"	000	31,53	31,53	31,53	31,53
4.1.294	Котельная ГНУ ГОСНИИХП "Россельхозакадемия"	000	0,15	0,15	0,15	0,15
4.1.295	Котельная Конно-спортивный комплекс ЗАО "Сокорос"	000	0,76	0,76	0,76	0,76
4.1.296	Котельная ОАО ММЗ "ВПЕРЕД"	000	4,62	4,62	4,62	4,62
4.1.297	Котельная ООО "БЭТА-ВАРА"	000	0,60	0,60	0,60	0,60
4.1.298	Котельная ООО "Национальная Управляющая Компания Метростроя"	000	11,41	-	-	-
4.1.299	Котельная Специализированный дом ребенка № 7	000	0,04	0,04	0,04	0,04
4.1.300	Котельная ООО "Ювелирный завод "СААВ"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.301	Котельная Гимназия Московского государственного университета путей собщения РФ	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.302	Котельная ОАО "ВНИИМонтажспецстрой"	000	5,08	5,08	5,08	5,08
4.1.303	Котельная ФГУП "ИРЕА"	000	8,47	8,47	8,47	8,47
4.1.304	Котельная ООО "Мелькомбинат в Сокольниках"	000	16,09	16,09	16,09	16,09
4.1.305	Котельная Комбинат школьного питания ВИТО-1	000	0,24	0,24	0,24	0,24
4.1.306	Котельная ОАО "МЭЗ-1"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.307	Котельная АО "Инвестиционная компания "Северная звезда"	000	5,30	5,30	5,30	5,30
4.1.308	Котельная ООО "Бизнес-центр на Семеновской"	000	2,23	2,23	2,23	2,23
4.1.309	Котельная ПАО "Перовский КСМ"	000	2,55	2,55	2,55	2,55
4.1.310	Котельная Московская областная детская ортопедохирургическая больница	000	0,42	0,36	0,36	0,36
4.1.311	Котельная ООО "Помощница"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.312	Котельная ЗАО "Агрофирма "Косино"	000	175,68	175,68	175,68	175,68
4.1.313	Котельная АО "ОПТРОН"	000	7,56	7,56	7,56	7,56
4.1.314	Котельная ООО "Альянс Бизнес Центр"	000	1,14	1,14	1,14	1,14
4.1.315	Котельная ФГБУ "Клиническая больница"	000	14,07	14,07	14,07	14,07
4.1.316	Котельная ГБУ "Жилищник" Ивановского района	000	0,90	0,90	0,90	0,90
4.1.317	Котельная ООО "АПОГЕЙ"	000	0,53	0,53	0,53	0,53
4.1.318	Котельная ЗАО "Куйбышевское"	000	0,84	0,84	0,84	0,84
4.1.319	Котельная Бизнес-центр "Лефорт"	000	1,48	1,48	1,48	1,48
4.1.320	Котельная ООО "МОВЕН ПЛЮС"	000	1,34	1,34	1,34	1,34
4.1.321	Котельная БЦ "Буревестник-XXI"	000	1,14	1,14	1,14	1,14
4.1.322	Котельная АО "МЛРЗ"	000	18,09	18,09	18,09	18,09
4.1.323	Котельная ОАО «РЖД»	000	0,66	0,66	0,66	0,66
4.1.324	Котельная ГУП "Рязанский"	000	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.325	Котельная ЗАО "Карачарово"	000	9,41	9,41	9,41	9,41
4.1.326	Котельная ЗАО "Совхоз им. Горького"	000	8,31	8,31	8,31	8,31
4.1.327	Котельная ООО "Полиграфика"	000	0,45	0,45	0,45	0,45

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.328	Котельная ПАО "Южный речной порт"	000	1,13	1,13	1,13	1,13
4.1.329	Котельная ООО "Лесстройкомплекс"	000	5,19	5,19	5,19	5,19
4.1.330	Котельная АО "МЭЗОПЛАСТ"	000	0,70	0,70	0,70	0,70
4.1.331	Котельная ГУП " Контора АГНС"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.332	Котельная ООО "Альвента стиль"	000	2,96	2,94	2,94	2,94
4.1.333	Котельная ОАО "ТАМП"	000	12,87	12,87	12,87	12,87
4.1.334	Котельная ООО "Гидропривод-Пакгауз"	000	0,75	0,75	0,75	0,75
4.1.335	Котельная ОАО "Типография № 9"	000	0,27	0,27	0,27	0,27
4.1.336	Котельная ООО "Интерсолар-30"	000	1,54	1,54	1,54	1,54
4.1.337	Котельная ГУП "Институт Мосводоканал НИИпроект"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.338	Котельная ООО "КФ "Меньшевик"	000	0,58	0,58	0,58	0,58
4.1.339	Котельная № 2 (4007) ОАО "Газпромнефть - МНПЗ"	000	42,09	42,09	42,09	42,09
4.1.340	Котельная ООО "Элита-1"	000	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.341	Котельная ОАО "Сервис-холод"	000	5,38	5,38	5,38	5,38
4.1.342	Котельная АО "Хлебозавод "Пролетарец"	000	2,03	2,03	2,03	2,03
4.1.343	Котельная АО "НПО СЭМ"	000	2,30	2,30	2,30	2,30
4.1.344	Котельная АО "Институт пластмасс им. Г.С. Петрова"	000	3,55	3,55	3,55	3,55
4.1.345	Котельная "Московский энергомеханический завод ОАО "РЖД"	000	4,65	4,65	4,65	4,65
4.1.346	Котельная ПАО "Карачаровский механический завод"	000	0,60	0,60	-	-
4.1.347	Котельная ОАО "КЖБК-2"	000	7,32	7,32	-	-
4.1.348	Котельная ООО "АЛИСА-1"	000	1,24	1,24	1,24	1,24
4.1.349	Котельная "Немецкий салон Эльза"	000	0,19	0,19	0,19	0,19
4.1.350	Котельная ООО "Завод "МОСШТАМП"	000	0,43	0,43	0,43	0,43
4.1.351	Котельная Филиал ММЗ "Красный путь"	000	0,86	0,86	0,86	0,86
4.1.352	Котельная ООО "СВЕНТ"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.353	Котельная АО "ЭЛЬДОРАДО-М"	000	1,31	1,31	1,31	1,31
4.1.354	Котельная ОАО "Московский завод электромонтажных изделий"	000	0,05	0,05	0,05	0,05
4.1.355	Котельная ООО "Лаванда-С"	000	0,35	0,35	0,35	0,35
4.1.356	Котельная Электродепо "Нижегородское"	000	13,02	13,02	13,02	13,02
4.1.357	Котельная Завод "Стройдеталь № 3" ОАО фирмы "Промстройматериалы"	000	1,02	1,02	1,02	1,02
4.1.358	Котельная ООО "Вира-Р"	000	0,14	0,14	-	-
4.1.359	Котельная ОАО "Моспищестрой"	000	3,40	3,40	-	-
4.1.360	Котельная ОАО "Управление механизации" ф-ал ОАО "Мостелефонстрой"	000	0,65	0,65	0,65	0,65
4.1.361	Котельная ЗАО "Автомобильная база №3 Мосметростроя"	000	5,79	5,79	5,79	5,79
4.1.362	Котельная ООО "Симвитекс"	000	0,64	0,64	0,64	0,64
4.1.363	Котельная ООО "ЦТС-Инвест"	000	0,58	0,58	0,58	0,58
4.1.364	Котельная ООО "СКИФ"	000	0,06	0,06	0,06	0,06
4.1.365	Котельная ЗАО "ММФ "Мосмебель"	000	2,72	2,72	2,72	2,72
4.1.366	Котельная ОАО "Завод ЖБИ-6"	000	16,83	16,83	16,83	16,83
4.1.367	Котельная АО "Спецтехмонтаж"	000	0,21	-	-	-
4.1.368	Котельная ООО "Нижегородский хлеб"	000	0,93	0,93	0,93	0,93
4.1.369	Котельная № 2 Завод по ремонту электроподвижного состава	000	4,08	4,08	4,08	4,08
4.1.370	Котельная ОАО "Московский завод "Кристалл"	000	12,30	12,30	12,30	12,30
4.1.371	Котельная ООО Фирма "Золотой снег"	000	0,46	0,46	0,46	0,46
4.1.372	Котельная ОАО "Технопарк Синтез"	000	32,14	32,14	32,14	32,14
4.1.373	Котельная ООО "Продовольственная база "ПОКОТОРГ"	000	0,24	0,24	0,24	0,24
4.1.374	Котельная ООО "Палмира электроникс"	000	2,07	1,02	1,02	1,02
4.1.375	Котельная ООО "ЖБИ -Траст"	000	2,46	2,46	2,46	2,46
4.1.376	Котельная № 1 ОАО "Москвич"	000	3,02	3,02	3,02	3,02
4.1.377	Котельная № 2 ОАО "Москвич"	000	2,95	2,95	2,95	2,95
4.1.378	Котельная ООО «УниверсалПрофит»	000	2,10	2,10	2,10	2,10
4.1.379	Котельная АО "НИЦ Строительство"	000	13,98	13,98	13,98	13,98
4.1.380	Котельная ООО "Завод деревоизделий"	000	1,29	1,29	1,29	1,29
4.1.381	Котельная ОАО "КБК "ПРОСТОР"	000	2,23	2,23	2,23	2,23
4.1.382	Котельная ООО МК "Ассамблея"	000	1,42	1,42	1,42	1,42
4.1.383	Котельная депо "Люблино"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.384	Котельная ФГУП "Московский эндокринный завод"	000	2,14	2,14	2,14	2,14
4.1.385	Котельная ТЦ "Драйв"	000	0,22	0,22	0,22	0,22
4.1.386	Котельная ГКУ ЦСА имени Е.П. Глинки	000	0,64	0,64	0,64	0,64
4.1.387	Котельная ООО "СЗ "Терминал"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.388	Котельная АО "Технополис "Москва" № 1	000	1,00	1,00	1,00	1,00
4.1.389	Котельная АО "Технополис "Москва" № 2	000	23,01	23,01	23,01	23,01
4.1.390	Котельная АО "Москабельмет"	000	0,54	0,54	0,54	0,54

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.391	Котельная АО "Завод Металлоизделий"	000	0,92	0,92	0,92	0,92
4.1.392	Котельная ООО "Знак-Холдинг"	000	3,23	3,23	3,23	3,23
4.1.393	Котельная АО "НПО "Микроген"	000	0,07	0,07	0,07	0,07
4.1.394	Котельная ООО "ЦРМЗ"	000	0,88	0,88	0,88	0,88
4.1.395	Котельная ООО "Альфаком"	000	3,87	3,87	3,87	3,87
4.1.396	Котельная ОАО "Царицынский молочный комбинат"	000	5,41	5,41	5,41	5,41
4.1.397	Котельная АО "Мосрыбкомбинат" Элистратов А.Б.	000	5,23	5,23	5,23	5,23
4.1.398	Котельная ЗАО "Горизонт"	000	3,37	3,37	3,37	3,37
4.1.399	Котельная ОАО "Москворечье"	000	2,63	2,63	2,63	2,63
4.1.400	Котельная ОАО "ДОК № 1"	000	2,11	2,11	2,11	2,11
4.1.401	Котельная ГКБ № 12	000	11,32	11,32	11,32	11,32
4.1.402	Котельная ООО "Прачечная 7"	000	6,65	6,65	6,65	6,65
4.1.403	Котельная ОАО "Фабрика производства платков"	000	1,30	1,30	1,30	1,30
4.1.404	Котельная ООО "Хант-Холдинг" (Территория 2)	000	2,29	2,29	2,29	2,29
4.1.405	Котельная ФГУП "ВНИИТС"	000	4,79	4,79	4,79	4,79
4.1.406	Котельная АО ПО "Даниловский строительный завод"	000	1,39	-	-	-
4.1.407	Котельная ЗАО "Молния"	000	0,43	0,43	0,43	0,43
4.1.408	Котельная ООО "Фаворит"	000	5,07	5,07	5,07	5,07
4.1.409	Котельная ОАО "Царицыно"	000	2,72	2,72	2,72	2,72
4.1.410	Котельная ОАО "САДКО"	000	2,78	2,78	2,78	2,78
4.1.411	Котельная АО "Московский радиозавод "ТЕМП"	000	3,73	3,73	3,73	3,73
4.1.412	Котельная ЗАО "Московский завод вакуумных электропечей "МЭВЗ"	000	5,16	5,16	5,16	5,16
4.1.413	Котельная ООО "Ваше авто"	000	2,70	2,70	2,70	2,70
4.1.414	Котельная АО "Московский завод полиметаллов"	000	10,33	10,33	10,33	10,33
4.1.415	Котельная АО "Экспостроймаш"	000	4,59	4,59	4,59	4,59
4.1.416	Котельная ОАО "Бренд"	000	0,81	0,81	0,81	0,81
4.1.417	Котельная ГНЦ РФ ФГУП "ЦНИИХМ"	000	12,86	12,86	12,86	12,86
4.1.418	Котельная ООО "Авеста Ф"	000	2,45	2,45	2,45	2,45
4.1.419	Котельная ЗАО "Экспо-Трейд"	000	4,57	4,57	4,57	4,57
4.1.420	Котельная ОАО "Производственно-экспериментальная фабрика "СОЮЗ"	000	3,31	3,31	3,31	3,31
4.1.421	Котельная АО "Новые Черемушки"	000	0,84	0,84	0,84	0,84
4.1.422	Котельная ЗАО БКК "Коломенское"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.423	Котельная Автокомбинат № 24	000	0,51	0,51	0,51	0,51
4.1.424	Котельная ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер"	000	7,81	7,81	7,81	7,81
4.1.425	Котельная ООО "Новость"	000	7,20	7,20	7,20	7,20
4.1.426	Котельная АО "Связьинжиниринг"	000	9,41	9,41	9,41	9,41
4.1.427	Котельная АО "БИКОМ"	000	9,21	9,21	9,21	9,21
4.1.428	Котельная АО "Русинком"	000	5,26	5,26	5,26	5,26
4.1.429	Котельная ФКУ УОДОП ФСИН России (МинЮст)	000	0,50	0,50	0,50	0,50
4.1.430	Котельная ООО "Дизайн центр"	000	1,54	1,54	1,54	1,54
4.1.431	Котельная Фабрика -Химчистка ООО "Золушка"	000	0,63	0,63	0,63	0,63
4.1.432	Котельная ООО "Компания Спецстройинвест"	000	0,54	0,54	0,54	0,54
4.1.433	Котельная ГУП "НПО "Мосгормаш"	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.434	Котельная ОАО "Мосгороптторг"	000	2,17	2,17	2,17	2,17
4.1.435	Котельная АО "Верхнекотельский завод" (Каширский двор - 2)	000	0,40	0,40	0,40	0,40
4.1.436	Котельная Мостоотряд № 4 ОАО "Мостотрест"	000	2,42	2,42	2,42	2,42
4.1.437	Котельная ООО "ЦТСК нефтяников"	000	0,24	0,24	0,24	0,24
4.1.438	Котельная ООО "Центр Эксплуатации"	000	0,85	0,85	0,85	0,85
4.1.439	Котельная ООО "ИМПУЛЬС"	000	0,22	0,22	0,22	0,22
4.1.440	Котельная АО "Загородное Плаза"	000	0,49	0,49	0,49	0,49
4.1.441	Котельная ООО "РЭДЭКС"	000	0,40	0,40	0,40	0,40
4.1.442	Котельная ФГБУ РОНЦ им. Н.Н. Блохина	000	6,29	6,29	6,29	6,29
4.1.443	Котельная АО "НИИВТ им.С.А.Векшинского"	000	12,05	12,05	12,05	12,05
4.1.444	Котельная ООО "Атлантика"	000	1,45	1,45	1,45	1,45
4.1.445	Котельная УСЦ "Труд"	000	3,12	3,12	3,12	3,12
4.1.446	Котельная Бизнес Центр РТС	000	1,41	1,41	1,41	1,41
4.1.447	Котельная БЦ PortPlaza	000	0,01	0,01	0,01	0,01
4.1.448	Котельная ТЦ "Каширская Плаза"	000	16,27	16,27	16,27	16,27
4.1.449	Котельная ОАО МТТЭС "Мострансэкспедиция"	000	2,09	-	-	-
4.1.450	Котельная ЖК "M-HOUSE"	000	3,52	3,52	3,52	3,52
4.1.451	Котельная ООО "МИК"	000	0,61	0,61	0,61	0,61
4.1.452	Котельная "Спецтехавтоцентр"	000	1,69	1,69	1,69	1,69
4.1.453	Котельная ООО "Фирма Блеск"	000	0,80	0,80	0,80	0,80
4.1.454	Котельная ООО "МАВИКС-М"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.455	Котельная Бизнес-центр "Карьер ул. 2А"	000	3,78	3,78	3,78	3,78

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.456	Котельная ОАО КБК "Черёмушки"	000	0,42	0,42	0,42	0,42
4.1.457	Котельная № 1 НИТУ "МИСиС"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.458	Котельная № 2 НИТУ "МИСиС"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.459	Котельная № 3 НИТУ "МИСиС"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.460	Котельная ООО "Фирма Белоснежка-Чайка"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.461	Котельная ЗАО "Европейские технологии и сервис"	000	9,99	9,99	9,99	9,99
4.1.462	Котельная ЗАО "Фармацентр Вилар"	000	2,24	2,24	2,24	2,24
4.1.463	Котельная ООО "Линда-3"	000	0,14	0,14	0,14	0,14
4.1.464	Котельная ФГУП "НПП "ТОРИЙ"	000	5,69	5,69	5,69	5,69
4.1.465	Котельная ПАО "Газпром" филиал УСЗ	000	1,27	1,27	1,27	1,27
4.1.466	Котельная АО "Совтрансавтоэкспедиция"	000	1,75	1,75	1,75	-
4.1.467	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	0,45	-	-	-
4.1.468	Котельная ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	000	6,23	3,60	3,60	3,60
4.1.469	Котельная № 1 Московская Патриархия	000	0,51	0,51	0,51	0,51
4.1.470	Котельная № 2 Московская Патриархия	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.471	Котельная ЗАО "Хлебозавод № 22"	000	3,70	3,70	3,70	3,70
4.1.472	Котельная АО "МТЗ "Рубин"	000	18,65	18,65	-	-
4.1.473	Котельная № 1 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	0,60	0,60	0,60	0,60
4.1.474	Котельная № 2 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	0,88	0,88	0,88	0,88
4.1.475	Котельная № 3 ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	000	0,60	0,60	0,60	0,60
4.1.476	Котельная АО "Лазер Сервис"	000	1,18	1,18	1,18	1,18
4.1.477	Котельная ОАО "Бригантина"	000	11,12	11,12	11,12	11,12
4.1.478	Котельная № 1 ТСЖ "ЛУЧ"	000	1,49	1,49	1,49	1,49
4.1.479	Котельная ОАО Завод "Мосэлектрощит"	000	11,26	11,26	11,26	11,26
4.1.480	Котельная ОАО "ВИЛС"	000	46,74	46,74	46,74	46,74
4.1.481	Котельная ООО "Сетунь-92"	000	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.482	Котельная ООО "Торнадо"	000	1,13	1,13	1,13	1,13
4.1.483	Котельная ОАО "Строительная Механизация № 6"	000	7,90	7,90	7,90	7,90
4.1.484	Котельная ФГБНУ "НЦ ССХ им. А.Н. Бакулева"	000	4,49	4,49	4,49	4,49
4.1.485	Котельная "ДУЕБАГ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД"	000	5,22	5,22	5,22	5,22
4.1.486	Котельная ООО "МПЗ КАМПОМОС"	000	2,91	2,91	2,91	2,91
4.1.487	Котельная ОАО "ММВЗ"	000	7,90	7,90	7,90	7,90
4.1.488	Котельная АО "Мосгорбумторг"	000	7,42	7,42	7,42	7,42
4.1.489	Котельная ООО "Сервис-Блеск"	000	1,09	1,09	1,09	1,09
4.1.490	Котельная ООО "Конвент-Плюс"	000	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.491	Котельная ООО "Серебряная миля"	000	0,10	0,10	0,10	0,10
4.1.492	Котельная "Объединение жильцов на Кастанаевской"	000	0,34	0,34	0,34	0,34
4.1.493	Котельная № 2 ТСЖ "ЛУЧ"	000	1,86	1,86	1,86	1,86
4.1.494	Котельная САО "ВСК"	000	1,10	1,10	1,10	1,10
4.1.495	Котельная № 1 ООО "ФСК "Теско"	000	0,63	0,63	0,63	0,63
4.1.496	Котельная № 2 ООО "ФСК "Теско"	000	0,42	0,42	0,42	0,42
4.1.497	Котельная № 3 ООО "ФСК "Теско"	000	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.498	Котельная ООО "Империал 2000"	000	0,72	0,72	0,72	0,72
4.1.499	Котельная ООО "Матвеевское М"	000	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.500	Котельная ГУП ДЭЗ района "Фили –Давыдково"	000	0,12	0,12	0,12	0,12
4.1.501	Котельная ООО "Металлист-Центр"	000	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.502	Котельная ООО СП "Консорциум"	000	1,47	1,47	0,32	0,32
4.1.503	Котельная ТРЦ "Европарк"	000	7,28	7,28	7,28	7,28
4.1.504	Котельная ЗАО "Русское Бистро"	000	1,42	1,42	1,42	1,42
4.1.505	Котельная ТСЖ ВСК "Рублевское шоссе, 11"	000	0,08	0,08	0,08	0,08
4.1.506	Котельная КП ОУСЦ "Крылатское"	000	5,12	5,12	5,12	5,12
4.1.507	Котельная № 1 Центральная базовая таможня	000	4,98	4,98	4,98	4,98
4.1.508	Котельная № 2 Центральная базовая таможня	000	6,84	6,84	6,84	6,84
4.1.509	Котельная ГУП "Ритуал"	000	0,94	0,94	0,94	0,94
4.1.510	Котельная ООО "Фирма "ЛАМА"	000	1,54	1,54	1,54	1,54
4.1.511	Котельная ООО "УК "Бородино"	000	3,00	3,00	3,00	3,00
4.1.512	Котельная ЗАО "Кунцевское"	000	1,73	1,73	1,73	1,73
4.1.513	Котельная ЦКС Сколково	000	0,33	0,33	0,33	0,33
4.1.514	Котельная "КОКА-КОЛА"	000	0,59	0,59	0,59	0,59
4.1.515	Котельная АО "Логистический центр Кунцево"	000	10,92	10,57	10,57	10,57
4.1.516	Котельная ООО "Мкапитал"	000	3,79	3,79	3,79	3,79
4.1.517	Котельная ООО "СП Бизнес кар"	000	0,69	0,69	0,69	0,69
4.1.518	Котельная АО "Рти-Каучук"	000	3,46	3,46	3,46	3,46
4.1.519	Котельная Ледовый дворец "Крылатское"	000	1,88	1,88	1,88	1,88
4.1.520	Котельная ЗАО "Торговый Дом "Кунцево"	000	2,66	2,66	2,66	2,66
4.1.521	Котельная ЖК "Огни-1" к.1	000	0,95	0,95	0,95	0,95

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.522	Котельная ЖК "Огни-1" к.2	000	0,95	0,95	0,95	0,95
4.1.523	АИТ ЖК "Событие-1" к.1	000	1,65	1,65	1,65	1,65
4.1.524	АИТ ЖК "Событие-1" к.2	000	1,34	1,34	1,34	1,34
4.1.525	АИТ ЖК "Событие-1" к.3	000	0,88	0,88	0,88	0,88
4.1.526	Котельная ЖК "Огни-2" к.1	000	0,88	0,88	0,88	0,88
4.1.527	Котельная ЖК "Огни-2" к.2	000	1,39	1,39	1,39	1,39
4.1.528	АИТ ЖК "Река"-1	000	0,23	0,23	0,23	2,37
4.1.529	Котельная "Комбинат "Западный"	000	2,25	2,25	2,25	2,25
4.1.530	Котельная ЖК "Стеллар Сити"	000	3,27	0,23	0,23	0,23
4.1.531	Котельная МПБК "ОЧАКОВО"	000	42,38	42,38	42,38	42,38
4.1.532	Котельная АО "Фабрика-прачечная № 19"	000	8,65	8,65	8,65	8,65
4.1.533	Котельная ЗАО "Ингеокомпром"	000	9,86	-	-	-
4.1.534	Котельная АО "Технолог"	000	1,42	1,42	1,42	1,42
4.1.535	Котельная АО ММП им. В.В. Чернышова	000	128,02	128,02	128,02	128,02
4.1.536	Котельная Инфекционная клиническая больница № 1 ООО "Энергомед-М"	000	1,73	1,73	1,73	1,73
4.1.537	Котельная НУЗ "Центральная клиническая больница № 1"	000	2,06	2,06	2,06	2,06
4.1.538	Котельная ДОСААФ России	000	1,98	1,98	1,98	1,98
4.1.539	Котельная АО "Гос МКБ "Вымпел" им. И.И. Торопова	000	23,48	23,48	23,48	23,48
4.1.540	Котельная ФГУП ГосНИИ биологического приборостроения	000	2,13	2,13	2,13	2,13
4.1.541	Котельная ФГУ Центральная клиническая больница гражданской авиации	000	13,31	13,31	13,31	13,31
4.1.542	Котельная РХТУ им. Менделеева	000	0,69	0,69	0,69	0,69
4.1.543	Котельная ФГУП НИИ НМ им. А.А. Бочвара	000	26,80	26,80	26,80	26,80
4.1.544	Котельная ООО "Диана"	000	0,69	0,69	0,69	0,69
4.1.545	Котельная ФГУП "34 Промышленный Комбинат 7ПСУ МО РФ"	000	0,73	0,73	0,73	0,73
4.1.546	Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"	000	2,99	2,99	-	-
4.1.547	Котельная ТСЖ "Инициатива"	000	0,84	0,84	0,84	0,84
4.1.548	Котельная ЦКВГ ФСБ России Центральный клинический военный госпиталь	000	0,67	0,67	0,67	0,67
4.1.549	Котельная ООО "Меркурий+"	000	4,26	4,26	4,26	4,26
4.1.550	Котельная ФГБУ "НИИЭМ им. Н.Ф. Гамалеи" Минздравсоцразвития России	000	11,65	11,65	11,65	11,65
4.1.551	Котельная АИТ № 79	000	0,53	0,53	0,53	0,53
4.1.552	Котельная АИТ № 80	000	0,76	0,76	0,76	0,76
4.1.553	Котельная ООО "НАСА"	000	0,17	0,17	0,17	0,17
4.1.554	Котельная ЗАО "Эстейт Сервис дирекция Куркино СЗАО"	000	1,49	1,49	1,49	1,49
4.1.555	Котельная ООО "ДЭЗИС"	000	0,21	0,21	0,21	0,21
4.1.556	Котельная Посольство США в РФ	000	0,73	0,73	0,73	0,73
4.1.557	Котельная ГКУ Соцэнерго	000	1,32	1,32	1,32	1,32
4.1.558	Котельная д/о "Рублево" ХОЗУ МПС РФ	000	13,28	13,28	13,28	13,28
4.1.559	Котельная ООО "Дымовское колбасное производство"	000	1,86	1,86	1,86	1,86
4.1.560	Котельная ОАО "Зинвест"	000	3,21	3,21	3,21	3,21
4.1.561	Котельная ОАО "Хлебозавод № 28"	000	1,68	1,68	1,68	1,68
4.1.562	Котельная ООО ПО "Санвентика"	000	2,08	2,08	2,08	2,08
4.1.563	Котельная АО "Сервис-Быт"	000	5,44	5,44	5,44	5,44
4.1.564	Котельная ООО "Магистраль"	000	2,86	2,86	2,86	2,86
4.1.565	Котельная ОАО "Фабрика химчистки и крашения одежды" №1 им. Котовского"	000	0,13	0,13	0,13	0,13
4.1.566	АИТ Ансамбля Измайловского Кремля	000	0,62	0,62	0,62	0,62
4.1.567	Котельная ТРК "Косино парк"	000	1,51	1,51	1,51	1,51
4.1.568	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	000	10,28	-	-	-
4.1.569	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	000	1,10	-	-	-
4.1.570	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	000	7,12	-	-	-
4.1.571	Котельная вагоно-ремонтного депо "Люблино"	000	0,49	0,49	0,49	0,49
4.1.572	Котельная ООО "Гончар"	000	2,84	2,84	2,84	2,84
4.1.573	Котельная "ГЕЛИЙМАШ"	000	1,45	1,45	-	-
4.1.574	Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"	000	1,20	1,20	-	-
4.1.575	АИТ Комплекса по производству продуктов питания из мяса	000	2,77	2,77	2,77	2,77
4.1.576	Котельная БП "Румянцево"	000	8,0	8,0	8,0	8,0
4.1.577	Котельная КОО "АНТЕМОНА ЛИМИТЕД"	000	6,4	6,4	6,4	6,4
4.1.578	Котельная ООО Компания "Содружество"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.579	Котельная офисный парк "Комсити" (3 котельных)	000	9,1	3,6	3,6	3,6
4.1.580	Котельная Молжаниновка	000	11,25	16,84	26,44	25,85

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.1.581	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	000	1,07	-	-	-
4.1.582	Котельная «Руднево-5» ИК-7	000	5,92	5,92	5,92	5,92
4.1.583	АИТ ЖК "Событие-2"	000	1,44	0,98	0,98	0,98
4.1.584	АИТ ЖК "Событие-3"	000	0,72	0,72	0,72	0,72
4.1.585	АИТ ЖК "Река-2"	000	1,11	1,11	1,11	1,11
4.1.586	Котельная АО "ВКО Алмаз-Антей"	000	12,16	12,16	12,16	12,16
4.1.587	Котельная "БФТ-Диана"	000	0,78	0,78	0,78	0,78
4.1.588	Котельная ТЦ "Мармелад"	000	1,32	1,32	1,32	1,32
4.1.589	АИТ Алабушево	000	1,87	1,87	1,87	1,87
4.1.590	Котельная БЦ "Диагональ ХАУС"	000	1,62	1,62	1,62	1,62
4.1.591	АИТ ХК Сталкер АНО	000	1,73	1,73	1,73	1,73
4.1.592	Котельная "Социум-Спас"	000	1,56	1,56	1,56	1,56
4.1.593	Котельная "Эксподизайн"	000	10,75	10,75	10,75	10,75
4.1.594	Котельная ТЦ "Гульден"	000	5,50	5,50	5,50	5,50
4.1.595	Котельная Локомотивное депо Москва-3	000	1,79	1,79	1,79	1,79
4.1.596	Котельная БЦ "Гончарная 21"	000	1,08	1,08	1,08	1,08
4.1.597	Котельная БЦ "Бригантниа-Холл"	000	1,67	1,67	1,67	1,67
4.1.598	Котельная БЦ "Озерковская набережная 30"	000	1,79	1,79	1,79	1,79
4.1.599	Котельная СК "Авангард"	000	6,83	6,83	6,83	6,83
4.1.600	Котельная БЦ "Измайловский вал 20"	000	1,69	1,69	1,69	1,69
4.1.601	Котельная БП "Соколиный дворик"	000	6,73	6,73	6,73	6,73
4.1.602	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	000	-	8,58	8,58	8,58
4.1.603	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	000	0,53	-	-	-
4.1.604	Котельная Общежития РосНОУ	000	1,20	1,20	1,20	1,20
4.2	Всего на территории ТиНАО		607,8	519,6	521,2	521,2
4.2.1	Энергоцентр АПК "Московский"	000	14,0	36,5	38,5	38,5
4.2.2	Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	000	22,2	22,2	22,2	22,2
4.2.3	Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	000	7,7	7,7	7,7	7,7
4.2.4	Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	000	5,0	5,0	5,0	5,0
4.2.5	Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.6	Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	000	6,4	6,4	6,4	6,4
4.2.7	Энергоцентр РЦ "Бутово"	000	8,5	8,5	8,5	8,5
4.2.8	Энергоцентр "Русский рыбный мир"	000	0,16	0,16	0,16	0,16
4.2.9	Котельная АО "ЩЛЗ"	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.2.10	Котельная ООО "Ол-Бизнес"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.11	Котельная ООО "Производственная компания Старт 99"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.12	Котельная ООО "Терминал"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.13	Котельная ООО "Инфорком-Монолит"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.14	Котельная ООО "НОРД ПЛЮС"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.15	Котельная ООО "Юнитек"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.16	Котельная АО "Щербинский завод ЭПО" (2 котельные)	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.17	Котельная ЗАО "Гема-Инвест"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.2.18	Котельная ООО НТЦ "Бакор"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.19	Котельная ООО "Андреана +"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.20	Котельная ООО "ИАН "Старт-Эстэйт"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.21	Котельная АО "РХИ Подольские огнеупоры"	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.22	Котельная БЦ Strotskis	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.2.23	Котельная ГУП "Мосзеленхоз" (Ульяновский СДС)	000	17,9	17,9	17,9	17,9
4.2.24	Котельная № 1 (д. Картмазово)	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.25	Котельная № 2 (д. Картмазово)	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.26	Котельная ТСК "Планета" (д. Саларьево)	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.2.27	Котельная ООО "Сетунь Олимп" (д. Картмазово)	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.28	Котельная "Внуково аутлет"	000	4,3	4,3	4,3	4,3
4.2.29	Котельная ООО "Единая Европа-Инвест"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.2.30	Котельная ООО "ДДТ "Логистик"	000	1,8	0,8	0,8	0,8
4.2.31	Котельная "Внуково премиум аутлет"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.32	Котельная Моллинвест	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.33	Котельная Детский санаторий № 39	000	1,4	-	-	-
4.2.34	Котельная ЗАО "МНПКЦМДЛ"	000	15,9	15,9	15,9	15,9
4.2.35	Котельная п. Санаторий № 14	000	1,2	-	-	-
4.2.36	Котельная Дом писателей Переделкино	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.37	Котельная "Школа № 1788"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.38	Котельная ООО "ТПК Профит"	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.39	Котельная ООО "Микотранс"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.40	Крышная котельная д.№20-А п.Коммунарка	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.41	Крышная котельная д.№20 п.Коммунарка	000	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.42	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.3	000	1,5	1,5	1,5	1,5

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.2.43	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.1	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.44	Крышная котельная п.Коммунарка ул.Бачуринская д.22 к.2	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.45	Котельная "ПСБ Коммунарка"	068	7,3	7,3	7,3	7,3
4.2.46	Котельная д. Летово	000	3,2	-	-	-
4.2.47	Котельная № 1 ООО "Пламя"	000	15,7	15,7	15,7	15,7
4.2.48	Котельная Индустриальный парк "Индиго"	000	1,4	1,2	1,2	1,2
4.2.49	Котельная № 1 АО "УСК МОСТ"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.50	Котельная № 2 АО "УСК МОСТ"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.51	Котельная ООО "Газпром трансгаз Москва" Зимёнки	000	3,6	3,6	3,6	3,6
4.2.52	Котельная ООО "Каравелла"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.53	Котельная ООО "Инфопроект"	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.54	Котельная ООО "Елисеев и КО"	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.2.55	Котельная АО "Альбатрос"	000	2,5	2,5	2,5	2,5
4.2.56	Котельная ООО "Теннис+Спорт"	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.57	Котельная ООО "УК ТЕХНОСЕРВИС"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.58	Котельная ФГУ "ДЭП-22"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.59	Котельная ООО "Ветер перемен"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.2.60	Котельная № 2 ООО "Пламя"	000	20,7	20,7	20,7	20,7
4.2.61	Котельная № 1 Бизнес-парк "К-2"	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.62	Котельная № 2 Бизнес-парк "К-2"	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.63	Котельная ОТК ООО "Дельта-Рессурс"	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.2.64	Котельная БЦ "Высота"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.65	Котельная ТРЦ "Мега" Теплый Стан	000	4,6	4,6	4,6	4,6
4.2.66	Котельная ИКЕА Теплый Стан	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.67	Котельная Гипермаркет ОБИ	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.68	Котельная Гипермаркет АШАН Коммунарка	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.69	Котельная ОАНО «Школа «Летово»	000	3,9	2,8	2,8	2,8
4.2.70	Котельная ЖК "Южное Бунино"	000	22,6	-	-	-
4.2.71	АИТ ЖК Дубровка, 9	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.2.72	АИТ ЖК Дубровка, 3, к.1	000	2,7	2,7	2,7	2,7
4.2.73	Котельная БЦ "Цитадель"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.74	АИТ "ОСК ИП Дегай"	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.75	Котельная ООО"Логистика 21 Век"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.76	Котельная ЖК "Аквилон Парк"	000	1,9	1,9	1,9	1,9
4.2.77	Котельная ООО "Мосрентген"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.78	Котельная ООО "Динго"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.79	Котельная ООО "Ресурсинвест"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.2.80	Котельная ООО "СтройТранс"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.81	Котельная ООО "Компания ССА"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.82	Котельная ООО "ПП Автострой"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.83	Котельная АДиУЦ "Дудкино"	000	3,5	3,5	3,5	3,5
4.2.84	Котельная ООО "СТЕК"	000	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.85	Котельная № 2 ООО "Мосрентген"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.86	Котельная ФКУ "Дом-интернат"	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2.87	Котельная ООО "Оникс-S"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.88	Котельная ЖК "Марьино Град"	000	5,5	-	-	-
4.2.89	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	000	15,9	-	-	-
4.2.90	Котельная ООО "ТехПроект-Инвест"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.91	Котельная ОАО "ФПГ Росавиаконсорциум"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.92	Котельная ФГАУ "ОК"Десна"	000	4,1	4,1	4,1	4,1
4.2.93	Котельная ТЦ "Подсолнух"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.94	Котельная ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"	000	0,8	0,8	0,4	0,4
4.2.95	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	000	3,5	-	-	-
4.2.96	Котельная ПКУН "Ватутинки"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.97	Котельная ФК ЦСКА Ватутинки	000	3,9	3,9	3,9	3,9
4.2.98	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	000	3,2	-	-	-
4.2.99	Котельная ЖК «Рашен Дизайн Дистрикт»	000	5,6	5,6	5,6	5,6
4.2.100	Котельная АО "ПМК-15"	000	10,2	10,2	10,2	10,2
4.2.101	Котельная Аптечные склады	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.102	Котельная п. Ерино	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.103	Котельная ООО "Агентство по недвижимости и жилищному строительству"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.104	Котельная ООО "Синтекс-С"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.105	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (профилакторий)	000	1,3	1,3	1,3	1,3
4.2.106	Котельная ООО "Рамзес Строй"	000	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.2.107	Котельная ООО Авиапредприятие "Газпром авиа" (аэропорт)	000	8,2	8,2	8,2	8,2
4.2.108	Котельная ООО "Феникс"	000	7,5	7,5	7,5	7,5
4.2.109	Котельная ООО "Ред-Крекшино"	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.2.110	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 1	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.111	Котельная ООО "РОСТ-Е" № 2	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.112	Котельная ООО "Стройкомплект"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.113	Котельная ЗАО "ТОЭК"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.114	Котельная ООО "Бушель" (производственное здание)	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.115	Котельная ООО "Бушель" (складские помещения)	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.116	Котельная № 1 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.117	Котельная № 2 ООО "Транспортно-Логистическая компания Крекшино"	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.2.118	Котельная ООО "Феникс-К"	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.119	Котельная ГРПБ	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.120	Котельная ООО "Хонда Мотор РУС"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.121	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.2	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.122	АИТ ЖК "Медовая Долина", 3 к.1	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.123	АИТ ЖК "Медовая Долина", 4	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.124	Котельная ООО "РОЛЬФ Ясенево"	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.2.125	Котельная ООО "ВИД-инвест"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.126	Котельная ООО "ЦЕНТР РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА"	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.127	Котельная ООО "Лента"	000	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.128	Котельная ООО "Леруа Мерлен Восток"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.129	Котельная ГКУ "УКРиС"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.130	Котельная РосАрхив УЦ ВШЭ	000	3,4	3,4	3,4	3,4
4.2.131	Котельная ФГУП "НПЦАП" База отдыха "Салют"	000	3,3	3,3	3,3	3,3
4.2.132	Котельная № 1 ГУП "РЭМ"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.2.133	Котельная № 2 ГУП "РЭМ"	000	11,0	11,0	11,0	11,0
4.2.134	Котельная ООО "ЭНЕРГОТЕХКОМПЛЕКТ"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.135	Котельная МКЦИБ "Вороновское"	000	8,0	8,0	8,0	8,0
4.2.136	Котельная "Дом-интернат"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.137	Котельная № 209 ВДО "Пахра"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.138	Котельная № 211 ВДО "Пахра"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.139	Котельная № 212 ВДО "Пахра"	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.140	Котельная № 213 ВДО "Пахра"	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.141	Котельная № 214 ВДО "Пахра"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.142	Котельная № 215 ВДО "Пахра"	000	2,0	2,0	2,0	2,0
4.2.143	Котельная ДОЛ "Солнечный"	000	3,8	3,8	3,8	3,8
4.2.144	Котельная ООО "Юлия"	000	2,1	2,1	2,1	2,1
4.2.145	Котельная ООО "Сатурн"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.146	Котельная ООО "Комплекс Красная Пахра"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.147	Котельная АО "Эффект Эко"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.148	Котельная ООО "Домотека"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.149	Котельная ООО "Славяне-21"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.150	Котельная АО РМЗ "КРАСНОПАХОРСКИЙ"	000	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.151	Котельная ООО "Сердикс"	000	3,3	3,3	3,3	3,3
4.2.152	Котельная вблизи д. Варварино	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2.153	Котельная ПАО Машиностроительный завод"ЗиО-Подольск"	000	2,2	-	-	-
4.2.154	Котельная ООО"Мостоотряд-47, Подмосковье"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.155	Котельная ООО "Симрайз Рогово"	000	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.156	Котельная "Кленово-Чагодаево"	000	19,6	19,6	19,6	19,6
4.2.157	Котельная АО Моспромстрой филиал фирма " Уют"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.158	Котельная ООО "Деловой Дом"	000	3,1	3,1	3,1	3,1
4.2.159	Котельная Пансионата "Пахра"	000	6,5	6,5	6,5	6,5
4.2.160	Котельная АО "ПК Подольский"	000	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2.161	Котельная ООО "Пахра-Сити"	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.162	Котельная ГБУЗ МО "Психиатрическая больница № 17"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.163	Котельная НП "Инновационное сообщество М-ЭКСПО" - ФОК	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.164	Котельная ООО "ЭкоМассивХауз"	000	1,4	1,4	1,4	1,4
4.2.165	Котельная № 1 ст. Бекасово-Сортировочная	000	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2.166	Котельная № 2 ст. Бекасово-Сортировочная	000	3,6	2,2	2,2	2,2
4.2.167	Котельная № 3 ст. Бекасово-Сортировочная	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.168	Котельная ЗАО "Хладокомбинат Губцево"	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.169	Котельная ООО "ВЕКА Рус"	000	5,7	5,7	5,7	5,7
4.2.170	Котельная ООО "Гросстек"	000	0,5	0,5	0,5	0,5

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
4.2.171	Котельная Гостиница "Империал"	000	8,8	8,8	8,8	8,8
4.2.172	Котельная ООО "Сфериус"	000	2,0	2,0	2,0	2,0
4.2.173	Котельная ООО "Кузнецовский комбинат"	000	7,3	7,3	7,3	7,3
4.2.174	Котельная ООО "Руднево"	000	3,8	3,8	3,8	3,8
4.2.175	Котельная ЗАО "Тропарево"	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.176	Котельная ООО "Меридиан"	000	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.177	Котельная ООО "Витро Вилладж"	000	5,4	5,4	5,4	5,4
4.2.178	АИТ Ветпром	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.179	АИТ ТД Холод	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.180	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.2	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.181	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.3	000	1,5	1,5	1,5	1,5
4.2.182	Котельная ул. Липовый парк д.10, к.4	000	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.183	Котельная "Гиперглобус"	000	3,2	3,2	3,2	3,2
4.2.184	АИТ ИЭК- ИНВЕСТ Склад.комплекс (уч.7)	000	4,8	4,8	4,8	4,8
4.2.185	АИТ ЖК "Медовая Долина",.2	000	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.186	АИТ ЖК "Медовая Долина" 1 к.2	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.187	АИТ Автобусного парка Юго-западный "Мосгортранс"	000	2,9	2,9	2,9	2,9
4.2.188	Котельная АО "Троицкая камвольная фабрика"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.189	Котельная ООО "АСАТ-99" (офисно-складской комплекс)	000	1,27	1,27	1,27	1,27
4.2.190	Котельная В/ч 28178	000	0,33	0,33	0,33	0,33
4.2.191	Котельная № 1 ОАО "ВАРЗ-400"	000	21,23	21,23	21,23	21,23
4.2.192	Котельная № 2 ОАО "ВАРЗ-400"	000	1,96	1,96	1,96	1,96
4.2.193	Котельная ЗАО "Гагаринское"	000	0,14	0,14	0,14	0,14
4.2.194	Котельная ЗАО "Спортивный комплекс "Внуково"	000	0,28	0,28	0,28	0,28
4.2.195	Котельная ПСО № 320 (Кленово)	000	0,40	-	-	-
4.2.196	Котельная МФК "Тропарево Парк"	000	6,9	-	-	-
4.2.197	Котельная ЖК "Лесная сказка"	000	1,9	-	-	-
4.2.198	Котельная ЖК "Новое Внуково"	000	12,6	-	-	-
4.2.199	Котельная ЭЖМ "Яковлево"	000	4,9	1,7	1,7	1,7
4.2.200	Котельная Складского комплекса "ГАРАНТ"	000	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.201	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	000	0,4	-	-	-
4.2.202	Котельная Отель-бутик "Богородское"	000	4,1	4,1	4,1	4,1
4.2.203	Котельная ООО "Проект-Девелопмент"	000	8,3	8,3	8,3	8,3
4.2.204	Котельная ООО "Внуково логистик"	000	5,3	1,1	1,1	1,1
4.2.205	Котельная "ОПХ Толстопальцево"	000	32,0	30,6	30,6	30,6
4.2.206	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	000	0,8	-	-	-
4.2.207	Котельная АО "ГГР"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.2.208	Котельная ООО "Технофарм"	000	1,8	1,8	1,8	1,8
4.2.209	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	000	0,2	-	-	-
4.2.210	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	000	0,6	-	-	-
4.2.211	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.4	000	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.212	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.5	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.213	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.6	000	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.214	АИТ ЖК "Эдельвейс" к.3	000	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.215	АИТ ООО "Ахун"	000	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.216	АИТ детский сад ЖК "Борисоглебское"	000	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.217	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	000	14,9	-	-	-
4.2.218	Котельная ПСО № 315 (Щапово)	000	0,3	-	-	-
5	Новые источники		0,0	890,4	742,5	778,7
5.1	Новые источники комбинированной выработки		0,0	288,1	174,3	143,3
5.1.1	Новый блок на ТЭЦ-25	-	-	207,4	103,3	66,9
5.1.2	Новый блок на ТЭЦ-26	-	-	80,7	71,0	76,4
5.2	Новые котельные		0,0	602,3	568,1	635,4
5.2.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО		0,0	263,6	168,7	166,8
5.2.1.1	Новая котельная "Рублево-Архангельское"	-	-	26,2	6,7	6,7
5.2.1.2	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	-	-	77,0	36,4	36,4
5.2.1.3	Новая котельная Новоподрезково	-	-	17,2	5,6	5,6
5.2.1.4	Новая котельная "Сколково" № 1 (резерв)	-	-	68,5	68,5	68,5
5.2.1.5	Новая котельная "Сколково" № 2 (резерв)	-	-	-	2,5	2,5
5.2.1.6	Новая котельная ИП "Руднево"	-	-	5,6	5,6	5,6
5.2.1.7	Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"	-	-	0,9	0,9	0,9
5.2.1.8	Новая котельная МФК "Олимпийский"	-	-	33,0	33,0	33,0
5.2.1.9	Новая котельная "Некрасовка-2"	000	-	35,3	9,6	7,7
5.2.2	Всего на территории ТиНАО		0,0	338,7	399,4	468,7
5.2.2.1	Новая котельная вблизи Калужского ш.	-	-	1,3	6,2	10,5
5.2.2.2	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	-	-	-	1,8	1,8
5.2.2.3	Новая котельная вблизи дер. Шахово	-	-	-	1,64	9,05
5.2.2.4	Новая котельная вблизи п. Первомайское	-	-	-	-	3,5

№ п/п	Наименование	№ зоны ЕТО	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч			
			на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
5.2.2.5	Новая котельная вблизи д. Десна	-	-	16,2	2,6	2,6
5.2.2.6	Новая котельная вблизи д. Пыхчево	-	-	-	42,2	42,2
5.2.2.7	Новая котельная вблизи д. Кувекино	-	-	-	-	10,3
5.2.2.8	Новая КТС "ЖК "Деснаречье"	-	-	33,2	32,3	32,3
5.2.2.9	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	-	-	3,0	3,0	10,0
5.2.2.10	Новая котельная вблизи д. Летово	-	-	67,9	57,0	57,0
5.2.2.11	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	-	-	4,1	4,1	4,1
5.2.2.12	Новая котельная вблизи д. Конюшково	-	-	-	4,0	4,0
5.2.2.13	Новая котельная п. Мамыри	-	-	-	15,0	7,4
5.2.2.14	Новая котельная мкр. В	-	-	-	-	1,8
5.2.2.15	Новая котельная п. Шишкин лес	-	-	8,5	6,4	6,5
5.2.2.16	Новая котельная "Малинки"	-	-	-	15,9	17,4
5.2.2.17	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	-	-	-	-	0,2
5.2.2.18	Новая котельная вблизи д. Русино	-	-	-	5,4	6,3
5.2.2.19	Новая котельная вблизи п. Спортбаза	-	-	7,7	5,6	4,6
5.2.2.20	Новая котельная "Славянский Мир"	-	-	-	3,2	1,7
5.2.2.21	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	-	-	-	-	1,7
5.2.2.22	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	-	-	11,4	8,6	6,4
5.2.2.23	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	-	-	-	-	11,4
5.2.2.24	Новая котельная с. Ознобишино	-	-	17,9	14,6	14,6
5.2.2.25	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	-	-	30,6	12,2	23,6
5.2.2.26	Новая КТС "Постниково"	-	-	8,2	8,9	8,9
5.2.2.27	Новая котельная вблизи д. Крекшино	-	-	-	-	3,5
5.2.2.28	Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"	-	-	16,8	6,6	6,6
5.2.2.29	Новая котельная вблизи д. Елизарово	-	-	-	-	2,0
5.2.2.30	Новая котельная вблизи д. Хатминки	-	-	-	-	14,4
5.2.2.31	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	-	-	4,8	2,3	2,3
5.2.2.32	Новая котельная "Макарово"	-	-	44,1	57,9	57,9
5.2.2.33	Новая КТС "Столбово"	-	-	17,1	17,1	17,1
5.2.2.34	Новая котельная ЖК "Новое Летово"	-	-	6,4	6,5	5,0
5.2.2.35	Новая котельная вблизи д. Городище	-	-	-	9,1	9,1
5.2.2.36	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	-	-	13,0	4,9	4,9
5.2.2.37	Новая котельная вблизи д. Черепово	-	-	22,9	34,4	34,4
5.2.2.38	Новая котельная вблизи х. Малинки	-	-	-	-	0,8
5.2.2.39	Новая котельная вблизи д. Софьино	-	-	3,6	3,6	2,0
5.2.2.40	Новая котельная вблизи с. Былово	-	-	-	-	2,2
5.2.2.41	Новая котельная вблизи д. Бабенки	-	-	-	6,5	6,5
6	Новые АИТ (63), всего, в том числе		0,0	55,2	103,6	119,3
6.1	Всего на территории г. Москвы без ТиНАО (9 АИТ)		-	8,7	8,9	9,5
6.2	Всего на территории ТиНАО (54 АИТ)		-	46,5	94,7	109,8

4.2.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

На основании проведенного анализа суммарная расчетная тепловая нагрузка потребителей г. Москвы и ближайших районов Московской области по состоянию на 01.01.2024 составила 37 437,6 Гкал/ч, в том числе:

- в паре – 979,8 т/ч (648,3 Гкал/ч) – 1,7 % от общей нагрузки;

- в горячей воде – 36 789,3 Гкал/ч – 98,3 % от общей нагрузки.

Суммарный прирост тепловых нагрузок потребителей г. Москвы и ближайших районов Московской области на период 2024-2034 гг. в горячей воде составит 11 103,8 Гкал/ч (в горячей воде), увеличение тепловых нагрузок в паре в период 2024-2034 гг. в соответствии с имеющимися исходными данными не планируется. Уменьшение тепловой нагрузки в паре – 35,4 Гкал/ч характеризуется ликвидацией производства и

закрытием котельных производственных предприятий, а также сносом жилых домов по программе реновации, использующих пароводяное теплоснабжение.

Таким образом, на перспективу до 2035 г. тепловая нагрузка потребителей Москвы и ближайших районов Московской области оценивается в 48 5187,2 Гкал/ч, в том числе:

- в паре – 944,4 т/ч (625,1) Гкал/ч) или 1,3 % от общей нагрузки;

- в горячей воде – 47 893,1 Гкал/ч или 98,7 % от общей нагрузки.

В результате предусмотренных в Актуализации схемы решений по развитию источников тепловой энергии и перераспределения тепловых нагрузок суммарный резерв тепловой мощности в целом по городу на расчетный 2034 год составляет 11,7 тыс. Гкал/ч, в том числе:

- ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» - 1,42 тыс. Гкал/ч;
- котельные ПАО «Мосэнерго» - 2,45 тыс. Гкал/ч;
- котельные ПАО «МОЭК» – 1,48 тыс. Гкал/ч;
- котельные ООО «ТСК Мосэнерго» на территории г. Москвы источники тепловой энергии отсутствуют;
- источники других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения – 1,75 тыс. Гкал/ч;
- источники других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения – 3,24 тыс. Гкал/ч;
- новые источники тепловой энергии с учетом ИИТ – 1,37 тыс. Гкал/ч.

4.3 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города Москвы или городских округов (поселений) и города Москвы, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города Москвы

Кроме тепловых нагрузок г. Москвы в работе учитывались подключенные к источникам тепловой энергии города (включая ТЭЦ-22, ТЭЦ-27 ПАО «Мосэнерго», находящиеся на территории Московской области) тепловые нагрузки потребителей прилегающих районов Московской области в горячей воде – 1 045,7 Гкал/ч, что составляет 2,8 % от суммарной тепловой нагрузки потребителей, подключенных к источникам теплоснабжения города.

На перспективу до 2035 г. суммарная тепловая нагрузка потребителей Московской области в горячей воде вырастет на 401,6 Гкал/ч и на 01.01.2035 составит 1 447,3 Гкал/ч или 3,0 % от суммарной тепловой нагрузки потребителей, подключенных к источникам теплоснабжения города. Показатели тепловой нагрузки с разделением по источникам теплоснабжения с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, по состоянию на 01.01.2024 и на перспективу до 2035 г. представлены в таблице 4.15. Резервы тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в разделе 4.2.7.

Таблица 4.15 – Тепловая нагрузка на коллекторах источника тепловой энергии, зона действия которого расположена в границах двух или более поселений

Наименование источника теплоснабжения	Городской округ (поселение)	Тепловая нагрузка по состоянию на 01.01.2024, всего		Тепловая нагрузка на 01.01.2035, всего	
		пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
ТЭЦ-21	г. Москва с учетом МО	0,0	4164,4	0,0	4537,3
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	3839,8	0,0	4203,6
	г.о. Химки	0,0	324,5	0,0	333,7
ТЭЦ-22	г. Москва с учетом МО	167,8	2796,1	163,2	3366,7
	в том числе:				
	г. Москва	167,8	2361,7	163,2	2828,0
	г.о. Дзержинский	0,0	167,9	0,0	210,1
	г.о. Котельники	0,0	176,6	0,0	221,5
	Люберецкий	0,0	89,9	0,0	107,0
ТЭЦ-23	г. Москва с учетом МО	0,0	3321,0	0,0	4471,8
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	3283,8	0,0	4430,7
	Балашихинский	0,0	37,2	0,0	41,1
ТЭЦ-25	г. Москва с учетом МО	0,0	3219,7	0,0	3952,3
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	3178,5	0,0	3924,4
	Одинцовский	0,0	41,2	0,0	27,9
Новый блок ТЭЦ-25	г. Москва с учетом МО	0,0	0,0	0,0	631,1
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	0,0	0,0	577,2
	Одинцовский	0,0	0,0	0,0	53,9
ТЭЦ-26	г. Москва с учетом МО	1,1	3326,2	1,1	3233,5
	в том числе:				
	г. Москва	1,1	3323,4	1,1	3233,5
	Ленинский	0,0	2,8	0,0	0,0
Новый блок ТЭЦ-26	г. Москва с учетом МО	0,0	0,0	0,0	621,6
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	0,0	0,0	621,6
	Ленинский	0,0	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-27	г. Москва с учетом МО	0,0	1137,2	0,0	1491,2
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	1055,1	0,0	1296,4
	Мытищинский	0,0	82,1	0,0	194,8
ГТЭС "Щербинка"	г. Москва с учетом МО	0,0	57,2	0,0	75,8
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	57,2	0,0	73,0
	Ленинский	0,0	0,0	0,0	2,8
КТС "Знамя Октября"	г. Москва с учетом МО	0,0	17,2	0,0	18,8
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	13,0	0,0	14,6
	Подольский	0,0	4,2	0,0	4,2
РТС "Жулебино"	г. Москва с учетом МО	0,0	249,5	0,0	260,9
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	179,4	0,0	175,8
	Люберецкий	0,0	70,1	0,0	85,2
РТС "Перово"	г. Москва с учетом МО	0,0	318,1	0,0	352,8
	в том числе:				

	г. Москва	0,0	307,6	0,0	342,3
	Балашихинский	0,0	10,5	0,0	10,5
РТС "Кунцево"	г. Москва с учетом МО	0,0	155,6	0,0	0,0
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	149,9	0,0	0,0
	Одинцовский	0,0	5,8	0,0	0,0
РТС "Некрасовка"	г. Москва с учетом МО	0,0	125,5	0,0	135,4
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	122,7	0,0	132,6
	Люберецкий	0,0	2,8	0,0	2,8
РТС "Пенягино"	г. Москва с учетом МО	0,0	185,4	0,0	211,4
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	177,1	0,0	177,3
	Красногорский	0,0	8,3	0,0	34,0
РТС "Строгино"	г. Москва с учетом МО	0,0	331,3	0,0	366,6
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	317,4	0,0	323,3
	Одинцовский	0,0	13,9	0,0	43,3
РТС "Южное Бутово"	г. Москва с учетом МО	0,0	260,7	0,0	352,9
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	260,7	0,0	352,9
	Ленинский	0,0	0,0	0,0	0,0
РТС-4 г. Зеленоград	г. Москва с учетом МО	0,0	224,9	0,0	323,7
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	220,2	0,0	262,6
	Солнечногорский	0,0	4,7	0,0	61,2
РТЭС-3 г. Зеленоград	г. Москва с учетом МО	0,0	139,2	0,0	166,7
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	136,9	0,0	154,3
	Солнечногорский	0,0	2,3	0,0	12,3
КТС "Акулово"	г. Москва с учетом МО	0,0	5,0	0,0	5,5
	в том числе:				
	г. Москва	0,0	4,1	0,0	4,6
	Пушкинский	0,0	0,9	0,0	0,9

4.4 Радиус эффективного теплоснабжения

Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» введено понятие «радиуса эффективного теплоснабжения» (РЭТ), который определён как «максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Величина РЭТ зависит от значения присоединяемой тепловой нагрузки, наличия резерва пропускной способности существующих тепловых сетей, резерва тепловой мощности на источнике, а также от прогнозируемой конфигурации тепловой сети относительно места расположения источника тепловой энергии, плотности тепловой нагрузки, и существенным образом зависит от места подключения новой нагрузки к существующей тепловой сети и различна для каждого направления вывода тепловой мощности.

Расчёт РЭТ выполнен в соответствии с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (приложение № 40).

Для расчёта РЭТ применяется оценка стоимости производства и передачи единицы тепловой энергии в системе теплоснабжения с учетом присоединения потребителей тепловой энергии района новой застройки. РЭТ определяется протяженностью теплопровода от теплопотребляющей установки новой застройки до точки присоединения к тепловой сети в рассматриваемой системе теплоснабжения, при которой стоимость единицы тепловой энергии после присоединения потребителей равна стоимости единицы тепловой энергии до присоединения.

Алгоритм определения эффективного радиуса теплоснабжения:

1 Эффективный радиус определяется для каждого из выбранных значений новой присоединенной нагрузки.

2 Для каждого значения присоединенной нагрузки расчет проводится методом последовательных приближений.

3 Независимым параметром, изменяющимся на каждом шаге итераций, является расстояние от точки подключения новой присоединенной нагрузки к существующим тепловым сетям до теплопотребляющей установки новой застройки Rтс.

4 Проводится расчет затрат на теплоснабжение новых потребителей:

- затраты на производство тепловой энергии на источнике;
- затраты на передачу по соединительному теплопроводу.
- затраты на передачу по тепловым сетям в районе новой застройки.

5 Проводится сравнение стоимости единицы тепловой энергии. Если стоимость единицы тепловой энергии после присоединения меньше стоимости тепловой энергии до присоединения, то значение Rтс прирастает относительно предыдущего значения и заново проводятся все упомянутые выше расчеты, если больше - то значение Rтс уменьшается относительно предыдущего значения.

6 Расчеты проводятся до тех пор, пока стоимость единицы тепловой энергии после присоединения потребителей будет равна стоимости единицы тепловой энергии до присоединения.

7 Полученное значение Rтс принимается в качестве значения эффективного радиуса для текущего значения присоединенной нагрузки, если объекты новой застройки подключены непосредственно к коллектору источника. В случае если объекты новой застройки подключались к тепловой камере на существующей тепловой сети, эффективный радиус равен сумме расстояния от источника до тепловой камеры и полученного значения Rтс.

Результаты выполненных расчетов РЭТ приведены в разделе А.4 приложения А к книге 3.1 (Книга 3.1 Приложение А). Пример подробного расчета РЭТ – для ТЭЦ-26 представлен в разделе 1.7, книге 1.5 тома 1.

5 Раздел 3 - Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Для работы источников тепловой энергии и тепловых сетей без повреждений и снижения экономичности, вызванных коррозией внутренних поверхностей водоподготовительного, теплоэнергетического и сетевого оборудования, а также образованием накипи и отложений на теплопередающих поверхностях, отложений в проточной части турбин, шлама в оборудовании и трубопроводах на источниках тепловой энергии предусмотрены водоподготовительные установки, различающиеся методами обработки исходной воды.

Основным источником водоснабжения для источников тепловой энергии г. Москвы являются р. Москва, Пироговское водохранилище, городской водопровод и артезианские скважины.

Перспективные балансы теплоносителя сформированы с учетом:

- проектной производительности ВПУ подпитки тепловой сети и баков запаса подпиточной химически очищенной воды действующих и строящихся источников тепловой энергии;

- расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии, определенной на 01.01.2035 с учетом намечаемого перераспределения тепловых нагрузок и подключения новых потребителей тепла;

- нормативных расчетных расходов подпиточной воды для компенсации потерь теплоносителя и расчетной производительностью ВПУ подпитки тепловой сети согласно СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СниП 41-02-2003, а именно расход подпиточной воды в рабочем режиме (подпиток), который компенсирует расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения:

$$G_{\text{под.}}^{\text{н}} = 0{,}0025 \cdot V_{\text{сети}}\ , \textit{т/ч}. \qquad (2.1)$$

Для компенсации расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, на рассмотренных источниках тепловой энергии имеется дополнительная производительность водоподготовительных установок и соответствующего оборудования (свыше 0,25 % от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов. Во избежание гидравлических ударов и лучшего удаления воздуха из трубопроводов максимальный часовой расход воды (G_M) при заполнении трубопроводов тепловой сети с условным диаметром (*Dy*) не должен превышать значений, приведенных в таблице 3 СП 124.13330.2012.

Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения:

$$G_{\text{под.}}^{\text{авар}} = 0{,}02 \cdot V_{\text{сети}}, \; т/ч. \qquad (2.2)$$

5.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

В данном разделе представлены годовые расходы подпиточной воды тепловых сетей, а также составлены балансы производительности ВПУ, определены резервы и дефициты производительности ВПУ, в том числе в аварийных режимах работы системы теплоснабжения.

Сверхнормативные расходы подпиточной воды по данным теплоснабжающих организаций г. Москвы зафиксированы на 5 источниках тепловой энергии:

- ТЭЦ-21;
- ТЭЦ-22;
- КТС №51 п. Яковлевское;
- КТС №38 п. Птичное;
- КТС № 307 КЭЧ «Тёплый стан»

Суммарный фактический годовой объем подпиточной воды за 2023 г. составил 32 405,21 тыс. м^3, что составило 68 % от расчётного значения.

Годовые расходы теплоносителя по каждому источнику тепловой энергии в период 2019-2034 гг. представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Годовые расходы теплоносителя источников тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО № 001 - № 106 в период 2019-2034 гг.

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Итого по ЕТО № 001 ПАО "МОЭК"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	25 114,00	23 099,72	28 323,70	28 890,76	32 339,78	31 191,03	31 732,33	30 925,27	32 186,44	32 489,67	32 960,90	33 586,21	33 320,70	33 878,25	34 453,10	34 862,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	41 872,80	43 756,69	44 082,71	45 611,95	45 867,77	47 333,94	48 433,01	49 577,84	50 489,14	51 443,30	52 319,69	53 240,76	53 952,81	54 701,64	55 478,84	56 232,12
сверхнормативный расход воды	-18 632,59	-23 249,54	-18 569,14	-18 743,36	-15 776,84	-18 461,23	-19 029,25	-19 487,37	-19 135,54	-19 743,70	-20 147,37	-20 452,73	-21 129,28	-21 332,36	-21 558,18	-21 904,52
ГЭС-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	244,9	191,63	211,89	198,12	230,28	227,88	231,15	235,76	240,27	257,54	257,83	263,99	263,9	286,24	287,46	287,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	702,28	741,78	736,79	709,61	779	770,5	781,68	797,61	812,69	871,11	872,09	893,03	892,75	968,78	972,84	972,54
сверхнормативный расход воды	-457,39	-550,15	-524,9	-511,49	-548,73	-542,63	-550,53	-561,85	-572,41	-613,57	-614,26	-629,04	-628,84	-682,53	-685,38	-685,17
ТЭЦ-8																
о подпитка тепловой сети, в том числе:	927,43	777,95	934,64	1 148,21	1 461,12	1 569,68	1 768,41	1 935,31	2 157,66	2 016,14	2 126,66	2 176,24	1 946,18	1 929,36	2 108,81	2 154,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1 207,32	1 240,31	1 300,87	1 473,02	1 507,57	1 620,62	1 824,98	1 995,54	2 222,86	2 077,98	2 191,00	2 242,38	2 005,56	1 988,85	2 173,07	2 220,07
сверхнормативный расход воды	-279,89	-462,37	-366,24	-324,81	-46,46	-50,94	-56,57	-60,22	-65,2	-61,84	-64,34	-66,14	-59,39	-59,49	-64,26	-65,88
ТЭЦ-9																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	216,92	231,01	277,57	400,14	322,73	342,47	313,04	322,02	261,95	354,09	303,47	318,44	337,93	322,58	330,93	344,97
нормативные утечки теплоносителя в сетях	671,4	666,23	686,39	648,78	686,87	729,36	665,56	684,73	558,25	754,46	646,25	678,14	719,83	686,92	704,94	735,03
сверхнормативный расход воды	-454,48	-435,22	-408,82	-248,64	-364,15	-386,89	-352,52	-362,7	-296,3	-400,37	-342,78	-359,7	-381,89	-364,34	-374,01	-390,06
ТЭЦ-11																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	908,07	678,09	843,82	848,83	882,61	861,97	846,8	857,87	872,14	868,44	851,34	860,5	875,08	797,05	807,04	830,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1 146,79	1 226,41	1 175,81	1 099,07	1 202,24	1 173,51	1 152,12	1 166,87	1 186,38	1 181,13	1 157,32	1 170,12	1 189,96	1 083,74	1 097,61	1 129,44
сверхнормативный расход воды	-238,72	-548,33	-332	-250,24	-319,63	-311,54	-305,32	-309	-314,24	-312,7	-305,98	-309,62	-314,88	-286,69	-290,57	-298,92
ТЭЦ-12																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1 327,36	948,41	1 292,39	1 313,57	1 402,89	1 565,21	1 488,51	1 650,73	1 577,79	1 596,17	1 609,80	1 648,97	1 629,97	1 643,52	1 642,74	1 643,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1 691,58	1 718,74	1 723,18	1 690,56	1 775,66	1 980,90	1 885,58	2 090,02	1 996,49	2 019,67	2 036,91	2 086,09	2 062,13	2 079,36	2 078,70	2 079,28
сверхнормативный расход воды	-364,22	-770,33	-430,79	-376,99	-372,77	-415,69	-397,07	-439,29	-418,7	-423,5	-427,11	-437,12	-432,16	-435,84	-435,96	-436,21
ТЭЦ-16																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	679,34	626,5	619,65	669,43	674,55	690,38	686,99	601,17	640,98	651,79	668,81	670,72	674,34	672,35	673,22	674,93
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1 561,18	1 665,60	1 661,66	1 728,20	1 764,44	1 805,52	1 795,33	1 567,67	1 672,72	1 700,65	1 745,28	1 750,19	1 759,70	1 754,56	1 756,86	1 761,40
сверхнормативный расход воды	-881,84	-1 039,10	-1 042,01	-1 058,77	-1 089,89	-1 115,14	-1 108,34	-966,5	-1 031,74	-1 048,86	-1 076,47	-1 079,48	-1 085,35	-1 082,21	-1 083,64	-1 086,48
ТЭЦ-20																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	656,37	511,42	988,86	1 126,73	1 207,58	1 235,02	1 274,37	1 304,12	1 339,56	1 307,34	1 322,92	1 338,96	1 347,11	1 330,01	1 342,52	1 360,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2 214,31	2 382,13	2 401,47	2 421,21	2 399,59	2 452,94	2 531,35	2 589,38	2 658,83	2 592,84	2 623,67	2 654,39	2 670,26	2 637,53	2 661,99	2 697,45
сверхнормативный расход воды	-1 557,94	-1 870,72	-1 412,61	-1 294,47	-1 192,00	-1 217,92	-1 256,98	-1 285,26	-1 319,27	-1 285,50	-1 300,75	-1 315,42	-1 323,15	-1 307,51	-1 319,47	-1 337,10
ТЭЦ-21																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3 616,84	3 601,22	3 993,02	4 740,82	5 850,88	4 887,22	4 851,47	4 764,54	5 020,56	5 066,34	4 974,48	5 260,40	4 971,01	5 072,86	5 148,70	5 201,31
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5 124,03	5 434,65	5 427,73	5 688,55	5 729,22	5 864,16	5 818,55	5 713,83	6 018,34	6 071,78	5 959,20	6 301,23	5 952,38	6 071,79	6 161,29	6 223,78
сверхнормативный расход воды	-1 507,19	-1 833,43	-1 434,72	-947,73	121,66	-976,94	-967,08	-949,28	-997,77	-1 005,45	-984,72	-1 040,83	-981,36	-998,94	-1 012,60	-1 022,46
ТЭЦ-22																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3 548,49	2 551,62	3 636,14	3 967,78	4 554,89	3 988,88	4 007,59	4 116,38	4 199,31	4 184,77	4 336,04	4 459,43	4 459,64	4 502,23	4 561,68	4 622,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3 826,87	3 823,85	3 861,99	3 987,95	3 860,07	4 008,29	4 024,59	4 131,76	4 215,30	4 198,74	4 347,62	4 469,32	4 469,88	4 510,93	4 570,71	4 630,08
сверхнормативный расход воды	-278,38	-1 272,23	-225,85	-20,17	694,82	-19,41	-17,01	-15,38	-15,99	-13,97	-11,59	-9,89	-10,23	-8,7	-9,02	-7,87
ТЭЦ-23																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3 567,11	3 263,09	4 080,62	3 497,89	4 061,37	4 215,06	4 300,14	4 431,77	4 519,45	4 702,63	4 756,46	4 821,49	4 987,22	5 357,26	5 412,04	5 471,30
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4 249,57	4 285,48	4 305,87	4 601,22	4 554,34	4 724,30	4 818,50	4 964,11	5 060,95	5 265,11	5 323,41	5 396,06	5 579,65	5 989,51	6 050,22	6 116,00
сверхнормативный расход воды	-682,46	-1 022,39	-225,26	-1 103,34	-492,97	-509,24	-518,36	-532,35	-541,5	-562,47	-566,95	-574,57	-592,43	-632,25	-638,18	-644,7
ТЭЦ-25																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2 553,75	2 152,20	2 731,80	3 186,47	3 156,44	3 220,60	3 309,85	3 207,43	3 994,56	4 021,03	4 138,59	4 108,14	4 207,87	4 282,42	4 373,80	4 493,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3 693,65	4 111,52	4 182,59	4 204,54	4 405,95	4 496,27	4 616,89	4 474,01	5 570,25	5 607,04	5 772,66	5 729,85	5 866,56	5 967,36	6 092,58	6 256,15
сверхнормативный расход воды	-1 139,89	-1 959,33	-1 450,79	-1 018,07	-1 249,51	-1 275,67	-1 307,04	-1 266,58	-1 575,69	-1 586,01	-1 634,07	-1 621,71	-1 658,69	-1 684,94	-1 718,78	-1 762,79
ТЭЦ-26																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1 916,16	1 514,14	2 381,01	2 432,19	2 801,11	2 875,36	2 894,30	2 920,08	2 878,15	3 091,23	3 117,20	3 095,06	3 157,37	3 183,54	3 212,91	3 246,49
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4 130,57	4 245,90	4 242,47	4 408,99	4 590,03	4 710,12	4 740,19	4 781,56	4 711,74	5 061,27	5 102,44	5 065,17	5 165,84	5 208,15	5 255,86	5 310,23
сверхнормативный расход воды	-2 214,41	-2 731,76	-1 861,47	-1 976,80	-1 788,92	-1 834,77	-1 845,89	-1 861,49	-1 833,60	-1 970,05	-1 985,24	-1 970,12	-2 008,46	-2 024,61	-2 042,95	-2 063,74
ТЭЦ-27																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	814,84	682,92	727,04	680,86	933,22	949,32	1 065,08	1 085,39	1 100,77	1 125,24	1 168,63	1 191,07	1 195,74	1 202,30	1 211,48	1 223,69
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1 748,77	1 599,13	1 644,16	1 490,41	1 574,86	1 601,86	1 796,44	1 830,63	1 856,61	1 897,59	1 970,03	2 008,04	2 016,31	2 027,00	2 042,21	2 062,79
сверхнормативный расход воды	-933,94	-916,21	-917,12	-809,55	-641,64	-652,54	-731,36	-745,24	-755,84	-772,34	-801,4	-816,96	-820,57	-824,7	-830,73	-839,1
РТС "Бабушкино-1"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	73,37	45,12	43,44	39,47	28,92	29,46	29,85	29,32	29,12	30,25	29,98	29,58	31,94	33,69	36,52	36,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	108,43	95,54	95,67	99,67	72,14	73,49	74,42	73,08	72,6	75,37	74,72	73,76	79,61	83,9	90,9	90,95
сверхнормативный расход воды	-35,05	-50,42	-52,23	-60,21	-43,22	-44,02	-44,57	-43,76	-43,47	-45,13	-44,74	-44,18	-47,67	-50,21	-54,38	-54,41
РТС "Волхонка-ЗИЛ"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	39,05	37,09	58,32	44,34	51,62	51,93	57,8	56,26	55,19	60,57	63,31	62,7	59,78	61,16	61,16	63,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	240,53	247,34	247,39	255,33	255,09	256,53	285,06	277,38	272,04	298,14	311,16	308,15	293,71	300,26	300,26	311,19
сверхнормативный расход воды	-201,48	-210,24	-189,07	-210,99	-203,47	-204,59	-227,26	-221,12	-216,85	-237,57	-247,86	-245,45	-233,93	-239,1	-239,1	-247,75
РТС "Жулебино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	32,66	38,56	39,28	33,97	36,4	37,65	38,5	38,4	38,51	38,51	38,46	38,46	38,46	38,44	38,44	38,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	279,22	316,47	324,92	343,49	344,41	355,99	364,05	363,09	364,09	364,09	363,68	363,68	363,68	363,46	363,46	360,05
сверхнормативный расход воды	-246,56	-277,91	-285,65	-309,52	-308,02	-318,34	-325,54	-324,69	-325,58	-325,58	-325,21	-325,21	-325,21	-325,02	-325,02	-321,98
РТС "Коломенская"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	127,38	91,16	106,27	102,22	116,44	123,62	124,75	129,39	134,31	135,62	134,02	123,41	127,33	127,19	131,32	135,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	343,41	368,01	361,08	366,91	410,36	435,85	439,7	456,2	473,41	477,94	472,08	433,59	447,61	447,12	461,78	477,81

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативный расход воды	-216,03	-276,85	-254,81	-264,69	-293,92	-312,23	-314,95	-326,81	-339,11	-342,32	-338,06	-310,18	-320,28	-319,93	-330,46	-342
РТС "Красная Пресня"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	22,61	16,44	35,51	35,61	26,46	27,8	29,25	55,09	46,21	49,65	52,93	54,28	57,15	60,47	64,35	65,66
нормативные утечки теплоносителя в сетях	283,28	331,86	438,21	374,38	339,05	356,34	375,05	710,12	594,87	638,68	680,83	698,07	734,71	776,81	826,59	842,98
сверхнормативный расход воды	-260,67	-315,42	-402,69	-338,76	-312,59	-328,54	-345,8	-655,03	-548,65	-589,03	-627,9	-643,79	-677,56	-716,34	-762,23	-777,32
РТС "Крылатское"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	129,92	119,46	142,97	128,62	128,65	127,99	128,53	133,96	133,96	133,9	134,35	151,94	151,43	154,53	156,12	154,97
нормативные утечки теплоносителя в сетях	293,52	300,57	293,85	293,83	326,81	325,14	326,54	340,21	340,21	340,05	341,18	384,94	383,69	391,7	395,74	392,94
сверхнормативный расход воды	-163,6	-181,11	-150,88	-165,21	-198,17	-197,15	-198,01	-206,25	-206,25	-206,15	-206,83	-233	-232,26	-237,17	-239,63	-237,96
РТС "Курьяново"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	47,72	34,52	56,32	41,2	28,43	27,89	28,52	29,66	40,09	40,08	40,08	41,48	49,49	49,24	49,3	50,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	237,64	251,21	250,99	259,67	248,13	243,03	248,27	257,94	347,95	347,85	347,88	359,57	427,52	425,36	425,84	432,25
сверхнормативный расход воды	-189,92	-216,69	-194,67	-218,47	-219,7	-215,14	-219,74	-228,28	-307,86	-307,77	-307,8	-318,09	-378,03	-376,12	-376,54	-382,19
РТС "Кунцево"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	72,62	67,15	62,87	47,63	39,59	39,59	95,01	127,68	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	291,37	279,85	353,35	220,87	212,87	212,88	511,32	686,52	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-218,75	-212,7	-290,48	-173,25	-173,29	-173,29	-416,3	-558,84	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС "Ленино-Дачное"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	35,02	48,64	71,46	92,15	44,89	46,7	45,27	39,32	42,43	44,65	44,47	61,57	61,39	64,32	67,2	67,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	133,15	156,93	149,17	148,06	130,34	135,61	131,4	114,59	123,38	129,7	129,16	179,05	178,51	186,82	194,99	195,34
сверхнормативный расход воды	-98,13	-108,29	-77,72	-55,91	-85,45	-88,91	-86,13	-75,27	-80,94	-85,05	-84,69	-117,48	-117,13	-122,49	-127,8	-128,03
РТС "Люблино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	20,49	4,88	4,93	1,84	2,75	2,83	2,83	2,83	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	203,94	206,67	206,67	189,82	194,74	194,64	194,64	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-	-199,06	-201,74	-204,83	-187,07	-191,91	-191,81	-191,81	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС "Нагатино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	28,7	22,81	33,2	25,94	28,16	28,7	29,17	29,81	30,1	31,7	31,75	31,43	31,47	31,47	31,66	32,97
нормативные утечки теплоносителя в сетях	238,35	267,63	269,35	278,93	279,47	284,8	289,06	295,33	298,07	313,57	313,99	310,7	310,77	310,77	312,65	325,42
сверхнормативный расход воды	-209,66	-244,82	-236,16	-253	-251,32	-256,09	-259,89	-265,51	-267,96	-281,88	-282,24	-279,27	-279,3	-279,3	-280,99	-292,45
РТС "Некрасовка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	10,39	8,35	13,88	17,26	13,51	13,54	17,53	17,53	14,65	14,65	13,59	13,6	14,57	14,57	14,63	14,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	147,7	160,77	170,89	174,44	174,46	174,74	226,59	226,59	189,13	189,13	175,43	175,53	187,51	187,51	188,27	187,75
сверхнормативный расход воды	-137,31	-152,43	-157	-157,18	-160,95	-161,2	-209,06	-209,06	-174,48	-174,48	-161,84	-161,92	-172,95	-172,95	-173,64	-173,16
РТС "Новомосковская"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	43,19	33,7	39,08	35,84	42,06	43,05	41,45	41,31	41,29	41,22	41,63	41,63	62,74	62,43	63,96	65,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	142,01	160,49	163,17	175,79	188,55	193	186,2	185,55	185,48	185,12	186,99	186,99	283,4	282,01	288,92	295,71
сверхнормативный расход воды	-98,82	-126,78	-124,09	-139,95	-146,49	-149,95	-144,75	-144,25	-144,19	-143,91	-145,37	-145,37	-220,66	-219,58	-224,97	-230,24
РТС "Отрадное"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	34,6	37,52	37,42	37,82	38,5	38,5	40,62	80,41	44,66	45,43	101,31	45,52	108,81	108,43	108,43	107,68
нормативные утечки теплоносителя в сетях	189,18	214,76	193,8	223,78	176,9	176,87	186,58	369,31	205,43	208,97	466,65	209,37	501,73	500	500	496,67
сверхнормативный расход воды	-154,58	-177,24	-156,38	-185,96	-138,4	-138,37	-145,97	-288,9	-160,77	-163,54	-365,34	-163,85	-392,92	-391,58	-391,58	-388,99
РТС "Переяславская"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	47,82	50,69	61,01	55,65	44,32	44,38	44,37	44,35	44,36	62,33	62,27	62,46	62,1	61,94	64,04	64,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	139,58	151,23	185,67	185,62	176,03	176,27	176,24	176,16	176,19	248,22	247,99	248,72	247,32	246,65	254,91	254,81
сверхнормативный расход воды	-91,76	-100,54	-124,67	-129,98	-131,71	-131,89	-131,87	-131,81	-131,83	-185,89	-185,72	-186,26	-185,22	-184,72	-190,87	-190,79
РТС "Перово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	56,89	57,75	77,43	56,64	66,89	68,53	69,32	71,73	72,31	72,27	72,84	72,98	72,96	72,96	74,71	74,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	397,12	407,78	399,63	414,18	442,65	453,1	458,33	474,14	477,89	477,65	481,25	482,1	481,97	481,97	493,11	489,81
сверхнормативный расход воды	-340,23	-350,03	-322,2	-357,54	-375,76	-384,57	-389	-402,41	-405,57	-405,38	-408,41	-409,12	-409,01	-409,01	-418,41	-415,62
РТС "Ростокино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	38,96	40,65	30,54	30,5	31,92	33,79	40,19	40,2	40,52	40,52	42,28	43,55	43,54	44,13	45,04	51,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	85,53	85,01	86,27	82,85	89,94	95,37	113,98	114,01	114,92	114,92	120	123,65	123,64	125,4	127,89	146,19
сверхнормативный расход воды	-46,56	-44,36	-55,73	-52,35	-58,02	-61,58	-73,8	-73,81	-74,39	-74,39	-77,72	-80,11	-80,1	-81,26	-82,85	-94,76
РТС "Рублево"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	139,52	152,12	151,96	171,65	172,14	178,98	174,91	174,87	177,93	184,47	184,48	304,19	300,24	303,24	317,48	319,81
сверхнормативный расход воды	-139,52	-152,12	-151,96	-171,65	-172,14	-178,98	-174,91	-174,87	-177,93	-184,47	-184,48	-304,19	-300,24	-303,24	-317,48	-319,81
РТС "Теплый Стан"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	125,1	126,16	99,77	106,42	78,29	78,6	78,78	79,51	79,51	79,62	79,58	91,19	90,74	90,74	90,74	90,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	313,64	301,83	337,12	320,44	323,5	324,74	325,45	328,4	328,4	328,83	328,68	376,61	374,79	374,79	374,79	373,37
сверхнормативный расход воды	-188,54	-175,68	-237,35	-214,03	-245,21	-246,14	-246,67	-248,88	-248,88	-249,21	-249,1	-285,42	-284,05	-284,05	-284,05	-282,99
РТС "Терешково"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	42,84	26,39	21,34	0	9,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,68
нормативные утечки теплоносителя в сетях	339,73	346,75	351,31	0	358,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	421,83
сверхнормативный расход воды	-296,89	-320,36	-329,97	0	-348,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-410,15
РТС "Тушино-1"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	46,16	27,56	41,86	52,25	54,1	53,14	53,2	52,48	54,02	56,09	55,01	59,28	59,23	58,62	62,02	61,93
нормативные утечки теплоносителя в сетях	196,49	183,78	207,82	210,75	199,67	196,06	196,28	193,56	199,26	206,96	202,96	218,48	218,3	216	228,27	227,98
сверхнормативный расход воды	-150,34	-156,22	-165,96	-158,5	-145,56	-142,91	-143,07	-141,08	-145,24	-150,88	-147,94	-159,19	-159,07	-157,38	-166,26	-166,05
РТС "Тушино-2"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	31,91	25,85	39,79	37,94	21,11	21,11	21,1	21,01	20,28	19,94	19,5	19,49	20,33	20,33	18,15	18,72
нормативные утечки теплоносителя в сетях	150,13	156,14	140,73	153,79	156,02	156,02	155,95	155,28	149,86	147,33	144,03	143,89	149,98	149,98	133,91	138,02
сверхнормативный расход воды	-118,22	-130,29	-100,95	-115,85	-134,91	-134,91	-134,85	-134,27	-129,58	-127,39	-124,53	-124,4	-129,65	-129,65	-115,76	-119,3

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
РТС "Тушино-3"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	58,5	60,55	75,09	88,13	97,73	109,57	122,38	123,88	140,53	148,91	157,19	167,28	183,17	184,93	188,02	188,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	272,63	215,39	323,93	264,59	308,71	346,61	387,74	392,55	445,64	472,64	499,2	531,25	582,45	588,1	597,97	598,25
сверхнормативный расход воды	-214,13	-154,84	-248,83	-176,46	-210,98	-237,04	-265,35	-268,67	-305,11	-323,73	-342,01	-363,97	-399,27	-403,17	-409,95	-410,15
РТС "Тушино-4"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	23,36	32,83	53,25	30,06	48,26	46,53	47,55	47,48	49,48	50,85	50,24	53,35	43,48	42,11	58,44	63,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	123,42	127,24	129,67	126,51	130,54	125,83	128,65	128,47	133,88	137,58	135,91	144,38	118,38	114,92	159,55	172,67
сверхнормативный расход воды	-100,06	-94,41	-76,41	-96,45	-82,28	-79,3	-81,1	-80,99	-84,4	-86,72	-85,67	-91,03	-74,9	-72,8	-101,1	-109,38
РТС "Тушино-5"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	22,11	39,38	65,25	45,57	38,72	40,57	40,82	41,39	41,39	42,1	41,34	44,55	44,51	44,51	48,13	48,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	122,37	158,09	153,01	155,53	148,74	155,71	156,59	158,79	158,79	161,47	158,52	170,59	170,45	170,45	184,05	184,03
сверхнормативный расход воды	-100,26	-118,71	-87,76	-109,96	-110,02	-115,13	-115,77	-117,41	-117,41	-119,37	-117,18	-126,04	-125,94	-125,94	-135,92	-135,91
РТС "Фрезер"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	33,84	22,2	33	28,63	23,25	25,48	25,39	28,81	31,12	31,43	31,45	36,93	93,9	93,11	57,71	58,68
нормативные утечки теплоносителя в сетях	116,42	102,92	154,51	163,41	92,11	101,2	100,83	114,83	124,17	125,41	125,48	147,67	377,92	375,13	233,29	237,12
сверхнормативный расход воды	-82,58	-80,72	-121,5	-134,78	-68,87	-75,72	-75,44	-86,01	-93,05	-93,97	-94,02	-110,74	-284,02	-282,02	-175,57	-178,43
РТС "Чертаново"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	79,89	78,45	95,96	88,6	83,47	85,11	85,09	85,02	85,09	85,09	86,06	86,06	85,74	85,74	84,75	84,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	373,4	369,93	389,41	387,23	403,83	411,76	411,64	411,3	411,66	411,66	416,32	416,32	414,85	414,85	410,18	408,49
сверхнормативный расход воды	-293,51	-291,48	-293,45	-298,63	-320,36	-326,64	-326,55	-326,28	-326,56	-326,56	-330,27	-330,27	-329,11	-329,11	-325,44	-324,11
РТС "Южное Бутово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	17,2	26,12	37,06	35,96	28,18	28,64	30,17	30,4	38,34	27,75	32,93	36,04	36,78	37,17	37,94	38,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	513,88	523,72	528,56	564,07	362,01	367,21	386,45	389,35	491,22	354,48	418,73	457,06	466,41	471,12	480,78	483,36
сверхнормативный расход воды	-496,68	-497,6	-491,5	-528,11	-333,83	-338,57	-356,29	-358,95	-452,88	-326,73	-385,79	-421,02	-429,63	-433,95	-442,84	-445,22
КТС-11а																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	18,93	18,98	19,78	14,9	26,7	33,43	35,63	41,44	42,61	43,69	44,89	44,9	46,63	48,97	48,97	50
нормативные утечки теплоносителя в сетях	83,03	104,5	111,69	111,55	117,93	146,66	156,35	181,38	186,35	191,15	196,39	196,42	203,75	213,71	213,71	218,12
сверхнормативный расход воды	-64,1	-85,53	-91,9	-96,65	-91,23	-113,23	-120,72	-139,93	-143,73	-147,46	-151,5	-151,52	-157,12	-164,74	-164,74	-168,12
КТС-18																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	10,8	8,12	6,37	9,4	9,25	9,5	9,54	10,96	11,19	11,21	11,12	11,32	11,32	11,32	11,48	11,48
нормативные утечки теплоносителя в сетях	73,92	79,9	79,94	58,46	89,83	92,15	92,54	106,44	108,57	108,33	107,47	109,42	109,42	109,42	110,97	110,9
сверхнормативный расход воды	-63,12	-71,78	-73,58	-49,07	-80,58	-82,65	-83	-95,48	-97,38	-97,13	-96,35	-98,1	-98,1	-98,1	-99,49	-99,43
КТС-54																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,3	8,3	14,6	19,6	14,11	14,02	14,02	13,99	13,77	19,52	19,42	18,96	19,84	19,73	19,73	21,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	88,42	90,2	93,37	125,56	95,74	95,17	95,13	94,93	93,44	132,08	131,38	128,22	134,09	133,33	133,33	144,48
сверхнормативный расход воды	-81,12	-81,9	-78,77	-105,96	-81,63	-81,15	-81,11	-80,95	-79,67	-112,56	-111,96	-109,26	-114,25	-113,6	-113,6	-123,05
КТС-405																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,38	1,31	1,98	0,96	0,51	0,47	0,47	0,47	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,61	8,98	8,98	8,62	9,29	8,49	8,49	8,49	2,07	2,07	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-8,23	-7,66	-7	-7,66	-8,77	-8,02	-8,02	-8,02	-1,96	-1,96	0	0	0	0	0	0
КТС "Мелитопольская"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,93	1,36	0,98	0,68	1,95	1,96	1,85	1,85	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	16,92	15,68	14,72	17,05	16,36	16,46	15,51	15,51	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-15,99	-14,32	-13,74	-16,37	-14,41	-14,5	-13,67	-13,67	0	0	0	0	0	0	0	0
МК "Западный порт"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,28	0,31	0,71	0,82	1,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,08	3,81	3,81	3,48	4,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-3,81	-3,51	-3,1	-2,65	-2,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мини-ТЭС "Измайлово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,65	0,59	1,17	0,97	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,61	0,61	0,61	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,78	4,91	4,91	5,84	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,48	5,48	5,48	5,44	5,44	5,44	5,44
сверхнормативный расход воды	-4,13	-4,32	-3,73	-4,87	-5,08	-5,08	-5,08	-5,08	-5,08	-4,88	-4,88	-4,88	-4,84	-4,84	-4,84	-4,84
ГТЭС "Щербинка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	7,16	7,39	7,39	7,39	8,89	9,46	9,49	9,49	9,48	9,48	9,48	9,48
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	79,74	82,2	82,2	82,2	98,67	104,84	105,16	105,16	105,1	105,1	105,1	105,1
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	-72,58	-74,81	-74,81	-74,81	-89,78	-95,38	-95,67	-95,67	-95,61	-95,61	-95,61	-95,61
РТС "Внуково"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	64,93	64,08	91,1	91,43	95,74	102,13	103,69	107,2	107,59	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	138,64	141,33	141,35	154,17	146,99	156,82	159,19	164,51	165,1	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-73,71	-77,25	-50,25	-62,73	-51,25	-54,69	-55,5	-57,31	-57,51	0	0	0	0	0	0	0
РТС "Митино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	58,11	45,33	73,58	65,33	41,8	45,77	46,69	46,67	46,88	47,95	47,77	48,93	51,37	51,37	52	52,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	269,43	271,46	287,42	312,01	289,19	316,65	322,95	322,81	324,24	331,57	330,28	338,46	355,46	355,46	359,83	360,84
сверхнормативный расход воды	-211,32	-226,13	-213,84	-246,68	-247,39	-270,88	-276,26	-276,14	-277,35	-283,62	-282,51	-289,52	-304,09	-304,09	-307,83	-308,69
РТС "Пенягино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	24,37	62,13	53,91	78,41	74,88	79,87	79,75	79,97	80,86	80,85	80,84	80,84	80,84	80,84	80,84	85,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	222,03	223,93	223,87	286,65	256,52	273,36	272,97	273,72	276,61	276,56	276,54	276,54	276,54	276,54	276,54	292,44
сверхнормативный расход воды	-197,66	-161,8	-169,96	-208,24	-181,64	-193,5	-193,22	-193,75	-195,74	-195,71	-195,7	-195,7	-195,7	-195,7	-195,7	-207,07
РТС "Переделкино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	60,2	62,29	67,77	84,04	87,53	166	168,32	170,35	177,31	182,22	185,88	192,84	193,77	196,13	196,99	113,93
нормативные утечки теплоносителя в сетях	372,58	420,07	425,7	887,17	439,71	833,97	845,6	855,6	889,96	914,32	932,63	967,26	971,99	983,71	988	570,98
сверхнормативный расход воды	-312,38	-357,79	-357,93	-803,13	-352,18	-667,97	-677,28	-685,25	-712,65	-732,1	-746,75	-774,42	-778,22	-787,59	-791,01	-457,05
РТС "Строгино"																

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	52,6	51,2	57,01	57,01	51,04	52,11	52,22	52,91	55,24	55,54	56,28	56,29	56,21	56,21	56,62	56,48
нормативные утечки теплоносителя в сетях	453,01	461,33	482,8	500,6	452,72	462,17	463,26	469,46	490,28	492,96	499,41	499,48	498,74	498,74	502,36	501,18
сверхнормативный расход воды	-400,41	-410,13	-425,79	-443,6	-401,69	-410,06	-411,04	-416,55	-435,04	-437,42	-443,13	-443,19	-442,53	-442,53	-445,74	-444,7
КТС "Акулово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,64	1,07	1,07	0,09	0,4	0,45	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,44	0,44	0,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,57	7,44	7,44	7,75	6,76	7,61	7,61	8,12	8,12	8,12	8,11	8,16	8,16	7,49	7,49	7,49
сверхнормативный расход воды	-1,93	-6,37	-6,37	-7,66	-6,36	-7,16	-7,16	-7,64	-7,64	-7,64	-7,63	-7,68	-7,68	-7,05	-7,05	-7,05
КТС "Захарьино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,65	0	1,51	0	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,67	4,26	4,25	3,28	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
сверхнормативный расход воды	-3,02	-4,26	-2,74	-3,28	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96
КТС "Нижние Котлы"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,1	0,08	0,06	0,02	0,11	0,13	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,41	2,55	2,41	2,95	2,53	3,05	3,05	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	3,24	3,24
сверхнормативный расход воды	-2,32	-2,47	-2,35	-2,94	-2,42	-2,91	-2,91	-2,53	-2,53	-2,53	-2,53	-2,53	-2,53	-2,53	-3,1	-3,1
КТС "Покровское-Стрешнево"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,49	1,05	0,34	1,19	0,25	0,25	0,26	0,27	0,26	0,31	0,31	0,31	0,31	0,33	0,35	0,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	58,43	0	65,62	31,61	31,61	33,89	34,25	33,45	39,48	39,56	39,75	39,66	42,23	44,15	44,08
сверхнормативный расход воды	-	-57,38	-	-64,43	-31,36	-31,36	-33,62	-33,99	-33,19	-39,18	-39,25	-39,44	-39,35	-41,9	-43,8	-43,73
КТС-28																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	226,07	249,67	241,95	196,51	222,2	182,77	161,64	161,64	161,42	124,32	123,64	123,64	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	26,27	26,82	25,2	31,26	25,14	23,22	20,53	20,53	20,5	15,78	15,69	15,69	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-24,4	-1,35	-23,2	-13,51	-23,3	-43,97	-38,82	-38,82	-38,77	-29,73	-29,58	-29,58	0	0	0	0
Расход воды на ГВС	224,2	224,2	239,9	178,76	220,36	203,53	179,93	179,93	179,69	138,27	137,53	137,53	0	0	0	0
КТС-40																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,09	0,1	0,12	0,14	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,64	4,78	5,44	5,76	8,69	8,69	8,69	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08
сверхнормативный расход воды	-4,55	-4,67	-5,32	-5,63	-8,56	-8,56	-8,56	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95
КТС-42																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	278,12	274,32	273,9	272,12	272,4	239,84	229,8	229,8	229,8	169,17	169,17	169,17	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	27,56	28,11	24,41	34,43	25,79	25,52	24,45	24,45	24,45	18,01	18,01	18,01	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-25,26	-25,86	-22,14	-32,13	-23,54	-52,96	-50,77	-50,77	-50,77	-37,52	-37,52	-37,52	0	0	0	0
Расход воды на ГВС	275,8	272,1	271,6	269,82	270,15	267,28	256,12	256,12	256,12	188,67	188,67	188,67	0	0	0	0
КТС-58																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,87	0,95	1,49	1,04	0,65	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,21	7,35	7,35	7,52	6,58	6,75	6,75	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,73	6,64	6,64	6,64
сверхнормативный расход воды	-4,34	-6,39	-5,86	-6,48	-5,93	-6,09	-6,09	-6,08	-6,08	-6,08	-6,08	-6,08	-6,06	-5,99	-5,99	-5,99
МК "Новобратцево"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,54	3,6	3,6	0	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,06	5,17	5,17	3,09	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-1,52	-1,57	-1,57	-3,09	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04	0	0	0	0	0	0	0
МК "Михалковская"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,2	0,16	0,31	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,05	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,53	1,57	1,57	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	0,42	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-1,33	-1,41	-1,27	-1,22	-1,25	-1,25	-1,25	-1,25	-1,25	-1,25	-1,25	-1,25	-0,37	0	0	0
МК "Оранжерейная"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,09	0,06	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,02	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,18	4,25	4,82	4,69	4,69	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	3,98	3,98	3,98	1,53	5,97	5,97
сверхнормативный расход воды	-4,08	-4,19	-4,75	-4,65	-4,64	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-3,94	-3,94	-3,94	-1,51	-5,91	-5,91
МК "Пансионат"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,39	-	-	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
сверхнормативный расход воды	-3,22	-	-	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04
МК "Щербинка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,38	0,38	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,71	5,7	5,7	5,7	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	3,18	3,18	3,18	3,15	3,15	3,15	5,16
сверхнормативный расход воды	-5,33	-5,32	-5,17	-5,17	-4,64	-4,64	-4,64	-4,64	-4,64	-2,85	-2,85	-2,85	-2,83	-2,83	-2,83	-4,62
МК "Перовского суда"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,33	0,34	0,34	0	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,47	0,47	0,47	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
сверхнормативный расход воды	-0,14	-0,13	-0,13	-0,75	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21
МК "Толстопальцево"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,2	0,21	0,21	0	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативный расход воды	-0,09	-0,1	-0,1	-0,31	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
МК-107																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,1	0,09	0,08	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,68	0,66	0,66	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
сверхнормативный расход воды	-0,58	-0,57	-0,59	-0,46	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5
МК-118																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,14	0,14	0,85	0,1	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,48	2,48	2,48	1,75	1,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-2,34	-2,34	-1,63	-1,65	-1,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
МК-122																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,71	1,69	1,64	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-1,63	-1,61	-1,56	-1,89	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	0	0	0	0	0	0	0	0
МК-131																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,13	1,18	1,18	1,49	1,49	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
сверхнормативный расход воды	-1,1	-1,15	-1,15	-1,46	-1,47	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43
МК-133																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,02	0,03	0,23	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,48	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,43	1,25	1,25	1,24
сверхнормативный расход воды	-1,45	-1,43	-1,42	-1,32	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,4	-1,22	-1,22	-1,22
МК-137																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,21	1,2	1,2	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
сверхнормативный расход воды	-1,15	-1,14	-1,14	-1,32	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35
МК-223																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,48	2,54	0,41	2,25	2,54	2,55	2,53	2,53	2,53	2,52	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
нормативные утечки теплоносителя в сетях	11,14	11,36	11,36	10,65	10,65	10,67	10,61	10,61	10,61	10,59	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
сверхнормативный расход воды	-8,66	-8,82	-10,96	-8,4	-8,11	-8,13	-8,08	-8,08	-8,08	-8,06	-8,03	-8,03	-8,03	-8,03	-8,03	-8,03
МК-232																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,82	0,81	0,81	0,68	0,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,72	3,69	3,69	3,42	3,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-2,9	-2,87	-2,87	-2,74	-2,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК-233																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,57	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативный расход воды	-0,4	-0,39	-0,39	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,39	-0,39	-0,39	-0,39
МК-236																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,64	0,61	0,61	0,53	0,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,1	2,95	2,95	2,67	2,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-2,46	-2,34	-2,34	-2,14	-2,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК-237																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,09	0,08	0,09	0,05	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,97	0,95	0,95	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
сверхнормативный расход воды	-0,88	-0,87	-0,86	-0,79	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74
МК-309																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,45	0,46	0,53	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,65	0,64	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
сверхнормативный расход воды	-0,19	-0,17	-0,11	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56
МК-314																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,04	0,08	0,12	0,1	0,1	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,08	1,06	1,06	0,98	0,82	0,82	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-1,01	-1,02	-0,98	-0,86	-0,72	-0,72	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	0	0	0
МК-322																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,35	0,36	0,36	0,37	0,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,5	0,49	0,49	0,51	0,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-0,15	-0,13	-0,13	-0,14	-0,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК-339																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,08	0,07	0,1	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,36	0,35	0,35	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
сверхнормативный расход воды	-0,28	-0,27	-0,28	-0,16	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
МК-342																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1	0,7	0,92	1,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,71	3,38	3,38	3,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-2,71	-2,68	-2,46	-1,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК-344																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,13	0,13	0,13	0,11	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,55	4,62	4,62	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
сверхнормативный расход воды	-4,42	-4,48	-4,48	-3,67	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72
МК "Школа-интернат"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,13	0,13	0,13	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,24	1,23	1,23	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
сверхнормативный расход воды	-1,11	-1,09	-1,09	-0,93	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83
МК-345																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0,13	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,42	1,42	1,42	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
сверхнормативный расход воды	-1,38	-1,37	-1,37	-1,34	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37
АИТ № 1 АБВ																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,32	0,47	0,06	0,04	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,21	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
сверхнормативный расход воды	-1,89	-1,76	-2,17	-2,18	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13
АИТ № 2А																

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,56	0,57	0,57	0	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,78	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
сверхнормативный расход воды	-2,23	-2,3	-2,3	-2,86	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31
АИТ № 3 АБ-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,14	0,05	0,16	0,22	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,43	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
сверхнормативный расход воды	-3,29	-3,09	-2,99	-2,92	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3
АИТ № 3 АБ-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,18	0,27	0,32	0,35	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,11	4,16	4,16	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
сверхнормативный расход воды	-3,93	-3,89	-3,84	-3,72	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53
АИТ № 4-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,06	0,14	0,05	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,04	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
сверхнормативный расход воды	-1,99	-2	-1,92	-2,01	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77
АИТ № 4-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,07	0,04	0,38	0,45	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,79	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
сверхнормативный расход воды	-3,72	-3,78	-3,44	-3,37	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71
АИТ № 5																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,13	0,16	0,1	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,99	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
сверхнормативный расход воды	-1,86	-2,39	-2,46	-2,46	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47
АИТ № 5 А-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,06	0,11	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,02	2,49	2,49	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
сверхнормативный расход воды	-3	-2,43	-2,38	-2,71	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7
АИТ № 5 А-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,01	0,04	0,02	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,83	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
сверхнормативный расход воды	-1,83	-1,35	-1,38	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39
АИТ № 6																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,06	0,12	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,03	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
сверхнормативный расход воды	-3,99	-3,22	-3,2	-3,14	-3,23	-3,23	-3,23	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89
АИТ № 7А																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,17	0,08	0,07	0,06	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,98	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
сверхнормативный расход воды	-2,81	-2,94	-2,95	-2,96	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84
АИТ № 7 Б																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,03	0,15	0,06	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,8	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
сверхнормативный расход воды	-4,64	-3,86	-3,74	-3,83	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76
АИТ № 8																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,06	0,15	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,08	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
сверхнормативный расход воды	-1	-1,42	-1,33	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45
АИТ № 8А																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,5	0,36	0,36	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,48	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
сверхнормативный расход воды	-1,99	-1,42	-1,42	-1,78	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28
АИТ № 9-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативный расход воды	-0,14	-0,14	-0,14	-0,18	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
АИТ № 9-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,69	0,7	0,7	0	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,45	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
сверхнормативный расход воды	-2,76	-2,82	-2,82	-3,52	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83
АИТ № 10																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,31	0,2	0,16	0,24	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,53	0,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,29	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	7,77	7,77
сверхнормативный расход воды	-5,98	-6,31	-6,35	-6,27	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-7,24	-7,24
АИТ № 11-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,89	0,67	0,67	0	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,45	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
сверхнормативный расход воды	-3,56	-2,69	-2,69	-3,36	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47
АИТ № 11-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,5	0,43	0,43	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,5	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
сверхнормативный расход воды	-2	-1,71	-1,71	-3,36	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47
АИТ № 12-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,2	0,09	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,94	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
сверхнормативный расход воды	-2,88	-2,58	-2,7	-2,7	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72
АИТ № 12-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,02	0,05	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,63	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
сверхнормативный расход воды	-2,58	-2,38	-2,36	-2,3	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31
АИТ № 12-3																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,1	0,1	0,02	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,99	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
сверхнормативный расход воды	-2,91	-2,98	-2,98	-3,06	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01
АИТ № 13																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,01	0,01	0,03	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,13	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
сверхнормативный расход воды	-3,12	-2,45	-2,43	-2,45	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42
АИТ № 14																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,03	0,18	0,1	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,12	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
сверхнормативный расход воды	-3,06	-2,84	-2,7	-2,77	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74
АИТ № 15-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,08	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,02	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
сверхнормативный расход воды	-2,94	-2,99	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95
АИТ № 15-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,18	0,07	0,15	0,11	0,34	0,23	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,9	3,94	3,94	3,94	3,94	2,69	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
сверхнормативный расход воды	-3,73	-3,86	-3,78	-3,82	-3,6	-2,46	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61
АИТ № 15-3																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,11	0,09	0,1	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,85	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
сверхнормативный расход воды	-3,81	-3,91	-3,93	-3,92	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99
АИТ № 16																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,26	0,06	0,04	0,09	0,12	0,12	0,12	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,08	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
сверхнормативный расход воды	-1,82	-1,63	-1,64	-1,59	-1,57	-1,57	-1,57	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91
АИТ № 31А																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
сверхнормативный расход воды	-0,46	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47
АИТ № 31Б																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,58	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
сверхнормативный расход воды	-0,58	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62
АИТ № 31В																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,34	0,37	0,37	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
сверхнормативный расход воды	-0,34	-0,36	-0,36	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62
АИТ № 32А																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,74	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
сверхнормативный расход воды	-0,74	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75
АИТ № 32Б																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
сверхнормативный расход воды	-0,45	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46
АИТ № 32В																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,97	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
сверхнормативный расход воды	-0,97	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88
АИТ К.З.																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,02	0,04	0,03	0,1	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,8	1,13	1,13	1,13	1,13	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
сверхнормативный расход воды	-2,78	-1,12	-1,1	-1,11	-1,04	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65
АИТ Ш.Ю.																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,07	0,12	0,03	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,68	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
сверхнормативный расход воды	-1,61	-1,55	-1,64	-1,67	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65
РТС-1 г. Зеленоград																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	732,45	796,1	776,52	445,15	394,38	394,91	394,91	449,77	453,78	456,86	459,33	473,86	481,11	478,36	480,84	481,35
нормативные утечки теплоносителя в сетях	178,84	160,84	135,69	151,81	144,32	144,51	144,51	144,51	146,44	146,44	146,97	146,97	146,85	146,85	146,85	146,33
сверхнормативный расход воды	-89,42	0	0	-8,7	-109,95	-110,1	-110,1	-87,69	-87,21	-85,63	-87,44	-101,98	-109,47	-106,72	-108,64	-109,71
Расход воды на ГВС	643	635,3	640,8	302,05	360,01	360,5	360,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС-2 г. Зеленоград																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	867,46	2 047,98	1 987,22	1 024,44	937,88	964,44	987,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя в сетях	367,31	513,08	308,21	331,9	336,11	345,63	354,04	359,79	361,71	361,93	365,21	388,08	399,7	395,29	398,61	399,98
сверхнормативный расход воды	-183,66	0	0	-105,09	-97,47	-100,23	-102,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на ГВС	683,8	1 534,90	1 679,00	797,64	699,25	719,05	736,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС-3 г. Зеленоград																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	356,79	370,55	273,85	295,29	357,75	373,49	407,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	205,22	208,47	178,92	174,57	188,4	196,68	214,64	217,57	220,14	224,79	224,92	224,92	224,79	224,79	225,34	225,3
сверхнормативный расход воды	-102,61	-87,5	-134,9	-117,12	-85,19	-88,94	-97,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на ГВС	254,2	249,6	229,8	237,85	254,55	265,75	290,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС-4 г. Зеленоград																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	48,65	46,19	57,75	49,26	65,46	70,88	74,09	75,7	78,21	80,46	81,89	85,45	86,68	90,06	92,24	94,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	349,35	311,53	311,53	347,96	311,81	337,33	352,39	359,97	371,76	382,26	389,09	405,91	411,81	427,68	437,94	447,68
сверхнормативный расход воды	-300,69	-265,35	-253,78	-298,7	-246,35	-266,45	-278,3	-284,27	-293,55	-301,8	-307,21	-320,46	-325,13	-337,62	-345,7	-353,44
КТС "Былово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,19	0,25	0,17	0,37	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,37	2,37	2,37	2,37	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,9	1,9	1,9	1,86
сверхнормативный расход воды	-2,18	-2,12	-2,19	-2	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,59	-1,59	-1,59	-1,56
КТС "Вороново"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	14,23	14,16	14,8	16,22	13,81	13,81	14,24	22,48	22,49	22,47	22,45	22,45	21,66	21,66	22,63	22,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	15,9	15,99	15,99	16,37	14,53	14,53	14,96	23,54	23,55	23,53	23,52	23,52	22,69	22,69	23,73	23,62
сверхнормативный расход воды	-1,67	-1,83	-1,19	-0,15	-0,72	-0,72	-0,73	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,04	-1,04	-1,1	-1,1
КТС "Знамя Октября"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,41	4,76	2,17	4,84	8,12	8,16	8,16	8,15	8,15	8,28	8,28	8,28	8,26	7,9	8,91	8,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	24,13	23,5	24,06	24,06	24,06	24,18	24,18	24,15	24,15	24,52	24,52	24,52	24,45	23,35	26,3	26,25
сверхнормативный расход воды	-21,72	-18,74	-21,89	-19,22	-15,94	-16,01	-16,01	-16	-16	-16,23	-16,23	-16,23	-16,19	-15,45	-17,39	-17,36
КТС "Кленово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,41	0,31	0,59	0,47	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9,47	10,03	9,31	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,47	7,47	7,47	7,47
сверхнормативный расход воды	-5,06	-9,72	-8,71	-7,03	-6,72	-6,72	-6,72	-6,72	-6,72	-6,72	-6,72	-6,72	-6,69	-6,69	-6,69	-6,69
КТС "Кокошкино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,08	0,04	0	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,18	5,18	5,18	0	1,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-5,14	-5,1	-5,14	0	-1,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КТС "Коммунарка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,72	9,72	9,11	15,03	13,81	13,79	13,83	14,58	14,58	14,58	14,53	14,53	14,5	14,48	14,51	14,41
нормативные утечки теплоносителя в сетях	27,19	29,42	27,93	28,02	25,75	25,71	25,78	27,13	27,13	27,13	27,05	27,05	27	26,96	27,01	26,83
сверхнормативный расход воды	-21,48	-19,7	-18,82	-12,99	-11,94	-11,92	-11,95	-12,55	-12,55	-12,55	-12,52	-12,52	-12,5	-12,48	-12,5	-12,42
КТС "Красная Пахра"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,13	1,42	0,13	0,22	0,29	0,3	0,31	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0,29	0,29	0,36	0,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,89	7,15	7,93	7,93	7,93	8,25	8,65	8,65	9,16	9,13	9,09	9,09	8,08	8,08	9,89	9,89
сверхнормативный расход воды	-4,76	-5,73	-7,8	-7,71	-7,64	-7,95	-8,33	-8,33	-8,83	-8,8	-8,76	-8,76	-7,79	-7,79	-9,53	-9,53
КТС "Красное"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,58	2,31	2,43	2,2	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	5,05	5,05	5,05	5,03	5,03	5,03	5,03
сверхнормативный расход воды	-1,4	-2,66	-2,55	-2,77	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45
КТС "Курилово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,89	7	8,06	9,14	4,66	4,66	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,6	5,6	6,81	6,81
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,66	8,94	8,94	9,35	8,33	8,33	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	9,97	9,97	12,19	12,19
сверхнормативный расход воды	-0,77	-1,94	-0,89	-0,21	-3,67	-3,67	-4,58	-4,58	-4,58	-4,58	-4,58	-4,58	-4,37	-4,37	-5,38	-5,38
КТС "Мосрентген"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	14,05	10,62	13	13,18	10,9	10,9	10,85	10,77	10,73	10,65	10,65	10,65	12	12	12	11,79
нормативные утечки теплоносителя в сетях	17,6	20,16	20,16	16,32	16,43	16,43	16,35	16,22	16,18	16,06	16,06	16,06	18,07	18,07	18,07	17,75
сверхнормативный расход воды	-3,56	-9,54	-7,16	-3,14	-5,52	-5,52	-5,5	-5,46	-5,44	-5,41	-5,41	-5,41	-6,07	-6,07	-6,07	-5,96
КТС "Остафьево"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,67	2,56	0,85	4,28	3,42	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,44	2,44	2,44	2,33	2,5	2,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,39	4,28	4,28	4,57	4,57	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,29	3,29	3,29	3,14	3,38	3,34
сверхнормативный расход воды	-0,72	-1,72	-3,43	-0,29	-1,15	-0,85	-0,85	-0,85	-0,85	-0,85	-0,85	-0,85	-0,85	-0,81	-0,88	-0,87
КТС "Рогово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,16	1,08	1,29	0,63	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,4	5,4	5,4	5,63	5,63	5,63	5,63	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,51	5,51	5,51	5,47
сверхнормативный расход воды	-2,24	-4,32	-4,1	-5	-5,16	-5,16	-5,16	-5,1	-5,1	-5,1	-5,1	-5,1	-5,05	-5,05	-5,05	-5,02
КТС "Фабрика им. 1 Мая"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	11,76	11,67	11,07	17,17	7,7	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,68	7,68	7,68	7,22	8,59	8,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	11,77	11,69	11,69	11,68	11,68	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,66	11,66	11,66	10,96	13,08	13,01
сверхнормативный расход воды	-0,02	-0,02	-0,62	5,49	-3,98	-3,98	-3,98	-3,98	-3,98	-3,98	-3,97	-3,97	-3,97	-3,74	-4,49	-4,47
КТС "Шишкин лес"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,75	2,71	1,75	1,29	1,25	1,4	1,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	11,4	12,76	11,38	10,51	10,51	11,79	13,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-9,65	-10,05	-9,64	-9,21	-9,26	-10,38	-11,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КТС "Щапово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,25	4,18	3,92	3,53	1,7	2,09	2,09	2,06	2,14	2,14	2,14	2,37	2,39	2,52	2,52	2,51
нормативные утечки теплоносителя в сетях	12,29	13,41	13,41	11,25	11,25	13,7	13,7	13,52	14,02	14,02	14,02	15,55	15,74	16,61	16,61	16,53
сверхнормативный расход воды	-8,05	-9,23	-9,49	-7,72	-9,55	-11,62	-11,62	-11,46	-11,88	-11,88	-11,88	-13,19	-13,34	-14,09	-14,09	-14,02
КТС "Яковлево"																

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,27	1,07	1,91	1,3	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,04	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,02	2,02	2,02	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
сверхнормативный расход воды	-0,77	-0,99	-0,14	-0,75	-1,39	-1,39	-1,39	-1,37	-1,37	-1,37	-1,34	-1,34	-1,34	-1,34	-1,34	-1,34
КТС № 8 п. Кокошкино																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	120,96	133,43	137,23	133,73	124,72	117,69	117,69	117,55	117,55	117,43	117,23	120,5	121,72	126,95	128,54	132,67
нормативные утечки теплоносителя в сетях	27,45	25,18	25,18	26,1	26,1	27,66	27,66	27,63	27,63	27,6	27,56	28,3	28,62	29,89	30,3	31,28
сверхнормативный расход воды	-13,73	-25,18	-21,38	6,82	-4,71	-19,52	-19,52	-19,5	-19,5	-19,48	-19,46	-19,88	-20,24	-21,3	-21,73	-22,47
Расход воды на ГВС	107,2	133,4	133,4	100,81	103,34	109,54	109,54	109,41	109,41	109,31	109,13	112,08	113,34	118,36	119,97	123,86
КТС № 18 пос. Киевский																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,5	3,91	5,23	6,31	7,68	7,72	7,72	7,7	7,85	7,83	7,83	7,83	7,81	7,81	7,81	7,67
нормативные утечки теплоносителя в сетях	18,24	18,68	21,21	21,21	21,21	21,3	21,3	21,24	21,64	21,59	21,59	21,59	21,55	21,55	21,55	21,16
сверхнормативный расход воды	-13,74	-14,77	-15,98	-14,9	-13,52	-13,58	-13,58	-13,54	-13,8	-13,76	-13,76	-13,76	-13,74	-13,74	-13,74	-13,49
КТС № 36 п. Птичное																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,98	3,98	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,64	6,77	6,77	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	5,44	5,44	8,17	12,92
сверхнормативный расход воды	-2,66	-2,79	-2,76	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-5,44	-5,44	-8,17	-12,92
КТС № 38 п. Птичное																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,18	8,23	8,33	39,35	40,04	9,8	13,22	13,22	13,81	13,81	13,81	13,81	13,85	14,07	14,91	14,86
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,61	8,61	8,69	9,22	10,27	10,27	13,85	13,85	14,47	14,47	14,47	14,47	14,53	14,78	15,67	15,62
сверхнормативный расход воды	-0,43	-0,38	-0,36	30,13	29,77	-0,47	-0,64	-0,64	-0,66	-0,66	-0,66	-0,66	-0,68	-0,71	-0,76	-0,76
КТС № 51 п. Яковлевское																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	14,12	14,2	14,5	39,05	51,07	14,7	15,18	15,18	16,6	16,6	16,59	16,59	16,36	16,36	16,36	16,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	14,87	15,89	15,74	15,74	15,74	15,95	16,47	16,47	17,98	17,98	17,97	17,97	17,72	17,72	17,72	17,51
сверхнормативный расход воды	-0,74	-1,69	-1,24	23,31	35,33	-1,25	-1,28	-1,28	-1,38	-1,38	-1,38	-1,38	-1,36	-1,36	-1,36	-1,35
КТС-1 "Московский"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,66	6,54	3,93	2,63	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,24	2,24	2,24	2,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	32,81	32,72	39,36	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,53	38,53	38,53	38,28
сверхнормативный расход воды	-30,15	-26,19	-35,44	-35,99	-36,38	-36,38	-36,38	-36,38	-36,38	-36,38	-36,38	-36,38	-36,29	-36,29	-36,29	-36,05
КТС-2 "Московский"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,98	4,75	7,84	18,88	18,57	18,82	18,75	18,65	19,5	19,5	19,46	19,46	19,09	19,09	20,35	20,35
нормативные утечки теплоносителя в сетях	32,1	32,81	32,81	32,81	32,81	33,27	33,14	32,96	34,71	34,71	34,65	34,65	34,02	34,02	36,27	36,27
сверхнормативный расход воды	-26,12	-28,06	-24,97	-13,93	-14,25	-14,44	-14,39	-14,31	-15,22	-15,22	-15,19	-15,19	-14,93	-14,93	-15,93	-15,93
КТС-1 "Щербинка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,99	8,24	6,83	10,18	9,8	10,32	10,31	10,59	10,59	11,32	11,31	11,65	11,9	12,01	12,01	11,96
нормативные утечки теплоносителя в сетях	90,72	77,34	80,19	79,08	79,08	83,25	83,22	85,47	85,47	91,51	91,47	94,13	96,16	97,07	97,07	96,68
сверхнормативный расход воды	-82,73	-69,1	-73,36	-68,91	-69,28	-72,93	-72,9	-74,88	-74,88	-80,19	-80,16	-82,48	-84,26	-85,06	-85,06	-84,72
КТС-3 "Щербинка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,76	5,25	3,67	3,53	4,02	4,03	4,03	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	3,99	3,99	3,99	3,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,85	5,89	5,89	6,28	6,28	6,3	6,3	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,24	6,24	6,24	6,06
сверхнормативный расход воды	-0,09	-0,37	-2,22	-2,75	-2,26	-2,27	-2,27	-2,26	-2,26	-2,26	-2,26	-2,26	-2,25	-2,25	-2,25	-2,19
КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	174,97	42,13	42,13	42,02	298,24	42,44	42,44	53,58	53,58	63,13	62,99	63,06	66,05	67,21	69,19	68,95
нормативные утечки теплоносителя в сетях	25,56	30,39	27,25	27,25	27,25	30,86	30,86	39,06	39,06	46,15	46,06	46,11	48,34	49,16	50,61	50,43
сверхнормативный расход воды	-17,89	-30,39	-27,14	-27,37	11,29	-282,48	-282,48	-357,7	-357,7	-422,81	-421,95	-422,41	-442,93	-450,45	-463,65	-462,09
Расход воды на ГВС	167,3	42,1	42,1	42,13	259,7	294,07	294,07	372,22	372,22	439,78	438,89	439,37	460,64	468,49	482,24	480,6
КТС № 153 п. Ватутинки																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	205	42,02	42,02	101,11	106,36	94,66	97,79	97,47	98,6	100,53	100,49	100,49	99,81	99,81	106,86	106,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	24,19	24,38	24,38	20,69	25,25	22,4	23,13	23,06	23,32	23,76	23,75	23,75	23,6	23,6	25,29	25,17
сверхнормативный расход воды	-16,93	-20,44	-20,42	-27,37	-0,39	-28,48	-29,34	-29,25	-29,56	-30,09	-30,08	-30,08	-29,9	-29,9	-32,14	-32
Расход воды на ГВС	197,7	38,08	38,08	42,13	81,5	100,74	104	103,67	104,84	106,86	106,81	106,81	106,11	106,11	113,71	113,16
МК "БКУ-350"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,12	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативный расход воды	-0,12	-0,12	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
МК "Бор"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,12	0,12	0,15	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,25	0,25	0,25	0,25	2,74	2,74	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,62
сверхнормативный расход воды	-0,12	-0,12	-0,1	-0,1	-2,74	-2,74	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,62
МК "Внуковская гимназия"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0,03	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,34	0,35	0,31	0,31	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативный расход воды	-0,34	-0,34	-0,28	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26
МК "Внуковская больница"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,02	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,28	0,33	0,33	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
сверхнормативный расход воды	-0,25	-0,3	-0,3	-0,27	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
МК "Гора"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,17	0,09	0,14	0,08	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,63	1,64	1,64	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,13	1,13	1,13
сверхнормативный расход воды	-1,46	-1,55	-1,51	-1,34	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1	-1	-1
МК "ДРП-3"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,18	0,18	0,18	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,63	0,63	0,63	0,63

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативный расход воды	-0,14	-0,14	-0,14	-0,17	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55
МК "Изварино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,56	0,77	0,54	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,07	1,08	1,5	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
сверхнормативный расход воды	-1,05	-0,52	-0,73	-1,33	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98
МК "Ильино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативный расход воды	-0,04	-0,04	-0,04	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
МК "Каменка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативный расход воды	-0,05	-0,05	-0,05	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
МК "Марьино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,41	0,39	0,44	0,22	0,15	0,15	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,44	0,44	0,44	0,48	0,48	0,48	0,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-0,03	-0,05	0	-0,26	-0,33	-0,33	-0,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК "Минзаг"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,28	0,74	0,28	0,21	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативный расход воды	-0,53	-0,08	-0,54	-0,6	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45
МК "Михайловское"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,28	0,28	0,28	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативный расход воды	-0,27	-0,27	-0,27	-0,18	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
МК "Ознобишино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативный расход воды	-0,08	-0,08	-0,08	-0,07	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
МК "Переделкино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,47	0,47	0,47	0	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,5	0,5	0,51	0,51
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,94	0,95	0,95	1,03	1,03	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,01	1,01	1,03	1,03
сверхнормативный расход воды	-0,47	-0,47	-0,47	-1,03	-0,52	-0,52	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,52	-0,52
МК "Пожарное депо"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,12	0,12	0,12	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативный расход воды	-0,06	-0,06	-0,06	-0,02	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
МК "Радиоцентр"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,09	0,03	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,65	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
сверхнормативный расход воды	-0,58	-0,64	-0,65	-0,65	-0,64	-0,64	-0,64	-0,62	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65
МК "Рассказовка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,13	0,13	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативный расход воды	-0,13	-0,13	-0,13	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25
МК "Секерино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,03	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,73	0,73	0,7	0,7	0,7	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
сверхнормативный расход воды	-0,71	-0,7	-0,67	-0,68	-0,69	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91
МК "Спортбаза Щапово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,86	2,31	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,72	0,82	0,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,95	3,62	3,62	3,92	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	1,96	2,25	2,25
сверхнормативный расход воды	-3,09	-1,31	-2,76	-3,05	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,25	-1,43	-1,43
МК-4 г. Щербинка																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,22	0,63	1,28	3,18	3,05	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,27	2,27	4,05	4,05	4,05	4,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,39	7,44	7,44	7,44	7,44	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	5,57	5,57	9,95	9,95	9,95	9,94
сверхнормативный расход воды	-4,16	-6,81	-6,16	-4,26	-4,39	-3,98	-3,98	-3,98	-3,98	-3,98	-3,3	-3,3	-5,91	-5,91	-5,91	-5,9
МК-5 г. Щербинка																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,15	1,54	1,15	0,87	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,14	2,15	2	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
сверхнормативный расход воды	-0,99	-0,61	-0,85	-1,24	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94
МК № 10 п. Мамыри																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,66	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,32	1,61	1,61	0,88	0,84	0,84	0,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-0,66	-0,83	-0,84	-0,11	-0,06	-0,06	-0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК № 21 х. Ильичевка																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,58	0,57	0,72	0,67	0,9	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,81	0,81	0,87	0,86
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,66	1,33	1,33	1,33	1,33	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,29	1,29	1,2	1,2	1,29	1,28
сверхнормативный расход воды	-1,08	-0,76	-0,61	-0,66	-0,43	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,39	-0,39	-0,42	-0,41
МК № 22 д. Крекшино																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,04	0,62	1,2	2,3	1,99	1,99	2,34	2,65	2,65	2,95	2,95	2,46	3,29	3,97	5,43	5,91
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,35	5,29	5,29	5,44	5,44	5,44	6,43	7,26	7,26	8,09	8,09	6,76	9,06	10,98	15,04	16,39
сверхнормативный расход воды	-0,32	-4,67	-4,09	-3,14	-3,46	-3,46	-4,09	-4,61	-4,61	-5,15	-5,15	-4,3	-5,77	-7,01	-9,61	-10,48

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
МК № 27 д. Кузнецово																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,05	0,05	0,07	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,3	0,3	0,3	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативный расход воды	-0,25	-0,25	-0,24	-0,16	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
МК 32 п. Толстопальцево																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,35	0,1	0,11	0,11	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,37	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-0,02	-0,03	-0,02	-0,02	-0,08	-0,08	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	0	0	0	0	0
МК № 33 п. Первомайское																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,28	3,05	3,42	9,42	4,91	4,91	4,98	4,98	4,98	4,98	4,97	4,97	4,48	4,48	5,36	5,25
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,41	6,41	6,41	6,82	6,82	6,82	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,23	6,23	7,48	7,32
сверхнормативный расход воды	-3,14	-3,36	-2,99	2,6	-1,91	-1,91	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	-1,93	-1,93	-1,75	-1,75	-2,12	-2,08
МК № 34 д. Шеломово																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,72	0,72	0,72	0	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,43	1,43	1,43	1,43	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,22	1,22	1,22	1,17
сверхнормативный расход воды	-0,72	-0,72	-0,72	-1,43	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,61	-0,61	-0,61	-0,58
МК № 46 д. Акиньшино																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,08	4,9	2,47	1,24	1,24	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,05	0,05	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,71	5,75	5,75	4,99	4,99	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,22	0,21	0,36	0,36
сверхнормативный расход воды	-0,63	-0,85	-3,28	-3,75	-3,75	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,16	-0,16	-0,27	-0,27
МК "99 квартал"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-2,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ОАО "МАНП"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,87	0,87	0,87	0,87	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,41	1,65	1,65
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,75	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,55	1,81	1,81
сверхнормативный расход воды	-0,87	-0,89	-0,89	-0,89	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,14	-0,16	-0,16
Котельная п. д/о Плесково																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,84	0,83	0,83	0,83	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,67	1,66	1,66	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,74	2,29	2,29
сверхнормативный расход воды	-0,84	-0,83	-0,83	-1,27	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-1,73	-2,28	-2,28
Котельная АО "Курорт "Михайловское"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,07	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
сверхнормативный расход воды	-1,05	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08
КТС "Солнечный городок"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,61	0,56	0,36	0,36	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	10,51	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,58	9,58	9,58	9,56
сверхнормативный расход воды	-9,9	-9,14	-9,35	-9,35	-8,95	-8,95	-8,91	-8,91	-8,91	-8,91	-8,91	-8,91	-8,84	-8,84	-8,84	-8,82
Котельная п. Воскресенское																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	14,45	15,2	15,67	18,27	18,27	19,1	19,29	19,78	21,33	21,59	21,59	21,59	27,08	32,59	38,1	44,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	28,89	30,63	29,18	34,7	34,04	35,61	35,96	36,86	39,82	40,33	40,32	40,32	50,76	61,22	71,68	84,33
сверхнормативный расход воды	-14,45	-15,43	-13,5	-16,43	-15,77	-16,51	-16,67	-17,08	-18,49	-18,74	-18,74	-18,74	-23,68	-28,63	-33,58	-39,59
Котельная № 2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,33	10,96	10,96	11	11	11,07	11,06	11,06	11,06	15,36	15,36	15,34	15,32	14,82	14,68	14,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,65	22,21	15,28	23,22	23,22	23,37	23,35	23,35	23,35	32,39	32,39	32,34	32,31	31,24	30,97	30,84
сверхнормативный расход воды	-3,33	-11,25	-4,33	-12,23	-12,23	-12,31	-12,29	-12,29	-12,29	-17,03	-17,03	-17,01	-16,99	-16,43	-16,29	-16,22
Котельная ФГУП "ПИПВЭ им. М.П. Чумакова РАМН"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,37	3,4	3,4	3,4	3,4	3,39	3,39	3,37	3,37	3,37	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,74	6,85	6,85	6,85	6,85	6,83	6,83	6,8	6,8	6,8	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
сверхнормативный расход воды	-3,37	-3,45	-3,45	-3,45	-3,45	-3,44	-3,44	-3,43	-3,43	-3,43	-3,41	-3,41	-3,41	-3,41	-3,41	-3,41
Котельная "Новомосковский Технопарк"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,7	7,83	9,68	7,61	8,02	8,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	15,4	15,65	20,56	15,8	16,65	17,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-7,7	-7,82	-10,88	-8,19	-8,62	-9,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС "Внуково"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	64,93	64,08	91,1	91,43	95,74	102,13	103,69	107,2	107,59	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	138,64	141,33	141,35	154,17	146,99	156,82	159,19	164,51	165,1	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-73,71	-77,25	-50,25	-62,73	-51,25	-54,69	-55,5	-57,31	-57,51	0	0	0	0	0	0	0
РТС "Митино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	58,11	45,33	73,58	65,33	41,8	45,77	46,69	46,67	46,88	47,95	47,77	48,93	51,37	51,37	52	52,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	269,43	271,46	287,42	312,01	289,19	316,65	322,95	322,81	324,24	331,57	330,28	338,46	355,46	355,46	359,83	360,84
сверхнормативный расход воды	-211,32	-226,13	-213,84	-246,68	-247,39	-270,88	-276,26	-276,14	-277,35	-283,62	-282,51	-289,52	-304,09	-304,09	-307,83	-308,69
РТС "Пенягино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	24,37	62,13	53,91	78,41	74,88	79,87	79,75	79,97	80,86	80,85	80,84	80,84	80,84	80,84	80,84	85,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	222,03	223,93	223,87	286,65	256,52	273,36	272,97	273,72	276,61	276,56	276,54	276,54	276,54	276,54	276,54	292,44
сверхнормативный расход воды	-197,66	-161,8	-169,96	-208,24	-181,64	-193,5	-193,22	-193,75	-195,74	-195,71	-195,7	-195,7	-195,7	-195,7	-195,7	-207,07
РТС "Переделкино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	60,2	62,29	67,77	84,04	87,53	166	168,32	170,35	177,31	182,22	185,88	192,84	193,77	196,13	196,99	113,93
нормативные утечки теплоносителя в сетях	372,58	420,07	425,7	887,17	439,71	833,97	845,6	855,6	889,96	914,32	932,63	967,26	971,99	983,71	988	570,98
сверхнормативный расход воды	-312,38	-357,79	-357,93	-803,13	-352,18	-667,97	-677,28	-685,25	-712,65	-732,1	-746,75	-774,42	-778,22	-787,59	-791,01	-457,05
РТС "Строгино"																

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	52,6	51,2	57,01	57,01	51,04	52,11	52,22	52,91	55,24	55,54	56,28	56,29	56,21	56,21	56,62	56,48
нормативные утечки теплоносителя в сетях	453,01	461,33	482,8	500,6	452,72	462,17	463,26	469,46	490,28	492,96	499,41	499,48	498,74	498,74	502,36	501,18
сверхнормативный расход воды	-400,41	-410,13	-425,79	-443,6	-401,69	-410,06	-411,04	-416,55	-435,04	-437,42	-443,13	-443,19	-442,53	-442,53	-445,74	-444,7
КТС "Акулово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,64	1,07	1,07	0,09	0,4	0,45	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,44	0,44	0,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,57	7,44	7,44	7,75	6,76	7,61	7,61	8,12	8,12	8,12	8,11	8,16	8,16	7,49	7,49	7,49
сверхнормативный расход воды	-1,93	-6,37	-6,37	-7,66	-6,36	-7,16	-7,16	-7,64	-7,64	-7,64	-7,63	-7,68	-7,68	-7,05	-7,05	-7,05
КТС "Захарьино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,65	0	1,51	0	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,67	4,26	4,25	3,28	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
сверхнормативный расход воды	-3,02	-4,26	-2,74	-3,28	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96
КТС "Нижние Котлы"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,1	0,08	0,06	0,02	0,11	0,13	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,41	2,55	2,41	2,95	2,53	3,05	3,05	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	3,24	3,24
сверхнормативный расход воды	-2,32	-2,47	-2,35	-2,94	-2,42	-2,91	-2,91	-2,53	-2,53	-2,53	-2,53	-2,53	-2,53	-2,53	-3,1	-3,1
КТС "Покровское-Стрешнево"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,49	1,05	0,34	1,19	0,25	0,25	0,26	0,27	0,26	0,31	0,31	0,31	0,31	0,33	0,35	0,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	58,43	0	65,62	31,61	31,61	33,89	34,25	33,45	39,48	39,56	39,75	39,66	42,23	44,15	44,08
сверхнормативный расход воды	-	-57,38	-	-64,43	-31,36	-31,36	-33,62	-33,99	-33,19	-39,18	-39,25	-39,44	-39,35	-41,9	-43,8	-43,73
КТС-28																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	226,07	249,67	241,95	196,51	222,2	182,77	161,64	161,64	161,42	124,32	123,64	123,64	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	26,27	26,82	25,2	31,26	25,14	23,22	20,53	20,53	20,5	15,78	15,69	15,69	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-24,4	-1,35	-23,2	-13,51	-23,3	-43,97	-38,82	-38,82	-38,77	-29,73	-29,58	-29,58	0	0	0	0
Расход воды на ГВС	224,2	224,2	239,9	178,76	220,36	203,53	179,93	179,93	179,69	138,27	137,53	137,53	0	0	0	0
КТС-40																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,09	0,1	0,12	0,14	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,64	4,78	5,44	5,76	8,69	8,69	8,69	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08
сверхнормативный расход воды	-4,55	-4,67	-5,32	-5,63	-8,56	-8,56	-8,56	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95	-8,95
КТС-42																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	278,12	274,32	273,9	272,12	272,4	239,84	229,8	229,8	229,8	169,17	169,17	169,17	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	27,56	28,11	24,41	34,43	25,79	25,52	24,45	24,45	24,45	18,01	18,01	18,01	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-25,26	-25,86	-22,14	-32,13	-23,54	-52,96	-50,77	-50,77	-50,77	-37,52	-37,52	-37,52	0	0	0	0
Расход воды на ГВС	275,8	272,1	271,6	269,82	270,15	267,28	256,12	256,12	256,12	188,67	188,67	188,67	0	0	0	0
КТС-58																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,87	0,95	1,49	1,04	0,65	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,21	7,35	7,35	7,52	6,58	6,75	6,75	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,73	6,64	6,64	6,64
сверхнормативный расход воды	-4,34	-6,39	-5,86	-6,48	-5,93	-6,09	-6,09	-6,08	-6,08	-6,08	-6,08	-6,08	-6,06	-5,99	-5,99	-5,99
МК "Новобратцево"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,54	3,6	3,6	0	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,06	5,17	5,17	3,09	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-1,52	-1,57	-1,57	-3,09	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04	-1,04	0	0	0	0	0	0	0
МК "Михалковская"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,2	0,16	0,31	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,05	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,53	1,57	1,57	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	0,42	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-1,33	-1,41	-1,27	-1,22	-1,25	-1,25	-1,25	-1,25	-1,25	-1,25	-1,25	-1,25	-0,37	0	0	0
МК "Оранжерейная"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,09	0,06	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,02	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,18	4,25	4,82	4,69	4,69	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	3,98	3,98	3,98	1,53	5,97	5,97
сверхнормативный расход воды	-4,08	-4,19	-4,75	-4,65	-4,64	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-3,94	-3,94	-3,94	-1,51	-5,91	-5,91
МК "Пансионат"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,39	-	-	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
сверхнормативный расход воды	-3,22	-	-	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04
МК "Щербинка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,38	0,38	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,71	5,7	5,7	5,7	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	3,18	3,18	3,18	3,15	3,15	3,15	5,16
сверхнормативный расход воды	-5,33	-5,32	-5,17	-5,17	-4,64	-4,64	-4,64	-4,64	-4,64	-2,85	-2,85	-2,85	-2,83	-2,83	-2,83	-4,62
МК "Перовского суда"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,33	0,34	0,34	0	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,47	0,47	0,47	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
сверхнормативный расход воды	-0,14	-0,13	-0,13	-0,75	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21
МК "Толстопальцево"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,2	0,21	0,21	0	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативный расход воды	-0,09	-0,1	-0,1	-0,31	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
МК-107																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,1	0,09	0,08	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,68	0,66	0,66	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
сверхнормативный расход воды	-0,58	-0,57	-0,59	-0,46	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5
МК-118																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,14	0,14	0,85	0,1	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,48	2,48	2,48	1,75	1,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-2,34	-2,34	-1,63	-1,65	-1,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
МК-122																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,71	1,69	1,64	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-1,63	-1,61	-1,56	-1,89	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	0	0	0	0	0	0	0	0
МК-131																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,13	1,18	1,18	1,49	1,49	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
сверхнормативный расход воды	-1,1	-1,15	-1,15	-1,46	-1,47	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43
МК-133																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,02	0,03	0,23	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,48	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,43	1,25	1,25	1,24
сверхнормативный расход воды	-1,45	-1,43	-1,42	-1,32	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,4	-1,22	-1,22	-1,22
МК-137																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,21	1,2	1,2	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
сверхнормативный расход воды	-1,15	-1,14	-1,14	-1,32	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35
МК-223																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,48	2,54	0,41	2,25	2,54	2,55	2,53	2,53	2,53	2,52	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
нормативные утечки теплоносителя в сетях	11,14	11,36	11,36	10,65	10,65	10,67	10,61	10,61	10,61	10,59	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
сверхнормативный расход воды	-8,66	-8,82	-10,96	-8,4	-8,11	-8,13	-8,08	-8,08	-8,08	-8,06	-8,03	-8,03	-8,03	-8,03	-8,03	-8,03
МК-232																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,82	0,81	0,81	0,68	0,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,72	3,69	3,69	3,42	3,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-2,9	-2,87	-2,87	-2,74	-2,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК-233																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,57	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативный расход воды	-0,4	-0,39	-0,39	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,39	-0,39	-0,39	-0,39
МК-236																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,64	0,61	0,61	0,53	0,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,1	2,95	2,95	2,67	2,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-2,46	-2,34	-2,34	-2,14	-2,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК-237																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,09	0,08	0,09	0,05	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,97	0,95	0,95	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
сверхнормативный расход воды	-0,88	-0,87	-0,86	-0,79	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74
МК-309																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,45	0,46	0,53	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,65	0,64	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
сверхнормативный расход воды	-0,19	-0,17	-0,11	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56
МК-314																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,04	0,08	0,12	0,1	0,1	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,08	1,06	1,06	0,98	0,82	0,82	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-1,01	-1,02	-0,98	-0,86	-0,72	-0,72	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	-0,81	0	0	0
МК-322																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,35	0,36	0,36	0,37	0,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,5	0,49	0,49	0,51	0,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-0,15	-0,13	-0,13	-0,14	-0,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК-339																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,08	0,07	0,1	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,36	0,35	0,35	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
сверхнормативный расход воды	-0,28	-0,27	-0,28	-0,16	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
МК-342																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1	0,7	0,92	1,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,71	3,38	3,38	3,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-2,71	-2,68	-2,46	-1,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК-344																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,13	0,13	0,13	0,11	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,55	4,62	4,62	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
сверхнормативный расход воды	-4,42	-4,48	-4,48	-3,67	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72	-3,72
МК "Школа-интернат"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,13	0,13	0,13	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,24	1,23	1,23	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
сверхнормативный расход воды	-1,11	-1,09	-1,09	-0,93	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83	-0,83
МК-345																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0,13	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,42	1,42	1,42	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
сверхнормативный расход воды	-1,38	-1,37	-1,37	-1,34	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37	-1,37
АИТ № 1 АБВ																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,32	0,47	0,06	0,04	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,21	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
сверхнормативный расход воды	-1,89	-1,76	-2,17	-2,18	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13	-2,13
АИТ № 2А																

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,56	0,57	0,57	0	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,78	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
сверхнормативный расход воды	-2,23	-2,3	-2,3	-2,86	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31
АИТ № 3 АБ-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,14	0,05	0,16	0,22	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,43	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
сверхнормативный расход воды	-3,29	-3,09	-2,99	-2,92	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3
АИТ № 3 АБ-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,18	0,27	0,32	0,35	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,11	4,16	4,16	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
сверхнормативный расход воды	-3,93	-3,89	-3,84	-3,72	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53	-3,53
АИТ № 4-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,06	0,14	0,05	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,04	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
сверхнормативный расход воды	-1,99	-2	-1,92	-2,01	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77	-1,77
АИТ № 4-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,07	0,04	0,38	0,45	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,79	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
сверхнормативный расход воды	-3,72	-3,78	-3,44	-3,37	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71	-3,71
АИТ № 5																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,13	0,16	0,1	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,99	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
сверхнормативный расход воды	-1,86	-2,39	-2,46	-2,46	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47
АИТ № 5 А-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,06	0,11	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,02	2,49	2,49	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
сверхнормативный расход воды	-3	-2,43	-2,38	-2,71	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7	-2,7
АИТ № 5 А-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,01	0,04	0,02	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,83	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
сверхнормативный расход воды	-1,83	-1,35	-1,38	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39
АИТ № 6																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,06	0,12	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,03	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
сверхнормативный расход воды	-3,99	-3,22	-3,2	-3,14	-3,23	-3,23	-3,23	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89
АИТ № 7А																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,17	0,08	0,07	0,06	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,98	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
сверхнормативный расход воды	-2,81	-2,94	-2,95	-2,96	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84	-2,84
АИТ № 7 Б																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,03	0,15	0,06	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,8	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
сверхнормативный расход воды	-4,64	-3,86	-3,74	-3,83	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76
АИТ № 8																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,06	0,15	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,08	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
сверхнормативный расход воды	-1	-1,42	-1,33	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45	-1,45
АИТ № 8А																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,5	0,36	0,36	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,48	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
сверхнормативный расход воды	-1,99	-1,42	-1,42	-1,78	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28
АИТ № 9-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативный расход воды	-0,14	-0,14	-0,14	-0,18	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
АИТ № 9-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,69	0,7	0,7	0	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,45	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
сверхнормативный расход воды	-2,76	-2,82	-2,82	-3,52	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83	-2,83
АИТ № 10																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,31	0,2	0,16	0,24	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,53	0,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,29	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	7,77	7,77
сверхнормативный расход воды	-5,98	-6,31	-6,35	-6,27	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-6,07	-7,24	-7,24
АИТ № 11-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,89	0,67	0,67	0	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,45	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
сверхнормативный расход воды	-3,56	-2,69	-2,69	-3,36	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47
АИТ № 11-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,5	0,43	0,43	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,5	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
сверхнормативный расход воды	-2	-1,71	-1,71	-3,36	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47
АИТ № 12-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,2	0,09	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,94	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
сверхнормативный расход воды	-2,88	-2,58	-2,7	-2,7	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72
АИТ № 12-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,02	0,05	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,63	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
сверхнормативный расход воды	-2,58	-2,38	-2,36	-2,3	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31	-2,31
АИТ № 12-3																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,1	0,1	0,02	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,99	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
сверхнормативный расход воды	-2,91	-2,98	-2,98	-3,06	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01	-3,01
АИТ № 13																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,01	0,01	0,03	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,13	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
сверхнормативный расход воды	-3,12	-2,45	-2,43	-2,45	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42
АИТ № 14																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,03	0,18	0,1	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,12	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
сверхнормативный расход воды	-3,06	-2,84	-2,7	-2,77	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74
АИТ № 15-1																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,08	0,08	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,02	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
сверхнормативный расход воды	-2,94	-2,99	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95
АИТ № 15-2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,18	0,07	0,15	0,11	0,34	0,23	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,9	3,94	3,94	3,94	3,94	2,69	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
сверхнормативный расход воды	-3,73	-3,86	-3,78	-3,82	-3,6	-2,46	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61	-3,61
АИТ № 15-3																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,11	0,09	0,1	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,85	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
сверхнормативный расход воды	-3,81	-3,91	-3,93	-3,92	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99	-3,99
АИТ № 16																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,26	0,06	0,04	0,09	0,12	0,12	0,12	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,08	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
сверхнормативный расход воды	-1,82	-1,63	-1,64	-1,59	-1,57	-1,57	-1,57	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91	-3,91
АИТ № 31А																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
сверхнормативный расход воды	-0,46	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47
АИТ № 31Б																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,58	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
сверхнормативный расход воды	-0,58	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62
АИТ № 31В																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,34	0,37	0,37	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
сверхнормативный расход воды	-0,34	-0,36	-0,36	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62
АИТ № 32А																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,74	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
сверхнормативный расход воды	-0,74	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75	-0,75
АИТ № 32Б																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
сверхнормативный расход воды	-0,45	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46
АИТ № 32В																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,97	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
сверхнормативный расход воды	-0,97	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88
АИТ К.З.																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,02	0,04	0,03	0,1	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,8	1,13	1,13	1,13	1,13	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
сверхнормативный расход воды	-2,78	-1,12	-1,1	-1,11	-1,04	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65
АИТ Ш.Ю.																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,07	0,12	0,03	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,68	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
сверхнормативный расход воды	-1,61	-1,55	-1,64	-1,67	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65	-1,65
РТС-1 г. Зеленоград																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	732,45	796,1	776,52	445,15	394,38	394,91	394,91	449,77	453,78	456,86	459,33	473,86	481,11	478,36	480,84	481,35
нормативные утечки теплоносителя в сетях	178,84	160,84	135,69	151,81	144,32	144,51	144,51	144,51	146,44	146,44	146,97	146,97	146,85	146,85	146,85	146,33
сверхнормативный расход воды	-89,42	0	0	-8,7	-109,95	-110,1	-110,1	-87,69	-87,21	-85,63	-87,44	-101,98	-109,47	-106,72	-108,64	-109,71
Расход воды на ГВС	643	635,3	640,8	302,05	360,01	360,5	360,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС-2 г. Зеленоград																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	867,46	2 047,98	1 987,22	1 024,44	937,88	964,44	987,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя в сетях	367,31	513,08	308,21	331,9	336,11	345,63	354,04	359,79	361,71	361,93	365,21	388,08	399,7	395,29	398,61	399,98
сверхнормативный расход воды	-183,66	0	0	-105,09	-97,47	-100,23	-102,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на ГВС	683,8	1 534,90	1 679,00	797,64	699,25	719,05	736,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС-3 г. Зеленоград																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	356,79	370,55	273,85	295,29	357,75	373,49	407,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	205,22	208,47	178,92	174,57	188,4	196,68	214,64	217,57	220,14	224,79	224,92	224,92	224,79	224,79	225,34	225,3
сверхнормативный расход воды	-102,61	-87,5	-134,9	-117,12	-85,19	-88,94	-97,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на ГВС	254,2	249,6	229,8	237,85	254,55	265,75	290,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС-4 г. Зеленоград																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	48,65	46,19	57,75	49,26	65,46	70,88	74,09	75,7	78,21	80,46	81,89	85,45	86,68	90,06	92,24	94,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	349,35	311,53	311,53	347,96	311,81	337,33	352,39	359,97	371,76	382,26	389,09	405,91	411,81	427,68	437,94	447,68
сверхнормативный расход воды	-300,69	-265,35	-253,78	-298,7	-246,35	-266,45	-278,3	-284,27	-293,55	-301,8	-307,21	-320,46	-325,13	-337,62	-345,7	-353,44
КТС "Былово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,19	0,25	0,17	0,37	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,37	2,37	2,37	2,37	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,9	1,9	1,9	1,86
сверхнормативный расход воды	-2,18	-2,12	-2,19	-2	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,59	-1,59	-1,59	-1,56
КТС "Вороново"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	14,23	14,16	14,8	16,22	13,81	13,81	14,24	22,48	22,49	22,47	22,45	22,45	21,66	21,66	22,63	22,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	15,9	15,99	15,99	16,37	14,53	14,53	14,96	23,54	23,55	23,53	23,52	23,52	22,69	22,69	23,73	23,62
сверхнормативный расход воды	-1,67	-1,83	-1,19	-0,15	-0,72	-0,72	-0,73	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,04	-1,04	-1,1	-1,1
КТС "Знамя Октября"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,41	4,76	2,17	4,84	8,12	8,16	8,16	8,15	8,15	8,28	8,28	8,28	8,26	7,9	8,91	8,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	24,13	23,5	24,06	24,06	24,06	24,18	24,18	24,15	24,15	24,52	24,52	24,52	24,45	23,35	26,3	26,25
сверхнормативный расход воды	-21,72	-18,74	-21,89	-19,22	-15,94	-16,01	-16,01	-16	-16	-16,23	-16,23	-16,23	-16,19	-15,45	-17,39	-17,36
КТС "Кленово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,41	0,31	0,59	0,47	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9,47	10,03	9,31	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,47	7,47	7,47	7,47
сверхнормативный расход воды	-5,06	-9,72	-8,71	-7,03	-6,72	-6,72	-6,72	-6,72	-6,72	-6,72	-6,72	-6,72	-6,69	-6,69	-6,69	-6,69
КТС "Кокошкино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,08	0,04	0	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,18	5,18	5,18	0	1,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-5,14	-5,1	-5,14	0	-1,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КТС "Коммунарка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,72	9,72	9,11	15,03	13,81	13,79	13,83	14,58	14,58	14,58	14,53	14,53	14,5	14,48	14,51	14,41
нормативные утечки теплоносителя в сетях	27,19	29,42	27,93	28,02	25,75	25,71	25,78	27,13	27,13	27,13	27,05	27,05	27	26,96	27,01	26,83
сверхнормативный расход воды	-21,48	-19,7	-18,82	-12,99	-11,94	-11,92	-11,95	-12,55	-12,55	-12,55	-12,52	-12,52	-12,5	-12,48	-12,5	-12,42
КТС "Красная Пахра"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,13	1,42	0,13	0,22	0,29	0,3	0,31	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0,29	0,29	0,36	0,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,89	7,15	7,93	7,93	7,93	8,25	8,65	8,65	9,16	9,13	9,09	9,09	8,08	8,08	9,89	9,89
сверхнормативный расход воды	-4,76	-5,73	-7,8	-7,71	-7,64	-7,95	-8,33	-8,33	-8,83	-8,8	-8,76	-8,76	-7,79	-7,79	-9,53	-9,53
КТС "Красное"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,58	2,31	2,43	2,2	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	5,05	5,05	5,05	5,03	5,03	5,03	5,03
сверхнормативный расход воды	-1,4	-2,66	-2,55	-2,77	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45
КТС "Курилово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,89	7	8,06	9,14	4,66	4,66	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,6	5,6	6,81	6,81
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,66	8,94	8,94	9,35	8,33	8,33	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	9,97	9,97	12,19	12,19
сверхнормативный расход воды	-0,77	-1,94	-0,89	-0,21	-3,67	-3,67	-4,58	-4,58	-4,58	-4,58	-4,58	-4,58	-4,37	-4,37	-5,38	-5,38
КТС "Мосрентген"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	14,05	10,62	13	13,18	10,9	10,9	10,85	10,77	10,73	10,65	10,65	10,65	12	12	12	11,79
нормативные утечки теплоносителя в сетях	17,6	20,16	20,16	16,32	16,43	16,43	16,35	16,22	16,18	16,06	16,06	16,06	18,07	18,07	18,07	17,75
сверхнормативный расход воды	-3,56	-9,54	-7,16	-3,14	-5,52	-5,52	-5,5	-5,46	-5,44	-5,41	-5,41	-5,41	-6,07	-6,07	-6,07	-5,96
КТС "Остафьево"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,67	2,56	0,85	4,28	3,42	2,45	2,45	2,45	2,45	2,44	2,44	2,44	2,33	2,5	2,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,39	4,28	4,28	4,57	4,57	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,29	3,29	3,29	3,14	3,38	3,34
сверхнормативный расход воды	-0,72	-1,72	-3,43	-0,29	-1,15	-0,85	-0,85	-0,85	-0,85	-0,85	-0,85	-0,85	-0,85	-0,81	-0,88	-0,87
КТС "Рогово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,16	1,08	1,29	0,63	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,4	5,4	5,4	5,63	5,63	5,63	5,63	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,51	5,51	5,51	5,47
сверхнормативный расход воды	-2,24	-4,32	-4,1	-5	-5,16	-5,16	-5,16	-5,1	-5,1	-5,1	-5,1	-5,1	-5,05	-5,05	-5,05	-5,02
КТС "Фабрика им. 1 Мая"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	11,76	11,67	11,07	17,17	7,7	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,68	7,68	7,68	7,22	8,59	8,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	11,77	11,69	11,69	11,68	11,68	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,66	11,66	11,66	10,96	13,08	13,01
сверхнормативный расход воды	-0,02	-0,02	-0,62	5,49	-3,98	-3,98	-3,98	-3,98	-3,98	-3,98	-3,97	-3,97	-3,97	-3,74	-4,49	-4,47
КТС "Шишкин лес"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,75	2,71	1,75	1,29	1,25	1,4	1,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	11,4	12,76	11,38	10,51	10,51	11,79	13,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-9,65	-10,05	-9,64	-9,21	-9,26	-10,38	-11,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КТС "Щапово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,25	4,18	3,92	3,53	1,7	2,09	2,09	2,06	2,14	2,14	2,14	2,37	2,39	2,52	2,52	2,51
нормативные утечки теплоносителя в сетях	12,29	13,41	13,41	11,25	11,25	13,7	13,7	13,52	14,02	14,02	14,02	15,55	15,74	16,61	16,61	16,53
сверхнормативный расход воды	-8,05	-9,23	-9,49	-7,72	-9,55	-11,62	-11,62	-11,46	-11,88	-11,88	-11,88	-13,19	-13,34	-14,09	-14,09	-14,02
КТС "Яковлево"																

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,27	1,07	1,91	1,3	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,04	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,02	2,02	2,02	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
сверхнормативный расход воды	-0,77	-0,99	-0,14	-0,75	-1,39	-1,39	-1,39	-1,37	-1,37	-1,37	-1,34	-1,34	-1,34	-1,34	-1,34	-1,34
КТС № 8 п. Кокошкино																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	120,96	133,43	137,23	133,73	124,72	117,69	117,69	117,55	117,55	117,43	117,23	120,5	121,72	126,95	128,54	132,67
нормативные утечки теплоносителя в сетях	27,45	25,18	25,18	26,1	26,1	27,66	27,66	27,63	27,63	27,6	27,56	28,3	28,62	29,89	30,3	31,28
сверхнормативный расход воды	-13,73	-25,18	-21,38	6,82	-4,71	-19,52	-19,52	-19,5	-19,5	-19,48	-19,46	-19,88	-20,24	-21,3	-21,73	-22,47
Расход воды на ГВС	107,2	133,4	133,4	100,81	103,34	109,54	109,54	109,41	109,41	109,31	109,13	112,08	113,34	118,36	119,97	123,86
КТС № 18 пос. Киевский																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,5	3,91	5,23	6,31	7,68	7,72	7,72	7,7	7,85	7,83	7,83	7,83	7,81	7,81	7,81	7,67
нормативные утечки теплоносителя в сетях	18,24	18,68	21,21	21,21	21,21	21,3	21,3	21,24	21,64	21,59	21,59	21,59	21,55	21,55	21,55	21,16
сверхнормативный расход воды	-13,74	-14,77	-15,98	-14,9	-13,52	-13,58	-13,58	-13,54	-13,8	-13,76	-13,76	-13,76	-13,74	-13,74	-13,74	-13,49
КТС № 36 п. Птичное																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,98	3,98	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,64	6,77	6,77	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	5,44	5,44	8,17	12,92
сверхнормативный расход воды	-2,66	-2,79	-2,76	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-6,42	-5,44	-5,44	-8,17	-12,92
КТС № 38 п. Птичное																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,18	8,23	8,33	39,35	40,04	9,8	13,22	13,22	13,81	13,81	13,81	13,81	13,85	14,07	14,91	14,86
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,61	8,61	8,69	9,22	10,27	10,27	13,85	13,85	14,47	14,47	14,47	14,47	14,53	14,78	15,67	15,62
сверхнормативный расход воды	-0,43	-0,38	-0,36	30,13	29,77	-0,47	-0,64	-0,64	-0,66	-0,66	-0,66	-0,66	-0,68	-0,71	-0,76	-0,76
КТС № 51 п. Яковлевское																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	14,12	14,2	14,5	39,05	51,07	14,7	15,18	15,18	16,6	16,6	16,59	16,59	16,36	16,36	16,36	16,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	14,87	15,89	15,74	15,74	15,74	15,95	16,47	16,47	17,98	17,98	17,97	17,97	17,72	17,72	17,72	17,51
сверхнормативный расход воды	-0,74	-1,69	-1,24	23,31	35,33	-1,25	-1,28	-1,28	-1,38	-1,38	-1,38	-1,38	-1,36	-1,36	-1,36	-1,35
КТС-1 "Московский"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,66	6,54	3,93	2,63	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,24	2,24	2,24	2,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	32,81	32,72	39,36	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,53	38,53	38,53	38,28
сверхнормативный расход воды	-30,15	-26,19	-35,44	-35,99	-36,38	-36,38	-36,38	-36,38	-36,38	-36,38	-36,38	-36,38	-36,29	-36,29	-36,29	-36,05
КТС-2 "Московский"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,98	4,75	7,84	18,88	18,57	18,82	18,75	18,65	19,5	19,5	19,46	19,46	19,09	19,09	20,35	20,35
нормативные утечки теплоносителя в сетях	32,1	32,81	32,81	32,81	32,81	33,27	33,14	32,96	34,71	34,71	34,65	34,65	34,02	34,02	36,27	36,27
сверхнормативный расход воды	-26,12	-28,06	-24,97	-13,93	-14,25	-14,44	-14,39	-14,31	-15,22	-15,22	-15,19	-15,19	-14,93	-14,93	-15,93	-15,93
КТС-1 "Щербинка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,99	8,24	6,83	10,18	9,8	10,32	10,31	10,59	10,59	11,32	11,31	11,65	11,9	12,01	12,01	11,96
нормативные утечки теплоносителя в сетях	90,72	77,34	80,19	79,08	79,08	83,25	83,22	85,47	85,47	91,51	91,47	94,13	96,16	97,07	97,07	96,68
сверхнормативный расход воды	-82,73	-69,1	-73,36	-68,91	-69,28	-72,93	-72,9	-74,88	-74,88	-80,19	-80,16	-82,48	-84,26	-85,06	-85,06	-84,72
КТС-3 "Щербинка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,76	5,25	3,67	3,53	4,02	4,03	4,03	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	3,99	3,99	3,99	3,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,85	5,89	5,89	6,28	6,28	6,3	6,3	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,24	6,24	6,24	6,06
сверхнормативный расход воды	-0,09	-0,37	-2,22	-2,75	-2,26	-2,27	-2,27	-2,26	-2,26	-2,26	-2,26	-2,26	-2,25	-2,25	-2,25	-2,19
КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	174,97	42,13	42,13	42,02	298,24	42,44	42,44	53,58	53,58	63,13	62,99	63,06	66,05	67,21	69,19	68,95
нормативные утечки теплоносителя в сетях	25,56	30,39	27,25	27,25	27,25	30,86	30,86	39,06	39,06	46,15	46,06	46,11	48,34	49,16	50,61	50,43
сверхнормативный расход воды	-17,89	-30,39	-27,14	-27,37	11,29	-282,48	-282,48	-357,7	-357,7	-422,81	-421,95	-422,41	-442,93	-450,45	-463,65	-462,09
Расход воды на ГВС	167,3	42,1	42,1	42,13	259,7	294,07	294,07	372,22	372,22	439,78	438,89	439,37	460,64	468,49	482,24	480,6
КТС № 153 п. Ватутинки																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	205	42,02	42,02	101,11	106,36	94,66	97,79	97,47	98,6	100,53	100,49	100,49	99,81	99,81	106,86	106,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	24,19	24,38	24,38	20,69	25,25	22,4	23,13	23,06	23,32	23,76	23,75	23,75	23,6	23,6	25,29	25,17
сверхнормативный расход воды	-16,93	-20,44	-20,42	-27,37	-0,39	-28,48	-29,34	-29,25	-29,56	-30,09	-30,08	-30,08	-29,9	-29,9	-32,14	-32
Расход воды на ГВС	197,7	38,08	38,08	42,13	81,5	100,74	104	103,67	104,84	106,86	106,81	106,81	106,11	106,11	113,71	113,16
МК "БКУ-350"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,12	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативный расход воды	-0,12	-0,12	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
МК "Бор"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,12	0,12	0,15	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,25	0,25	0,25	0,25	2,74	2,74	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,62
сверхнормативный расход воды	-0,12	-0,12	-0,1	-0,1	-2,74	-2,74	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,66	-2,62
МК "Внуковская гимназия"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0,03	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,34	0,35	0,31	0,31	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативный расход воды	-0,34	-0,34	-0,28	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26
МК "Внуковская больница"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,02	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,28	0,33	0,33	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
сверхнормативный расход воды	-0,25	-0,3	-0,3	-0,27	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
МК "Гора"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,17	0,09	0,14	0,08	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,63	1,64	1,64	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,13	1,13	1,13
сверхнормативный расход воды	-1,46	-1,55	-1,51	-1,34	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1	-1	-1
МК "ДРП-3"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,18	0,18	0,18	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,63	0,63	0,63	0,63

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативный расход воды	-0,14	-0,14	-0,14	-0,17	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55
МК "Изварино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,56	0,77	0,54	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,07	1,08	1,5	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
сверхнормативный расход воды	-1,05	-0,52	-0,73	-1,33	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98
МК "Ильино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативный расход воды	-0,04	-0,04	-0,04	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
МК "Каменка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативный расход воды	-0,05	-0,05	-0,05	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
МК "Марьино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,41	0,39	0,44	0,22	0,15	0,15	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,44	0,44	0,44	0,48	0,48	0,48	0,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-0,03	-0,05	0	-0,26	-0,33	-0,33	-0,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК "Минзаг"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,28	0,74	0,28	0,21	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативный расход воды	-0,53	-0,08	-0,54	-0,6	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45
МК "Михайловское"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,28	0,28	0,28	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативный расход воды	-0,27	-0,27	-0,27	-0,18	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
МК "Ознобишино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативный расход воды	-0,08	-0,08	-0,08	-0,07	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
МК "Переделкино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,47	0,47	0,47	0	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,5	0,5	0,51	0,51
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,94	0,95	0,95	1,03	1,03	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,01	1,01	1,03	1,03
сверхнормативный расход воды	-0,47	-0,47	-0,47	-1,03	-0,52	-0,52	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,52	-0,52
МК "Пожарное депо"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,12	0,12	0,12	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативный расход воды	-0,06	-0,06	-0,06	-0,02	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
МК "Радиоцентр"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,09	0,03	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,65	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
сверхнормативный расход воды	-0,58	-0,64	-0,65	-0,65	-0,64	-0,64	-0,64	-0,62	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65
МК "Рассказовка"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,13	0,13	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативный расход воды	-0,13	-0,13	-0,13	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25
МК "Секерино"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,02	0,03	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,73	0,73	0,7	0,7	0,7	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
сверхнормативный расход воды	-0,71	-0,7	-0,67	-0,68	-0,69	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91
МК "Спортбаза Щапово"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,86	2,31	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,72	0,82	0,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,95	3,62	3,62	3,92	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	1,96	2,25	2,25
сверхнормативный расход воды	-3,09	-1,31	-2,76	-3,05	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,25	-1,43	-1,43
МК-4 г. Щербинка																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,22	0,63	1,28	3,18	3,05	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,27	2,27	4,05	4,05	4,05	4,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,39	7,44	7,44	7,44	7,44	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	5,57	5,57	9,95	9,95	9,95	9,94
сверхнормативный расход воды	-4,16	-6,81	-6,16	-4,26	-4,39	-3,98	-3,98	-3,98	-3,98	-3,98	-3,3	-3,3	-5,91	-5,91	-5,91	-5,9
МК-5 г. Щербинка																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,15	1,54	1,15	0,87	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,14	2,15	2	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
сверхнормативный расход воды	-0,99	-0,61	-0,85	-1,24	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94
МК № 10 п. Мамыри																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,66	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,32	1,61	1,61	0,88	0,84	0,84	0,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-0,66	-0,83	-0,84	-0,11	-0,06	-0,06	-0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК № 21 х. Ильичевка																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,58	0,57	0,72	0,67	0,9	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,81	0,81	0,87	0,86
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,66	1,33	1,33	1,33	1,33	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,29	1,29	1,2	1,2	1,29	1,28
сверхнормативный расход воды	-1,08	-0,76	-0,61	-0,66	-0,43	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,39	-0,39	-0,42	-0,41
МК № 22 д. Крекшино																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,04	0,62	1,2	2,3	1,99	1,99	2,34	2,65	2,65	2,95	2,95	2,46	3,29	3,97	5,43	5,91
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,35	5,29	5,29	5,44	5,44	5,44	6,43	7,26	7,26	8,09	8,09	6,76	9,06	10,98	15,04	16,39
сверхнормативный расход воды	-0,32	-4,67	-4,09	-3,14	-3,46	-3,46	-4,09	-4,61	-4,61	-5,15	-5,15	-4,3	-5,77	-7,01	-9,61	-10,48

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
МК № 27 д. Кузнецово																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,051	0,05	0,05	0,07	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,3	0,3	0,3	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативный расход воды	-0,25	-0,25	-0,24	-0,16	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
МК 32 п. Толстопальцево																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,35	0,1	0,11	0,11	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,37	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-0,02	-0,03	-0,02	-0,02	-0,08	-0,08	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	0	0	0	0	0
МК № 33 п. Первомайское																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,28	3,05	3,42	9,42	4,91	4,91	4,98	4,98	4,98	4,98	4,97	4,97	4,48	4,48	5,36	5,25
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,41	6,41	6,41	6,82	6,82	6,82	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,23	6,23	7,48	7,32
сверхнормативный расход воды	-3,14	-3,36	-2,99	2,6	-1,91	-1,91	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	-1,93	-1,93	-1,75	-1,75	-2,12	-2,08
МК № 34 д. Шеломово																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,72	0,72	0,72	0	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,43	1,43	1,43	1,43	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,22	1,22	1,22	1,17
сверхнормативный расход воды	-0,72	-0,72	-0,72	-1,43	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,61	-0,61	-0,61	-0,58
МК № 46 д. Акиньшино																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,08	4,9	2,47	1,24	1,24	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,05	0,05	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,71	5,75	5,75	4,99	4,99	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,22	0,21	0,36	0,36
сверхнормативный расход воды	-0,63	-0,85	-3,28	-3,75	-3,75	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,16	-0,16	-0,27	-0,27
МК "99 квартал"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-2,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ОАО "МАНП"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,87	0,87	0,87	0,87	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,41	1,65	1,65
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,75	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,55	1,81	1,81
сверхнормативный расход воды	-0,87	-0,89	-0,89	-0,89	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,14	-0,16	-0,16
Котельная п. д/о Плесково																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,84	0,83	0,83	0,83	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,67	1,66	1,66	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,74	2,29	2,29
сверхнормативный расход воды	-0,84	-0,83	-0,83	-1,27	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-1,73	-2,28	-2,28
Котельная АО "Курорт "Михайловское"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,07	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
сверхнормативный расход воды	-1,05	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08
КТС "Солнечный городок"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,61	0,56	0,36	0,36	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	10,51	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,58	9,58	9,58	9,56
сверхнормативный расход воды	-9,9	-9,14	-9,35	-9,35	-8,95	-8,95	-8,91	-8,91	-8,91	-8,91	-8,91	-8,91	-8,84	-8,84	-8,84	-8,82
Котельная п. Воскресенское																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	14,45	15,2	15,67	18,27	18,27	19,1	19,29	19,78	21,33	21,59	21,59	21,59	27,08	32,59	38,1	44,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	28,89	30,63	29,18	34,7	34,04	35,61	35,96	36,86	39,82	40,33	40,32	40,32	50,76	61,22	71,68	84,33
сверхнормативный расход воды	-14,45	-15,43	-13,5	-16,43	-15,77	-16,51	-16,67	-17,08	-18,49	-18,74	-18,74	-18,74	-23,68	-28,63	-33,58	-39,59
Котельная № 2																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,33	10,96	10,96	11	11	11,07	11,06	11,06	11,06	15,36	15,36	15,34	15,32	14,82	14,68	14,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,65	22,21	15,28	23,22	23,22	23,37	23,35	23,35	23,35	32,39	32,39	32,34	32,31	31,24	30,97	30,84
сверхнормативный расход воды	-3,33	-11,25	-4,33	-12,23	-12,23	-12,31	-12,29	-12,29	-12,29	-17,03	-17,03	-17,01	-16,99	-16,43	-16,29	-16,22
Котельная ФГУП "ПИПВЭ им. М.П. Чумакова РАМН"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,37	3,4	3,4	3,4	3,4	3,39	3,39	3,37	3,37	3,37	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,74	6,85	6,85	6,85	6,85	6,83	6,83	6,8	6,8	6,8	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
сверхнормативный расход воды	-3,37	-3,45	-3,45	-3,45	-3,45	-3,44	-3,44	-3,43	-3,43	-3,43	-3,41	-3,41	-3,41	-3,41	-3,41	-3,41
Котельная "Новомосковский Технопарк"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,7	7,83	9,68	7,61	8,02	8,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	15,4	15,65	20,56	15,8	16,65	17,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-7,7	-7,82	-10,88	-8,19	-8,62	-9,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЭС "Международная"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	80,76	66,39	52,96	67,59	71,77	77,1	79,61	75,14	72,21	72,21	73,19	75,82	75,78	77,61	77,69	77,75
нормативные утечки теплоносителя в сетях	442,97	437,65	451,92	469,73	498,65	535,12	552,8	522,49	501,75	501,77	508,56	526,51	526,27	538,76	539,29	539,78
сверхнормативный расход воды	-362,22	-371,27	-398,96	-402,14	-426,88	-458,02	-473,19	-447,35	-429,54	-429,56	-435,37	-450,69	-450,48	-461,16	-461,6	-462,03
ГТЭС "Внуково"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	165,15	165,15	166,05	165,83	166,9	168,98	183,92
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-165,15	-165,15	-166,05	-165,83	-166,9	-168,98	-183,92
Итого по ЕТО № 004 АО "НИЦЭВТ" СТС №93 - *котельная АО «НИЦЭВТ»*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,458	7,09	6,882	0,03	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,82	4,82	4,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	36,36	37,07	37,073	37,07	37,07	37,07	37,07	37,07	37,07	37,07	37,07	37,07	37,07	41,15	41,15	41,15
сверхнормативный расход воды	-28,9	-29,983	-30,191	-30,19	-32,73	-32,73	-32,73	-32,73	-32,73	-32,73	-32,73	-32,73	-32,73	-36,33	-36,33	-36,33
Итого ЕТО № 005 ФГУП "РАДОН" СТС №159 - *котельная ФГУП "РАДОН"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,372	7,533	7,533	7,53	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	14,74	15,22	10,294	10,29	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
сверхнормативный расход воды	-7,37	-7,69	-2,76	-2,76	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72
Итого по ЕТО № 006 ФГАУ «НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко» Минздрава России СТС №89 - *котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко*																

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,612	0,612	0,612	0,61	0,37	0,37	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	14,25	14,47	14,472	14,47	14,47	14,47	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
сверхнормативный расход воды	-13,633	-13,86	-13,86	-13,86	-14,1	-14,1	-5,59	-5,59	-5,59	-5,59	-5,59	-5,59	-5,59	-5,59	-5,59	-5,59
ЕТО № 007 АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"																
Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева" СТС №90																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	20,766	20,645	20,468	20,47	20,47	20,24	20,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	42,381	42,208	43,527	42,42	42,42	41,97	41,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-21,614	-21,563	-23,059	-21,95	-21,95	-21,72	-21,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева" СТС №91																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	16,881	16,507	16,361	16,36	16,36	16,36	16,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	34,452	33,629	37,184	33,76	33,76	33,76	33,76	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-17,571	-17,121	-20,823	-17,4	-17,4	-17,4	-17,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева" СТС №92																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	59,528	60,48	60,348	60,35	60,35	58,7	58,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	121,486	122,933	122,933	122,93	122,93	119,6	119,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-61,958	-62,453	-62,585	-62,59	-62,59	-60,91	-60,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО № 007 АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	97,176	97,633	97,177	97,18	97,18	95,3	94,89	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	198,32	198,77	203,644	199,12	199,12	195,34	194,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-101,14	-101,14	-106,467	-101,94	-101,94	-100,03	-99,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО № 008 АО "УТЭ ВДНХ" СТС №186 - *Центральная котельная ВДНХ*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	16,796	19,403	19,875	21,12	21,12	23,16	23,16	35,03	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	33,59	39,08	50,34	53,48	53,48	58,58	58,58	88,68	91,67	91,67	91,67	91,67	91,67	91,67	91,67	91,67
сверхнормативный расход воды	-16,8	-19,67	-30,465	-32,36	-32,36	-35,42	-35,42	-53,65	-55,44	-55,44	-55,44	-55,44	-55,44	-55,44	-55,44	-55,44
Итого по ЕТО № 009 ОАО "Бутовский химический завод" СТС №221 - *котельная ОАО "Бутовский химический завод"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,142	0,118	0,118	0,12	0,58	0,58	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,35	1,13	1,128	1,13	1,13	1,13	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
сверхнормативный расход воды	-1,21	-1,01	-1,009	-1,01	-0,54	-0,54	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51
Итого по ЕТО № 010 АО "ТПО "Центральная киностудия им. М. Горького" СТС №215 - *котельная ОАО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,271	2,383	2,383	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,54	4,8	4,804	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
сверхнормативный расход воды	-2,27	-2,42	-2,421	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42
Итого по ЕТО № 011 АО "Завод строительных красок и мастик" СТС №204 - *котельная АО "Завод строительных красок и мастик"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,066	4,039	4,039	3,93	0,1	0,1	0,1	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,13	7,68	7,35	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
сверхнормативный расход воды	-4,07	-3,64	-3,311	-3,24	-7,08	-7,08	-7,08	-7,08	-6,87	-6,87	-6,87	-6,87	-6,87	-6,87	-6,87	-6,87
Итого по ЕТО № 013 АО "НПО "МРТЗ" СТС №200 - *котельная АО "НПО МРТЗ"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	16,016	17,865	17,865	15,04	21,48	21,31	17,01	17,01	16,82	12,03	12,03	12,03	12,03	11,77	11,77	10,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	32,03	35,28	35,283	29,76	23,09	22,91	18,32	18,32	18,11	13,02	13,02	13,02	13,02	12,74	12,74	11,32
сверхнормативный расход воды	-16,02	-17,42	-17,418	-14,71	-1,61	-1,6	-1,31	-1,31	-1,29	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,96	-0,96	-0,88
Итого по ЕТО № 018 ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ" СТС №176 - *котельная ООО «ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ»*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,964	2,182	2,182	0	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,928	4,364	4,364	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
сверхнормативный расход воды	-2,964	-2,182	-2,182	-3,84	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94	-1,94
Итого по ЕТО № 019 ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой" СТС №255 - *котельная ФГБУ «ЦКБ с поликлиникой»*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	15,707	15,979	15,881	15,88	17,52	17,49	17,99	18,9	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	31,41	32,52	32,519	32,52	32,52	32,47	33,37	34,99	32,61	32,61	32,61	32,61	32,61	32,61	32,61	32,61
сверхнормативный расход воды	-15,71	-16,54	-16,639	-16,64	-15	-14,98	-15,37	-16,08	-14,98	-14,98	-14,98	-14,98	-14,98	-14,98	-14,98	-14,98
Итого по ЕТО № 020 ЗАО "Реформа Р.В.С." СТС №178 - *котельная ЗАО "Реформа Р.В.С.*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,14	1,606	1,606	1,37	1,37	1,19	1,18	1,18	1,18	1,18	0,99	0,99	0,97	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,28	3,16	3,161	2,7	2,7	2,36	2,33	2,33	2,33	2,33	1,96	1,96	1,92	1,59	1,59	1,59
сверхнормативный расход воды	-1,14	-1,55	-1,555	-1,33	-1,33	-1,17	-1,15	-1,15	-1,15	-1,15	-0,97	-0,97	-0,95	-0,78	-0,78	-0,78
Итого по ЕТО № 021 ОАО "МЗ "Маяк" СТС №171 - *котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,763	0,763	0,763	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,13	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
сверхнормативный расход воды	-2,37	-2,447	-2,447	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45	-2,45
Итого по ЕТО № 022 АО "НПП "Волна" СТС №160 - *котельная ОАО "НПП "Волна"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,89	4,96	4,965	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
сверхнормативный расход воды	-4,708	-4,785	-4,785	-4,66	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04	-4,04
Итого по ЕТО № 024 АО "Гознак" - филиал МТГ СТС №217 - *котельная Московской типографии - филиала АО "Гознак"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,18	1,64	1,604	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,36	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
сверхнормативный расход воды	-2,18	-1,58	-1,616	-1,62	-1,62	-1,62	-1,62	-1,62	-1,62	-1,62	-1,62	-1,62	-1,62	-1,62	-1,62	-1,62
Итого по ЕТО № 025 Московский филиал БИЗНЕС-ЦЕНТР СТАНИСЛАВСКИЙ (КИПР) ЛИМИТЕД СТС №181 - *котельная БЦ "Фабрика Станиславского"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,19	4,3	4,305	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
сверхнормативный расход воды	-4,19	-4,3	-4,305	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3
Итого по ЕТО № 026 АО "НИИР" СТС №174 - *котельная АО "НИИР"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,107	1,107	1,107	1,11	1,31	1,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,21	2,16	2,161	2,16	2,55	2,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-1,11	-1,05	-1,054	-1,05	-1,24	-1,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО № 027 ФГАУ "ОК "Шереметьевский" СТС №189 - *котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ*																

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,472	1,492	1,492	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,94	3,04	3,044	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,03
сверхнормативный расход воды	-1,47	-1,55	-1,552	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55
Итого по ЕТО № 032 ООО "ППК Медная Фольга" СТС №228 - *котельная ООО "ППК Медная фольга"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,374	2,428	2,428	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,75	4,85	4,285	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
сверхнормативный расход воды	-2,37	-2,43	-1,857	-2,39	-2,39	-2,39	-2,39	-2,39	-2,39	-2,39	-2,39	-2,39	-2,39	-2,39	-2,39	-2,39
Итого по ЕТО № 033 АО "Квант-Н" СТС №222 - *котельная ОАО "КВАНТ-Н"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,056	1,238	1,238	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	12,99	13,22	13,224	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22
сверхнормативный расход воды	-11,94	-11,986	-11,986	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-11
Итого по ЕТО № 034 ООО "Слобода-Сервис" (ранее ООО "Визит-Москва") СТС №175 - *котельная Пансионат "Чайка"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,787	0,801	0,32	0,32	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,57	1,62	1,622	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
сверхнормативный расход воды	-0,79	-0,82	-1,302	-1,3	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74
Итого по ЕТО № 037 АО "НТЦ "Атлас" СТС №155 - *котельная АО "НТЦ "Атлас"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,852	2,914	2,914	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,7	5,83	5,827	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
сверхнормативный расход воды	-2,85	-2,91	-2,914	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91
Итого по ЕТО № 039 ООО КСЦ "Переделкино" СТС №218 - *котельная ООО КСЦ "Переделкино"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,422	1,446	1,446	1,45	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,84	2,92	2,986	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
сверхнормативный расход воды	-1,42	-1,48	-1,54	-1,54	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85	-2,85
Итого по ЕТО № 040 АО "ФПК" СТС №207 - *котельная АО "ФПК"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,705	1,735	1,735	0	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,41	3,47	3,467	6,56	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
сверхнормативный расход воды	-1,7	-1,73	-1,732	-6,56	-4,38	-4,38	-4,38	-4,38	-4,38	-4,38	-4,38	-4,38	-4,38	-4,38	-4,38	-4,38
Итого по ЕТО № 043 АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО" СТС №180 - *котельная АО «СОКОЛ-ЭНЕРГО»*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,902	9,23	9,23	9,23	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
нормативные утечки теплоносителя в сетях	17,8	18,41	18,412	18,41	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51
сверхнормативный расход воды	-8,9	-9,18	-9,182	-9,18	-17,2	-17,2	-17,2	-17,2	-17,2	-17,2	-17,2	-17,2	-17,2	-17,2	-17,2	-17,2
Итого по ЕТО № 044 ООО "Нью Проперти" СТС №227 - *котельная БЦ "Переведенский"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,791	1,832	1,832	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,58	3,67	3,671	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
сверхнормативный расход воды	-1,79	-1,84	-1,839	-2,57	-2,57	-2,57	-2,57	-2,57	-2,57	-2,57	-2,57	-2,57	-2,57	-2,57	-2,57	-2,57
Итого по ЕТО № 045 ЗАО "РИСТОКА" СТС №179 - *котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,605	2,494	2,494	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,21	4,99	4,988	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
сверхнормативный расход воды	-1,61	-2,49	-2,494	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49
Итого по ЕТО № 047 АО "КК ЖБИ № 9" СТС №170 - *котельная АО "КК ЖБИ № 9"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,184	3,254	3,254	0,11	1,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,37	6,51	6,509	6,51	6,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	-3,18	-3,25	-3,254	-6,4	-4,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО № 049 КП "МЭД"																
Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки) СТС №212																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,496	3,562	3,562	3,56	3,56	3,56	3,17	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,993	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	6,4	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
сверхнормативный расход воды	-3,496	-3,598	-3,598	-3,6	-3,6	-3,6	-3,23	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18
АИТ "Куркино" СТС №263																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,87	1,324	1,324	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,741	2,696	4,023	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,76
сверхнормативный расход воды	-0,87	-1,372	-2,699	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,52
Котельная ТСЖ "Покровский берег" СТС 213																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	4,727	4,727	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,727	4,792	4,792	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
сверхнормативный расход воды	0	-0,066	-0,066	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово" СТС №214																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0,788	0,788	1,46	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,788	0,803	0,803	1,6	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативный расход воды	0	-0,015	-0,015	-0,14	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Котельная Поперечный просек 17 СТС №240																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,787	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,574	3,399	3,399	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
сверхнормативный расход воды	-1,787	-1,699	-1,699	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7
Котельная Институтский переулок 7 СТС №241																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,892	7,022	7,022	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,785	14,046	14,046	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
сверхнормативный расход воды	-6,892	-7,024	-7,024	-7,02	-7,02	-7,02	-7,02	-7,02	-7,02	-7,02	-7,02	-7,02	-7,02	-7,02	-7,02	-7,02
Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064) СТС №253																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,769	1,775	1,775	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,537	3,552	3,552	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
сверхнормативный расход воды	-1,769	-1,776	-1,776	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78
Котельная Военный комиссариат г. Москвы СТС №738																

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0,46	0,44	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0,923	0,98	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
сверхнормативный расход воды	0	0	-0,463	-0,54	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44
АИТ ГБОУ Школа № 1298 СТС №2030																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0,61	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	1,217	1,22	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
сверхнормативный расход воды	0	0	-0,607	-0,61	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47
Итого по ЕТО № 049 КП "МЭД"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,42	4,367	10,4	22,46	21,64	21,64	21,25	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	14,27	14,25	15,45	38,27	37,33	37,33	36,57	38,44	38,44	38,44	38,44	38,44	38,44	38,44	38,44	38,32
сверхнормативный расход воды	-4,42	-4,37	-5,05	-15,81	-15,69	-15,69	-15,32	-16,26	-16,26	-16,26	-16,26	-16,26	-16,26	-16,26	-16,26	-16,23
Итого по ЕТО № 051 АО "ДУКС" СТС№196 - *котельная АО "Дукс"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,503	2,829	2,829	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9,01	5,73	5,726	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
сверхнормативный расход воды	-4,5	-2,9	-2,897	-5,52	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43
ЕТО № 052 АО "Мосводоканал"																
Котельная "Люберецкие очистные сооружения" СТС №94																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	19,545	19,869	19,869	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	39,091	40,905	41,354	42,01	42,01	42,01	42,01	42,01	42,01	42,01	42,01	42,01	42,01	42,01	42,01	42,01
сверхнормативный расход воды	-19,545	-21,036	-21,484	-21,82	-21,82	-21,82	-21,82	-21,82	-21,82	-21,82	-21,82	-21,82	-21,82	-21,82	-21,82	-21,82
Котельная "Курьяновские очистные сооружения" СТС №95																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,288	8,455	8,455	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	16,576	17,081	17,081	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
сверхнормативный расход воды	-8,288	-8,626	-8,626	-8,63	-8,63	-8,63	-8,63	-8,63	-8,63	-8,63	-8,63	-8,63	-8,63	-8,63	-8,63	-8,63
Итого по ЕТО № 052 АО "Мосводоканал"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	27,834	28,324	28,324	28,32	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64
нормативные утечки теплоносителя в сетях	55,667	57,986	58,435	58,43	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09	59,09
сверхнормативный расход воды	-27,834	-29,662	-30,111	-30,11	-30,45	-30,45	-30,45	-30,45	-30,45	-30,45	-30,45	-30,45	-30,45	-30,45	-30,45	-30,45
ЕТО № 053 ООО "ГрадИнвест"																
Котельная мкр. "Солнцево-парк" СТС №225																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,43	3,451	3,451	3,57	4,22	4,22	4,22	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	47,625	48,572	54,881	56,75	58,39	58,39	58,39	73,34	73,34	73,34	73,34	73,34	73,34	73,34	73,34	73,12
сверхнормативный расход воды	-44,195	-45,12	-51,429	-53,18	-54,17	-54,17	-54,17	-68,03	-68,03	-68,03	-68,03	-68,03	-68,03	-68,03	-68,03	-67,82
Котельная «Середневский лес» СТС №1131																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0,89	1	1,43	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,81	2,12	4,75	5,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	8,83	22,04	24,72	35,17	39,15	39,15	39,15	39,15	39,15	44,37	51,88	115,19	121,61
сверхнормативный расход воды	0	0	0	-8,83	-21,14	-23,72	-33,74	-37,55	-37,55	-37,55	-37,55	-37,56	-42,55	-49,76	-110,44	-116,6
РТС "Саларьево" СТС №277																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,46	4,547	9,792	10,05	20,87	26,49	31,82	38,41	44,8	47,48	50,03	50,03	52,3	57,02	61,07	61,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	79,883	69,616	71,156	73,27	84,45	107,13	128,36	154,76	180,49	191,43	201,69	201,69	210,89	229,99	246	246
сверхнормативный расход воды	-75,423	-65,069	-61,364	-63,22	-63,58	-80,64	-96,54	-116,35	-135,69	-143,95	-151,66	-151,66	-158,6	-172,97	-184,93	-184,93
Котельная ЖК «Мякинино парк» СТС №3303																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	10,23	11,91	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	3,11	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	10,23	11,9	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	15,71	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	-9,87	-9,87	-9,87	-9,87	-9,87	-12,59	-24,67	-24,67	-24,67	-24,67	-24,67	-24,67
Итого по ЕТО № 053 ООО "ГрадИнвест"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,89	7,999	13,243	26,51	28,41	34,13	39,89	47,73	54,12	57,5	63,11	63,12	65,6	70,64	77,31	77,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	127,508	118,188	126,037	158,02	177,18	202,53	234,22	279,54	305,27	319,62	345,02	345,03	359,45	386,06	465,38	471,58
сверхнормативный расход воды	-119,618	-110,189	-112,793	-131,51	-148,76	-168,4	-194,33	-231,81	-251,15	-262,13	-281,91	-281,92	-293,85	-315,42	-388,07	-394,03
Итого по ЕТО № 054 ФГАУ "ОК "Архангельское" СТС №149 - *котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,471	0,471	0,474	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	6,59	6,63	6,629	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	7,21
сверхнормативный расход воды	-6,12	-6,158	-6,155	-6,16	-6,16	-6,16	-6,16	-6,16	-6,16	-6,16	-6,16	-6,16	-6,16	-6,16	-6,16	-6,7
Итого по ЕТО № 055 АО "ТЭИК" СТС №185 - *котельная АО "ТЭИК"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,933	7,451	7,613	7,61	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,87	14,83	14,832	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	14,86
сверхнормативный расход воды	-6,93	-7,38	-7,219	-7,22	-12,69	-12,69	-12,69	-12,69	-12,69	-12,69	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93	-12,72
Итого по ЕТО № 056 АО "99 ЗАТО" СТС №153 - *котельная АО " 99 ЗАТО"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,792	1,831	1,831	1,83	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,58	3,66	3,661	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
сверхнормативный расход воды	-1,79	-1,83	-1,83	-1,83	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54	-1,54
ЕТО № 057 ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России																
Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991) СТС №245																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,932	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,87
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,902	1,898	1,898	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,78
сверхнормативный расход воды	-0,97	-0,968	-0,968	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,91
Котельная № 210 ВДО "Пахра" СТС №247																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,192	0,192	0,192	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,385	0,382	0,382	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
сверхнормативный расход воды	-0,192	-0,189	-0,189	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
Итого по ЕТО № 057 ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	15,951	16,016	1,122	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	31,94	32,16	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,16

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативный расход воды	-15,99	-16,14	-1,157	-1,16	-1,16	-1,16	-1,16	-1,16	-1,16	-1,16	-1,16	-1,16	-1,16	-1,16	-1,16	-1,1
Итого по ЕТО № 058 ФГБУ "ОК "Бор" СТС №265 - *котельная филиала ОК "Ватутинки"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,886	6,979	6,184	6,18	8,81	8,81	8,81	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,92	8,86
нормативные утечки теплоносителя в сетях	14,04	14,74	13,11	14,44	14,44	14,44	14,44	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,62	14,53
сверхнормативный расход воды	-7,15	-7,76	-6,926	-8,26	-5,63	-5,63	-5,63	-5,62	-5,62	-5,62	-5,62	-5,62	-5,62	-5,62	-5,7	-5,67
Итого по ЕТО № 060 ООО "Тепловодоснабжение" СТС №231 - *котельная "Град Московский"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,92	1,976	1,886	2,07	2,07	2,17	2,17	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	50,26	51,26	52,465	57,57	15,68	63,13	63,26	64,29	64,29	64,29	64,29	64,29	64,29	64,29	64,29	64,29
сверхнормативный расход воды	-48,34	-49,28	-50,579	-55,5	-13,61	-60,96	-61,08	-62,08	-62,08	-62,08	-62,08	-62,08	-62,08	-62,08	-62,08	-62,08
Итого по ЕТО № 062 ООО "Геруда" СТС №165 - *котельная ООО "Геруда"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4	4,564	4,599	4,85	3,65	4,22	4,35	4,99	5,4	5,57	5,74	6,52	7,19	7,58	7,96	8,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	60,88	69,65	69,653	73,51	73,5	84,98	87,49	100,5	108,79	112,19	115,59	131,2	144,6	152,11	159,62	165,74
сверхнормативный расход воды	-56,88	-65,09	-65,054	-68,66	-69,85	-80,76	-83,15	-95,51	-103,39	-106,62	-109,86	-124,68	-137,41	-144,54	-151,66	-157,46
Итого по ЕТО № 063 НИТУ "МИСИС" СТС №219 - *котельная УНПБ "Теплый Стан"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,572	3,599	3,599	3,6	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,14	7,14	7,139	7,14	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
сверхнормативный расход воды	-3,57	-3,54	-3,54	-3,54	-3,5	-3,5	-3,5	-3,5	-3,5	-3,5	-3,5	-3,5	-3,5	-3,5	-3,5	-3,5
Итого по ЕТО № 064 ООО "Тепловые сети Балашихи" СТС №232 - *котельная ЗАО «Санаторий Ерино»*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	170	170	170	170	170,6	173,06	172,85	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,34	172,34	172,34	172,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	16,2	15,34	17,324	17,32	17,32	19,74	19,71	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,66	19,66	19,66	19,64
сверхнормативный расход воды	-3,59	-2,73	-4,714	-4,71	-4,12	-26	-25,98	-25,94	-25,94	-25,94	-25,94	-25,94	-25,92	-25,92	-25,92	-25,9
Расход воды на ГВС	157,5	157,4	157,39	157,39	157,39	179,32	179,11	178,78	178,78	178,78	178,78	178,78	178,6	178,6	178,6	178,39
ЕТО № 065 ООО "Теплосервис"																
Котельная № 1 ООО «Теплосервис» СТС №183																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,415	4,312	4,312	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
нормативные утечки теплоносителя в сетях	16,1	20,96	20,962	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
сверхнормативный расход воды	-3,415	-4,312	-4,312	-4,15	-4,15	-4,15	-4,15	-4,15	-4,15	-4,15	-4,15	-4,15	-4,15	-4,15	-4,15	-4,15
Котельная № 2 ООО «Теплосервис» СТС №184																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,635	6,169	6,169	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,03	6,03	6,03	6,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9,27	12,337	12,337	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,07	12,07	12,07	12,07
сверхнормативный расход воды	-4,635	-6,169	-6,169	-6,17	-6,17	-6,17	-6,17	-6,17	-6,17	-6,17	-6,17	-6,17	-6,04	-6,04	-6,04	-6,04
Итого по ЕТО № 065 ООО "Теплосервис"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,09	0,092	0,092	9,14	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,34	10,34	10,34	10,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,831	2,84	2,84	18,27	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,53	20,53	20,53	20,53
сверхнормативный расход воды	-2,741	-2,749	-2,749	-9,14	-10,32	-10,32	-10,32	-10,32	-10,32	-10,32	-10,32	-10,32	-10,19	-10,19	-10,19	-10,19
ЕТО № 066 ООО "ЭТК № 2"																
Котельная п. Коммунарка ул. Ясная д. 10А СТС №190																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,09	0,092	0,092	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,831	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
сверхнормативный расход воды	-2,741	-2,749	-2,749	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75
Котельная п. Коммунарка ул. Лазурная строение 5А СТС №191																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,196	0,204	0,204	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,522	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
сверхнормативный расход воды	-4,326	-4,386	-4,386	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39
Котельная п. Коммунарка ул. Лазурная д. 9 стр.1 СТС №192																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,09	0,092	0,092	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,841	2,843	2,843	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
сверхнормативный расход воды	-2,751	-2,751	-2,751	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75	-2,75
Котельная ЖК "Испанские кварталы" СТС №278																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	12,15	15,783	16,796	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14
нормативные утечки теплоносителя в сетях	24,797	28,027	34,234	34,93	34,93	34,93	34,93	34,93	34,93	34,93	34,93	34,93	34,93	34,93	34,93	34,93
сверхнормативный расход воды	-12,646	-12,244	-17,438	-17,79	-17,79	-17,79	-17,79	-17,79	-17,79	-17,79	-17,79	-17,79	-17,79	-17,79	-17,79	-17,79
КТС "Прокшино" СТС №279																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	2,51	2,51	3,95	12,49	22,4	28,14	29,56	33,92	53,76	78,45	92,86	98,41	111,52	129,3	129,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	14,196	27,6	43,5	48,84	87,46	109,94	115,47	132,23	208,14	302,82	357,84	379,02	428,78	497,07	497,07
сверхнормативный расход воды	0	-11,686	-25,09	-39,56	-36,35	-65,06	-81,8	-85,91	-98,31	-154,38	-224,37	-264,98	-280,61	-317,26	-367,77	-367,77
КТС "Бачурино" СТС №275																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,601	23,258	35,103	42,7	45,35	54,21	56,84	69	72,3	73,69	73,69	74,2	74,2	88,45	97,88	100,77
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,471	40,891	76,086	92,74	98,35	117,54	123,28	149,35	156,63	159,59	159,59	160,66	160,66	191,31	212,01	218,14
сверхнормативный расход воды	-6,87	-17,633	-40,982	-50,04	-53	-63,33	-66,44	-80,35	-84,33	-85,9	-85,9	-86,47	-86,47	-102,86	-114,13	-117,36
Итого по ЕТО № 066 ООО "ЭТК № 2"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	19,127	41,9	54,797	64,17	75,36	94,14	102,5	116,08	123,74	144,98	169,67	184,58	190,14	217,49	244,71	247,6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	48,46	91,39	148,193	181,45	192,39	250,21	278,42	310,02	334,06	412,93	507,61	563,71	584,89	665,28	754,28	760,4
сверхнормативный расход воды	-29,33	-51,45	-93,396	-117,27	-117,03	-156,07	-175,92	-193,94	-210,32	-267,96	-337,94	-379,13	-394,75	-447,79	-509,57	-512,8
Итого по ЕТО № 067 ООО "Источник" СТС №226 - *котельная ООО "Источник"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,07	4,212	4,212	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,14	8,39	8,392	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
сверхнормативный расход воды	-4,07	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18	-4,18
ЕТО № 068 ООО "Газпром энерго" Центральный филиал СТС №161 - *котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,08	2,177	0,638	0,64	2,69	3,47	3,52	3,52	3,51	3,51	3,51	3,51	3,5	3,5	3,5	3,49
нормативные утечки теплоносителя в сетях	22,705	23,717	23,717	23,72	23,72	30,68	31,08	31,08	31,03	30,98	30,97	30,97	30,89	30,89	30,89	30,83
сверхнормативный расход воды	-20,625	-21,54	-23,079	-23,08	-21,03	-27,21	-27,56	-27,56	-27,51	-27,47	-27,46	-27,46	-27,39	-27,39	-27,39	-27,34
Итого по ЕТО № 070 АО "КС "Валуево" СТС №157 - *котельная клинического санатория «Валуево»*																

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,532	2,736	2,736	2,74	2,74	2,74	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,06	5,2	5,199	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,15
сверхнормативный расход воды	-2,53	-2,46	-2,463	-2,43	-2,43	-2,43	-2,43	-2,43	-2,43	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42
Итого по ЕТО № 071 ГБУСО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки" СТС №193 - *котельная центра реабилитации «Ясенки»*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,4	0,369	0,391	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,53	1,4	0	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
сверхнормативный расход воды	-1,13	-1,03	0,391	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02	-1,02
ЕТО № 072 МУП "Троицктеплоэнерго"																
Котельная Центральная СТС №234																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	91,633	98,848	100,214	102,05	151,46	152,57	158,41	161,55	162,19	162,63	162,61	162,61	162,87	163,8	172,43	121,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	187,007	172,379	174,502	177,5	177,56	178,82	185,79	189,47	190,21	190,75	190,73	190,73	191,05	192,15	202,35	141,8
сверхнормативный расход воды	-95,374	-73,532	-74,289	-75,45	-26,1	-26,26	-27,38	-27,91	-28,02	-28,12	-28,11	-28,11	-28,18	-28,34	-29,92	-20,6
Котельная № 13 СТС №234																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,013	4,013	4,013	3,44	4,13	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,026	8,098	8,098	6,88	8,28	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	0
сверхнормативный расход воды	-4,013	-4,085	-4,085	-3,44	-4,14	-3,64	-3,64	-3,64	-3,64	-3,64	-3,64	-3,64	-3,64	-3,64	-3,64	0
Котельная ул. Лагерная, 2б СТС №235																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,045	0,042	0,042	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,093	0,086	0,086	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативный расход воды	-0,047	-0,044	-0,044	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Котельные ЖК «Изумрудный» (6 шт.) СТС № 229																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	1,84	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	3,67	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-1,84	-1,57	-1,57	-1,57	-1,57	-1,57	-1,57	-1,57	-1,57	-1,57	-1,57	-1,57
Итого по ЕТО № 072 МУП "Троицктеплоэнерго"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	97,822	106,717	110,271	109,62	157,47	158,08	163,92	167,06	167,7	168,14	168,13	168,13	168,38	169,31	177,94	123,08
нормативные утечки теплоносителя в сетях	199,39	188,35	194,855	192,8	189,59	189,85	196,82	200,49	201,24	201,78	201,76	201,76	202,08	203,18	213,38	145,56
сверхнормативный расход воды	-101,56	-81,64	-84,584	-83,18	-32,12	-31,77	-32,9	-33,43	-33,54	-33,63	-33,63	-33,63	-33,7	-33,86	-35,43	-22,48
Итого по ЕТО № 074 ГБУ ЦРИ "Красная Пахра" СТС №209 - *Котельная ГБУ ЦРИ «Красная Пахра»*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,29	0,29	0,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,616	2,688	2,688	2,69	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	5,81	5,81	5,79
сверхнормативный расход воды	-2,486	-2,558	-2,558	-2,56	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-5,53	-5,53	-5,5
Итого по ЕТО № 075 ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России" СТС №158 - *котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,285	0,285	0,285	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,168	3,167	3,167	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
сверхнормативный расход воды	-2,883	-2,882	-2,882	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8	-2,8
ЕТО № 076 ООО "Энергия тепла"																
Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А) СТС №257																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,334	0,334	0,334	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,682	0,682	0,682	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
сверхнормативный расход воды	-0,348	-0,348	-0,348	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35
Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А) СТС №258																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,334	0,334	0,334	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,682	0,682	0,682	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
сверхнормативный расход воды	-0,348	-0,348	-0,348	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35
Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А) СТС №259																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,334	0,334	0,334	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,682	0,682	0,682	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
сверхнормативный расход воды	-0,348	-0,348	-0,348	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35
Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23Б) СТС №260																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,79
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,41
Итого по ЕТО № 076 ООО "Энергия тепла"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,336	1,423	1,002	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,73	2,9	2,045	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,84
сверхнормативный расход воды	-1,39	-1,48	-1,043	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,48	-1,45
Итого по ЕТО № 077 ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России" СТС №236 - *котельная ФБУ санаторий «Вороново»*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,624	6,625	6,625	6,62	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,25	13,61	13,615	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35
сверхнормативный расход воды	-6,62	-6,99	-6,99	-6,73	-1,97	-1,97	-1,97	-1,97	-1,97	-1,97	-1,97	-1,97	-1,97	-1,97	-1,97	-1,97
Итого по ЕТО № 081 Филиал Компании с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД" СТС №173 - *котельная КДК «Большевик»*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,8	4,18	4,181	4,98	4,98	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
сверхнормативный расход воды	-3,8	-4,18	-4,181	-4,98	-4,98	-5,35	-5,35	-5,35	-5,35	-5,35	-5,35	-5,35	-5,35	-5,35	-5,35	-5,35
Итого по ЕТО № 082 ФГБУ "НИЦ "Курчатовский институт" СТС №169 - *котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,379	5,499	5,499	5,5	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	10,76	11	10,998	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
сверхнормативный расход воды	-5,38	-5,5	-5,499	-7,05	-0,93	-0,93	-0,93	-0,93	-0,93	-0,93	-0,93	-0,93	-0,93	-0,93	-0,93	-0,93
Итого по ЕТО № 083 ФГКУ "Логистический Центр" им. А.А. Григорьева СТС №216 - *котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,092	0,092	0,092	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,61	1,64	1,645	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
сверхнормативный расход воды	-1,513	-1,553	-1,553	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55	-1,55

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Итого по ЕТО № 084 ФСО России СТС №238 - *котельная ФСО России*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,543	1,572	1,572	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	3,09	3,17	3,17	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
сверхнормативный расход воды	-1,54	-1,6	-1,598	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73
Итого по ЕТО № 085 ИП Пустовой Д. И. СТС № 229– *котельные ЖК «Изумрудный» (1 шт.)*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	2,19	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	4,38	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-2,19	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
Итого по ЕТО № 086 АО "ТЭП" СТС № 154 - *котельная ЖК "Прима парк"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,738	8,714	8,714	8,71	8,65	9,61	9,61	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,84
нормативные утечки теплоносителя в сетях	17,48	17,4	17,399	17,4	17,27	19,19	19,19	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,64
сверхнормативный расход воды	-8,74	-8,68	-8,684	-8,68	-8,62	-9,58	-9,58	-9,89	-9,89	-9,89	-9,89	-9,89	-9,89	-9,89	-9,89	-9,8
Итого по ЕТО № 087 ФГКУ "Дом Отдыха "Подмосковные Вечера" СТС №177 - *котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,5	0,498	0,498	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,57	1,59	1,592	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
сверхнормативный расход воды	-1,07	-1,09	-1,094	-1,09	-1,09	-1,09	-1,09	-1,09	-1,09	-1,09	-1,09	-1,09	-1,09	-1,09	-1,09	-1,09
Итого по ЕТО № 088 ООО "Красный Октябрь - Рассказовка" СТС №1127 - *котельная ЖК "Рассказово"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,675	8,675	8,675	11,47	18,22	18,31	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64
нормативные утечки теплоносителя в сетях	15,71	15,58	15,583	20,56	32,63	32,79	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
сверхнормативный расход воды	-7,04	-6,908	-6,908	-9,1	-14,41	-14,48	-15,46	-15,46	-15,46	-15,46	-15,46	-15,46	-15,46	-15,46	-15,46	-15,46
Итого по ЕТО № 091 ООО "СИРИУС ТЕПЛО" СТС №261 - *котельная ДК «Сириус Парк»*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,074	0,074	0,074	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,669	5,769	5,769	8,45	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
сверхнормативный расход воды	-5,595	-5,695	-5,695	-8,38	-6,84	-6,84	-6,84	-6,84	-6,84	-6,84	-6,84	-6,84	-6,84	-6,84	-6,84	-6,84
Итого по ЕТО № 092 ООО "Тепловик" СТС №182 - *котельная БЦ "Аврора"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,89	9,26	11,376	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63	10,63
сверхнормативный расход воды	-8,89	-9,26	-11,376	-10,63	-10,63	-10,63	-10,63	-10,63	-10,63	-10,63	-10,63	-10,63	-10,63	-10,63	-10,63	-10,63
Итого по ЕТО № 093 АО "УК ИП "Нижние котлы" СТС №206 - *котельная ИП "Нижние котлы"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,5	1,531	1,531	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,83	7,83	7,832	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
сверхнормативный расход воды	-6,33	-6,3	-6,301	-6,33	-6,33	-6,33	-6,33	-6,33	-6,33	-6,33	-6,33	-6,33	-6,33	-6,33	-6,33	-6,33
Итого по ЕТО № 095 ООО «Гранель Инжиниринг» СТС №280 - *котельная ЖК "Москвичка"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,168	2,412	3,735	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	5,43	5,99	5,99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,1	14,35	22,104	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	32,3	35,7	35,7
сверхнормативный расход воды	-6,93	-11,94	-18,369	-21,2	-21,2	-21,2	-21,2	-21,2	-21,2	-21,2	-21,2	-21,2	-21,2	-26,87	-29,7	-29,7
Итого по ЕТО № 096 ООО "Энергоцентр" СТС №282 - *энергокомплекс СРК «Легенды хоккея»*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,57	0,498	0,498	0,55	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	24,16	18,27	25,654	20,08	24,15	24,15	24,15	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	30,23	30,23	30,23
сверхнормативный расход воды	-23,59	-17,77	-25,155	-19,54	-23,98	-23,98	-23,98	-26,32	-26,32	-26,32	-26,32	-26,32	-26,32	-30,02	-30,02	-30,02
Итого по ЕТО № 097 ООО "ПК "Желатин" СТС №743 - *котельная ООО "ПК "Желатин"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,252	1,278	1,278	1,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,56	2,2	2,205	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
сверхнормативный расход воды	-1,3	-0,93	-0,927	-0,84	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85
ЕТО № 098 ООО "ГРК"																
АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина" СТС №2000																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0,9	0,937	0,94	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	1,5	1,562	1,56	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
сверхнормативный расход воды	0	-0,6	-0,625	-0,62	-2,03	-2,03	-2,03	-2,03	-2,03	-2,03	-2,03	-2,03	-2,03	-2,03	-2,03	-2,03
АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина" СТС №2001																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0,45	0,471	0,47	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0,75	0,784	0,78	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
сверхнормативный расход воды	0	-0,3	-0,314	-0,31	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89
Итого по ЕТО № 098 ООО "ГРК"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	1,35	1,408	1,41	0,27	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	2,251	2,346	2,35	1,16	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
сверхнормативный расход воды	0	-0,9	-0,938	-0,94	-0,89	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91	-2,91
ЕТО № 099 ООО "Декор"																
Котельная № 1 ООО "Декор" СТС №164																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,615	2,578	2,665	2,36	2,14	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	26,029	40,911	45,478	37,11	39,06	41,87	41,87	41,87	41,87	41,87	42,24	42,24	42,24	42,24	42,24	43,55
сверхнормативный расход воды	-24,414	-38,332	-42,813	-34,75	-36,92	-39,57	-39,57	-39,57	-39,57	-39,57	-39,92	-39,92	-39,92	-39,92	-39,92	-41,16
Котельная № 2 ООО "Декор" СТС №164																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,727	4,261	4,261	3,99	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,81
нормативные утечки теплоносителя в сетях	50,913	45,362	42,266	42,76	43,88	44	44	44	44	44	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	49,91
сверхнормативный расход воды	-46,186	-41,101	-38,005	-38,76	-43,16	-43,28	-43,28	-43,28	-43,28	-43,28	-49,67	-49,67	-49,67	-49,67	-49,67	-49,1
Итого по ЕТО № 099 ООО "Декор"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,342	6,84	6,927	6,36	2,86	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	76,94	86,27	87,744	79,87	82,94	85,87	85,87	85,87	85,87	85,87	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	93,46
сверхнормативный расход воды	-70,6	-79,43	-80,818	-73,52	-80,08	-82,85	-82,85	-82,85	-82,85	-82,85	-89,59	-89,59	-89,59	-89,59	-89,59	-90,26
ЕТО № 101 ООО "Самолёт Энерго"																
Котельная ЖК "Остафьево" СТС №289																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	2,52	3,59	4,33	8,06	8,96	12,71	14,39	14,39	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14	16,14

Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	13,058	18,73	22,53	42,01	46,52	65,94	74,63	74,63	83,87	83,87	83,87	83,87	83,87	83,87
сверхнормативный расход воды	0	0	-10,538	-15,14	-18,2	-33,94	-37,56	-53,23	-60,25	-60,25	-67,73	-67,73	-67,73	-67,73	-67,73	-67,73
Котельная ЖК "Алхимово" СТС №1139																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	16,36	19,42	30,39	38,63	42,28	42,28	42,28	42,28	42,28	42,28	42,28	45,75
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	17,18	22,14	34,58	44,05	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	52,29
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	-0,82	-2,72	-4,19	-5,41	-5,98	-5,98	-5,98	-5,98	-5,98	-5,98	-5,98	-6,54
Итого по ЕТО № 101 ООО "Самолёт Энерго" СТС №289																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	2,52	3,59	20,68	27,49	39,35	51,34	56,67	56,67	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	61,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	13,058	18,73	39,71	64,15	81,09	109,99	122,89	122,89	132,13	132,13	132,13	132,13	132,13	136,16
сверхнормативный расход воды	0	0	-10,538	-15,14	-19,02	-36,66	-41,75	-58,65	-66,22	-66,22	-73,7	-73,7	-73,7	-73,7	-73,7	-74,27
Итого по ЕТО № 102 ООО УК "Четыре Солнца" СТС №293 - *котельной ЖК "Румянцево-Парк"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	1,1	1,52	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	13,937	19,24	21,44	21,44	21,44	21,44	21,44	24,51	24,51	24,51	24,51	24,51	24,51	24,51
сверхнормативный расход воды	0	0	-12,837	-17,72	-20,86	-20,86	-20,86	-20,86	-20,86	-23,85	-23,85	-23,85	-23,85	-23,85	-23,85	-23,85
Итого по ЕТО № 103 ООО УК "ТЭР" СТС №291 - *котельная ЖК "Ново-Никольское"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0,35	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	12,51	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
сверхнормативный расход воды	0	0	-12,51	-8,7	-8,29	-8,29	-8,29	-8,29	-8,29	-8,29	-8,29	-8,29	-8,29	-8,29	-8,29	-8,29
Итого по ЕТО № 104 ООО "Гранд Сервис Билдинг" СТС №1203 - *котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	8,99	13,38	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25
сверхнормативный расход воды	0	0	-8,99	-13,38	-14,06	-14,06	-14,06	-14,06	-14,06	-14,06	-14,06	-14,06	-14,06	-14,06	-14,06	-14,06
ЕТО № 105 ООО "Тепло"																
Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна" СТС №1214																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	5,48	7,46	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	18,27	28,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	7,78	8,74	12,03	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	29,45	46,04
сверхнормативный расход воды	0	0	-7,78	-3,27	-4,56	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-11,19	-17,51
Котельная АО «Инвесттраст» СТС №168 (до 2023г. ЕТО № 59 ООО "ИС 1")																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,58	0,778	0,831	0,903	2,99	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,67	3,85	4,09	4,36	4,57
нормативные утечки теплоносителя в сетях	33,46	51,98	54,65	60,768	77,67	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	95,33	100,28	106,34	112,98	118,32
сверхнормативный расход воды	-31,88	-51,21	-53,82	-59,864	-74,68	-89,71	-89,71	-89,71	-89,71	-89,71	-89,71	-91,66	-96,43	-102,25	-108,63	-113,75
Итого по ЕТО № 105 ООО "Тепло"																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	5,48	10,45	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,68	11,86	12,1	22,62	33,1
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	7,78	8,74	13,03	106,17	106,17	106,17	106,17	106,17	106,17	108,2	113,15	119,22	142,44	164,36
сверхнормативный расход воды	0	0	-7,78	-3,27	-2,58	-94,58	-94,58	-94,58	-94,58	-94,58	-94,58	-96,52	-101,3	-107,12	-119,81	-131,26
Итого по ЕТО № 106 ООО "Теплосетьэнерго" СТС №3305 - *котельная ЖК "Хоумсити"*																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	-7,06	-7,06	-7,06	-7,06	-7,06	-7,06	-7,06	-7,06	-7,06	-7,06	-7,06	-7,06
Примечание – Приведённые в таблице отрицательные значения сверхнормативных утечек теплоносителя свидетельствуют о том, что фактические объёмы утечек в тепловых сетях меньше нормативных значений на указанную величину.																

Для источников когенерации (ГТЭС «Коломенское», ПГУ ТЭС «Терешково»), совместно работающих с РТС «Коломенская» и РТС «Терешково», предусматривается использование существующего оборудования ВПУ подпитки тепловой сети РТС.

На ряде источников тепловой энергии обеспечение максимального расчетного часового расхода подпиточной химически очищенной воды (в течение 2 – 3 часов) обеспечивается существующими баками (аккумуляторами) запаса подпиточной воды.

Балансы производительности ВПУ в зонах деятельности ЕТО № 001 - № 106 в период 2019-2034 гг. представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 - Балансы производительности ВПУ в зонах деятельности ЕТО № 001 - № 106 в период 2019-2034 гг.

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Итого по ЕТО № 001 ПАО «МОЭК"																	
Производительность ВПУ	т/ч	27 294,40	27 294,40	27 294,40	26 075,80	26 080,80	26 079,80	26 079,80	23 029,80	23 029,80	23 029,80	23 029,80	23 029,80	23 029,80	23 029,80	23 029,80	23 029,80
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	22	23	24	25	25	26	27	28	29	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	186	186	181	190	199	199	199	200	200	200	200	200	194	194	194	194
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	66 572	66 572	58 172	53 309	50 934,50	50 931,90	50 931,90	52 931,90	52 931,90	52 931,90	52 931,90	52 931,90	51 951,90	51 951,90	51 951,90	51 951,90
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8 226,46	8 268,99	8 410,73	8 296,33	8 569,97	8 920,32	9 123,82	8 113,46	8 260,79	8 419,38	8 560,64	8 709,33	8 792,58	8 918,98	9 052,00	9 173,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3 103,75	3 016,67	2 616,16	3298,03	3 691,76	3 779,11	3 841,73	3 717,98	3 870,73	3 905,86	3 960,30	4 040,02	4 001,36	4 068,93	4 137,78	4 186,96
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5 773,49	5 810,20	6 050,51	6 237,41	6 317,34	6 521,91	6 675,07	6 834,54	6 961,91	7 094,80	7 217,01	7 345,49	7 444,42	7 549,27	7 657,18	7 761,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2 986,38	-3 101,09	-3 692,46	-3308,97	-2 893,30	-3 037,70	-3 130,06	-3 175,94	-3 150,17	-3 243,26	-3 310,32	-3 356,69	-3 459,84	-3 499,87	-3 541,99	-3 598,08
Расход воды на ГВС	т/ч	318,49	303,96	260,05	385,68	267,72	294,9	296,72	139,85	140,09	136,12	135,87	136,71	103,91	106,05	109,67	110,35
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	46 184,89	46 478,60	48 331,88	49 892,89	50 445,78	52 175,30	53 400,54	54 676,34	55 695,31	56 758,38	57 736,12	58 763,93	59 555,39	60 394,15	61 257,41	62 095,55
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	18 803,87	18 761,34	18 429,42	17 779,47	17 510,83	17 159,48	16 955,98	14 916,34	14 769,01	14 610,42	14 469,16	14 320,47	14 237,22	14 110,82	13 977,80	13 856,48
Доля резерва	%	68,89	68,74	67,52	68,18	76,15	75,47	74,93	73,65	73,95	73,78	73,46	73,21	72,57	72,55	71,87	71,41
ГЭС-1																	
Производительность ВПУ	т/ч	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	113,51	119,92	118,48	114,7	125,89	124,57	126,36	128,88	131,35	140,79	140,95	144,32	144,27	156,48	157,15	157,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	27,96	21,88	24,19	22,62	26,29	26,01	26,39	26,91	27,43	29,4	29,43	30,14	30,13	32,68	32,82	32,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	98,17	103,72	102,47	99,2	108,88	107,74	109,29	111,47	113,6	121,77	121,9	124,82	124,78	135,34	135,91	135,87
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-70,21	-81,84	-78,28	-76,58	-82,59	-81,73	-82,9	-84,55	-86,17	-92,37	-92,47	-94,68	-94,65	-102,66	-103,1	-103,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	785,36	829,73	819,75	793,6	871,01	861,92	874,3	891,74	908,82	974,12	975,23	998,52	998,2	1 082,69	1 087,30	1 086,95
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	436,49	430,08	431,52	435,3	424,11	425,43	423,64	421,12	418,65	409,21	409,05	405,68	405,73	393,52	392,85	392,9
Доля резерва	%	79,36	78,2	78,46	79,15	77,11	77,35	77,02	76,57	76,12	74,4	74,37	73,76	73,77	71,55	71,43	71,44
ТЭЦ-8																	
Производительность ВПУ	т/ч	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1 000	1 000	1 000	1000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	193,56	198,92	213,52	236,48	241,42	259,35	292,19	319,77	356,5	333,12	351,38	359,58	321,56	318,78	348,43	355,93
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	105,87	88,81	106,69	131,07	166,79	179,19	201,87	220,93	246,31	230,15	242,77	248,43	222,17	220,25	240,73	245,91
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	167,41	172,04	184,67	204,52	208,79	224,31	252,71	276,56	308,33	288,11	303,9	310,98	278,11	275,71	301,35	307,83
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-61,53	-83,23	-77,97	-73,45	-42	-45,12	-50,83	-55,63	-62,02	-57,95	-61,13	-62,55	-55,94	-55,46	-60,62	-61,92
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1 339,24	1 376,28	1 477,33	1636,18	1 670,35	1 794,45	2 021,65	2 212,45	2 466,63	2 304,85	2 431,19	2 487,87	2 224,86	2 205,64	2 410,78	2 462,66
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	266,44	261,08	246,48	223,52	218,58	200,65	167,81	140,23	103,5	126,88	108,62	100,42	138,44	141,22	111,57	104,07
Доля резерва	%	57,92	56,76	53,58	48,59	47,52	43,62	36,48	30,49	22,5	27,58	23,61	21,83	30,1	30,7	24,25	22,62
ТЭЦ-9																	
Производительность ВПУ	т/ч	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	108,14	107,31	104,45	104,58	110,68	117,45	107,36	110,44	89,84	121,43	104,08	109,21	115,89	110,63	113,49	118,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	24,76	26,37	31,69	45,68	36,84	39,09	35,73	36,76	29,9	40,42	34,64	36,35	38,58	36,82	37,78	39,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	93,53	92,81	90,34	90,45	95,72	101,58	92,85	95,51	77,7	105,02	90,01	94,45	100,23	95,68	98,16	102,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-68,77	-66,44	-58,65	-44,77	-58,88	-62,48	-57,11	-58,75	-47,79	-64,6	-55,37	-58,1	-61,66	-58,85	-60,38	-62,94
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	748,24	742,49	722,69	723,6	765,78	812,63	742,78	764,11	621,56	840,2	720,09	755,61	801,87	765,43	785,25	818,56
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	191,86	192,69	195,55	195,42	189,32	182,55	192,64	189,56	210,16	178,57	195,92	190,79	184,11	189,37	186,51	181,69
Доля резерва	%	63,95	64,23	65,18	65,14	63,11	60,85	64,21	63,19	70,05	59,52	65,31	63,6	61,37	63,12	62,17	60,56
ТЭЦ-11																	
Производительность ВПУ	т/ч	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	1	2	3	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1 100	1 100	1 100	1100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	184,06	196,47	187,66	175,88	192,56	188,05	184,74	187,16	190,27	189,47	185,74	187,73	190,91	173,89	176,07	181,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	103,66	77,41	96,33	96,9	100,75	98,4	96,67	97,93	99,56	99,14	97,19	98,23	99,89	90,99	92,13	94,81
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	159,18	169,92	162,3	152,12	166,54	162,64	159,78	161,87	164,56	163,86	160,64	162,36	165,12	150,39	152,28	156,71

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-55,52	-92,51	-65,98	-55,22	-65,78	-64,24	-63,11	-63,94	-65	-64,73	-63,45	-64,13	-65,22	-59,4	-60,15	-61,9
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1 273,47	1 359,35	1 298,42	1216,93	1 332,29	1 301,13	1 278,23	1 294,95	1 316,48	1 310,90	1 285,09	1 298,91	1 320,92	1 203,14	1 218,21	1 253,66
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	365,94	353,53	362,34	374,12	357,44	361,95	365,26	362,84	359,73	360,53	364,26	362,27	359,09	376,11	373,93	368,81
Доля резерва	%	66,54	64,28	65,88	68,02	64,99	65,81	66,41	65,97	65,4	65,55	66,23	65,87	65,29	68,38	67,99	67,06
ТЭЦ-12																	
Производительность ВПУ	т/ч	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1 260	1 260	1 260	1260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	271,7	276,11	273,46	271,59	285,27	318,27	302,68	335,66	320,83	324,57	327,34	335,31	331,44	334,2	334,04	334,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	151,53	108,27	147,53	149,95	160,15	178,68	169,92	188,44	180,11	182,21	183,77	188,24	186,07	187,62	187,53	187,56
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	234,99	238,8	236,51	234,89	246,72	275,26	261,77	290,3	277,48	280,71	283,11	289,99	286,65	289,04	288,9	288,96
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-83,46	-130,54	-88,97	-84,94	-86,57	-96,59	-91,85	-101,86	-97,36	-98,5	-99,34	-101,76	-100,58	-101,42	-101,37	-101,39
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1 879,90	1 910,41	1 892,05	1879,14	1 973,74	2 202,11	2 094,20	2 322,43	2 219,81	2 245,66	2 264,84	2 319,95	2 293,22	2 312,29	2 311,18	2 311,65
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	541,3	536,89	539,54	541,41	527,73	494,73	510,32	477,34	492,17	488,43	485,66	477,69	481,56	478,8	478,96	478,89
Доля резерва	%	66,58	66,04	66,36	66,59	64,91	60,85	62,77	58,71	60,54	60,08	59,74	58,76	59,23	58,89	58,91	58,9
ТЭЦ-16																	
Производительность ВПУ	т/ч	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Срок службы	лет	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1 260	1 260	1 260	1260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	248,43	266,28	262,29	275,68	281,53	288,14	286,73	250,91	267,52	272,04	279,14	279,93	281,45	280,62	280,98	281,69
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	77,55	71,52	70,74	76,42	77	78,81	78,42	68,63	73,17	74,41	76,35	76,57	76,98	76,75	76,85	77,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	214,86	230,3	226,84	238,43	243,49	249,2	247,98	217	231,37	235,27	241,41	242,1	243,41	242,7	243,01	243,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-137,31	-158,78	-156,11	-162,01	-166,48	-170,39	-169,56	-148,37	-158,2	-160,87	-165,07	-165,54	-166,43	-165,94	-166,16	-166,58
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1 718,88	1 842,40	1 814,73	1907,41	1 947,90	1 993,62	1 983,83	1 736,01	1 850,95	1 882,19	1 931,32	1 936,83	1 947,31	1 941,56	1 944,07	1 949,00
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	451,57	433,72	437,71	424,32	418,47	411,86	413,27	449,09	432,48	427,96	420,86	420,07	418,55	419,38	419,02	418,31
Доля резерва	%	64,51	61,96	62,53	60,62	59,78	58,84	59,04	64,16	61,78	61,14	60,12	60,01	59,79	59,91	59,86	59,76
ТЭЦ-20																	
Производительность ВПУ	т/ч	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1500	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1 500	1 500	1 500	1500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	354,37	381,16	379,74	387,36	383,76	392,48	404,98	414,44	425,7	415,46	420,41	425,51	428,1	422,67	426,64	432,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	74,93	58,38	112,88	128,62	137,85	140,98	145,48	148,87	152,92	149,24	151,02	152,85	153,78	151,83	153,26	155,29
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	306,48	329,65	328,42	335,02	331,9	339,44	350,26	358,43	368,17	359,32	363,6	368,01	370,25	365,55	368,99	373,88
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-231,55	-271,27	-215,54	-206,4	-194,05	-198,46	-204,78	-209,56	-215,26	-210,08	-212,58	-215,16	-216,47	-213,72	-215,73	-218,59
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2 451,85	2 637,21	2 627,38	2680,15	2 655,20	2 715,52	2 802,04	2 867,46	2 945,38	2 874,55	2 908,79	2 944,07	2 961,99	2 924,39	2 951,90	2 991,08
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 145,63	1 118,84	1 120,26	1112,64	1 116,24	1 107,52	1 095,02	1 085,56	1 074,30	1 084,54	1 079,59	1 074,49	1 071,90	1 077,33	1 073,36	1 067,70
Доля резерва	%	76,38	74,59	74,68	74,18	74,42	73,83	73	72,37	71,62	72,3	71,97	71,63	71,46	71,82	71,56	71,18
ТЭЦ-21																	
Производительность ВПУ	т/ч	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00	2 900,00
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	4 000	4 000	4 000	4000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	814,24	864,06	873,22	903,7	909,98	931,61	924,79	908,22	957,02	965,75	948,24	1 002,74	947,58	966,99	981,45	991,48
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	412,88	411,1	455,82	541,19	667,91	683,78	678,78	666,62	702,44	708,84	695,99	735,99	695,5	709,75	720,36	727,72
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	704,21	747,29	755,22	781,58	787,01	805,71	799,82	785,49	827,7	835,24	820,1	867,24	819,53	836,32	848,82	857,49
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-291,32	-336,2	-299,39	-240,39	-119,1	-121,93	-121,04	-118,87	-125,26	-126,4	-124,11	-131,24	-124,02	-126,57	-128,46	-129,77
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5 633,64	5 978,35	6 041,74	6 252,61	6 296,10	6 445,71	6 398,55	6 283,91	6 621,57	6 681,94	6 560,79	6 937,89	6 556,22	6 690,54	6 790,56	6 859,96
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 085,76	2 035,94	2 026,78	1 996,30	1 990,02	1 968,39	1 975,21	1 991,78	1 942,98	1 934,25	1 951,76	1 897,26	1 952,42	1 933,01	1 918,55	1 908,52
Доля резерва	%	71,92	70,2	69,89	68,84	68,62	67,88	68,11	68,68	67	66,7	67,3	65,42	67,32	66,66	66,16	65,81
ТЭЦ-22																	
Производительность ВПУ	т/ч	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1500	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1 890	1 890	1 890	1890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	606,19	605,64	596,05	631,51	610,99	634,87	637,85	655,17	668,36	666,05	690,13	709,77	709,8	716,58	726,04	735,67

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	405,08	291,28	415,08	452,94	519,96	540,28	542,82	557,55	568,79	566,82	587,31	604,02	604,05	609,82	617,87	626,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	524,27	523,8	515,5	546,17	528,43	549,08	551,65	566,63	578,05	576,04	596,87	613,85	613,88	619,74	627,93	636,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-119,19	-232,52	-100,42	-93,23	-8,46	-8,79	-8,84	-9,08	-9,26	-9,23	-9,56	-9,83	-9,83	-9,93	-10,06	-10,19
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4 194,16	4 190,38	4 124,01	4369,39	4 227,42	4 392,63	4 413,23	4 533,04	4 624,36	4 608,35	4 774,93	4 910,81	4 911,05	4 957,94	5 023,42	5 090,07
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	893,81	894,36	903,95	868,49	889,01	865,13	862,15	844,83	831,64	833,95	809,87	790,23	790,2	783,42	773,96	764,33
Доля резерва	%	59,59	59,62	60,26	57,9	59,27	57,68	57,48	56,32	55,44	55,6	53,99	52,68	52,68	52,23	51,6	50,96
ТЭЦ-23																	
Производительность ВПУ	т/ч	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2600	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1 900	1 900	1 900	1900	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	677,38	683,02	703,27	733,25	725,69	753,15	768,36	791,88	807,55	840,28	849,89	861,51	891,13	957,25	967,03	977,62
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	407,2	372,5	465,82	399,3	463,63	481,17	490,88	505,91	515,92	536,83	542,97	550,4	569,32	611,56	617,81	624,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	585,84	590,72	608,24	634,17	627,63	651,38	664,53	684,87	698,42	726,73	735,04	745,09	770,7	827,89	836,35	845,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-178,64	-218,22	-142,41	-234,86	-164	-170,21	-173,64	-178,96	-182,5	-189,89	-192,07	-194,69	-201,39	-216,33	-218,54	-220,93
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4 686,74	4 725,75	4 865,90	5073,33	5 021,02	5 211,02	5 316,20	5 478,93	5 587,34	5 813,80	5 880,34	5 960,74	6 165,63	6 623,11	6 690,83	6 764,10
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 922,62	1 916,98	1 896,73	1866,75	1 874,31	1 846,85	1 831,64	1 808,12	1 792,45	1 759,72	1 750,11	1 738,49	1 708,87	1 642,75	1 632,97	1 622,38
Доля резерва	%	73,95	73,73	72,95	71,8	72,09	71,03	70,45	69,54	68,94	67,68	67,31	66,86	65,73	63,18	62,81	62,4
ТЭЦ-25																	
Производительность ВПУ	т/ч	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1 200	1 200	1 200	1200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	589,67	656,69	658,06	671,36	703,56	717,86	737,75	714,92	890,37	896,27	922,47	915,69	937,92	954,53	974,9	1 001,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	291,52	245,68	311,85	363,75	360,32	367,65	377,84	366,14	456	459,02	472,44	468,97	480,35	488,86	499,29	512,94
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	509,98	567,95	569,13	580,64	608,48	620,85	638,06	618,31	770,05	775,15	797,82	791,95	811,17	825,54	843,16	866,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-218,46	-322,26	-257,28	-216,89	-248,16	-253,2	-260,22	-252,17	-314,05	-316,13	-325,37	-322,98	-330,82	-336,68	-343,87	-353,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4 079,86	4 543,56	4 553,04	4 645,10	4 867,86	4 966,80	5 104,45	4 946,49	6 160,40	6 201,23	6 382,53	6 335,57	6 489,37	6 604,34	6 745,27	6 929,67
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	510,33	443,31	441,94	428,64	396,44	382,14	362,25	385,08	209,63	203,73	177,53	184,31	162,08	145,47	125,1	98,45
Доля резерва	%	46,39	40,3	40,18	38,97	36,04	34,74	32,93	35,01	19,06	18,52	16,14	16,76	14,73	13,22	11,37	8,95
ТЭЦ-26																	
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2500	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Срок службы	лет	40	41	42	43	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	2 000	2 000	2 000	2000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	653,76	672,14	683,08	697,91	726,83	746,1	751,01	757,7	746,82	802,11	808,85	803,1	819,27	826,06	833,68	842,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	218,74	172,85	271,8	277,65	319,76	328,24	330,4	333,34	328,56	352,88	355,84	353,32	360,43	363,42	366,77	370,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	565,41	581,31	590,78	603,6	628,61	645,27	649,52	655,31	645,9	693,72	699,55	694,58	708,56	714,43	721,02	728,56
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-346,67	-408,46	-318,97	-325,95	-308,85	-317,03	-319,12	-321,97	-317,34	-340,84	-343,7	-341,26	-348,13	-351,02	-354,25	-357,96
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4 523,30	4 650,45	4 726,20	4828,77	5 028,88	5 162,17	5 196,19	5 242,46	5 167,18	5 549,73	5 596,36	5 556,61	5 668,48	5 715,46	5 768,20	5 828,47
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 846,24	1 827,86	1 816,92	1802,09	1 773,17	1 753,90	1 748,99	1 742,30	1 753,18	1 697,89	1 691,15	1 696,90	1 680,73	1 673,94	1 666,32	1 657,60
Доля резерва	%	73,85	73,11	72,68	72,08	70,93	70,16	69,96	69,69	70,13	67,92	67,65	67,88	67,23	66,96	66,65	66,3
ТЭЦ-27																	
Производительность ВПУ	т/ч	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6 000	6 000	6 000	6000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	275,11	252,34	259,27	235,25	248,5	252,79	283,61	289,02	293,11	299,63	311,18	317,16	318,4	320,15	322,59	325,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	93,02	77,96	83	77,72	106,53	108,37	121,58	123,9	125,66	128,45	133,4	135,97	136,5	137,25	138,3	139,69
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	237,94	218,24	224,23	203,46	214,92	218,63	245,28	249,96	253,5	259,14	269,13	274,3	275,37	276,89	279	281,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-144,92	-140,28	-141,24	-125,74	-108,38	-110,26	-123,7	-126,06	-127,84	-130,69	-135,73	-138,33	-138,87	-139,64	-140,7	-142,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1 903,48	1 745,94	1 793,87	1627,68	1 719,33	1 749,00	1 962,27	1 999,70	2 028,02	2 073,11	2 153,04	2 194,40	2 202,99	2 215,08	2 231,99	2 254,49
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	624,89	647,66	640,73	664,75	651,5	647,21	616,39	610,98	606,89	600,37	588,82	582,84	581,6	579,85	577,41	574,16
Доля резерва	%	69,43	71,96	71,19	73,86	72,39	71,91	68,49	67,89	67,43	66,71	65,42	64,76	64,62	64,43	64,16	63,8
РТС "Бабушкино-1"																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	17,31	15,25	15,27	15,91	11,52	11,73	11,88	11,67	11,6	12,04	11,94	11,78	12,72	13,41	14,54	14,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11,12	7,67	7,39	4,51	3,3	3,36	3,41	3,35	3,32	3,45	3,42	3,38	3,65	3,85	4,17	4,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	14,97	13,19	13,21	13,76	9,96	10,15	10,28	10,1	10,03	10,42	10,32	10,19	11	11,6	12,58	12,58
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,85	-5,52	-5,82	-9,25	-6,66	-6,78	-6,87	-6,75	-6,7	-6,96	-6,9	-6,81	-7,35	-7,75	-8,41	-8,41
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	119,74	105,53	105,68	110,07	79,68	81,17	82,23	80,76	80,23	83,33	82,58	81,49	88	92,8	100,62	100,66
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,69	34,75	34,73	34,09	38,48	38,27	38,12	38,33	38,4	37,96	38,06	38,22	37,28	36,59	35,46	35,45
Доля резерва	%	65,39	69,5	69,45	68,18	76,97	76,54	76,23	76,65	76,81	75,91	76,13	76,44	74,56	73,17	70,91	70,9
РТС "Волхонка-ЗИЛ"																	
Производительность ВПУ	т/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	38,09	39,16	39,16	40,4	40,36	40,6	45,19	43,99	43,15	47,36	49,5	49,02	46,74	47,82	47,82	49,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,64	6,31	9,92	5,06	5,89	5,93	6,6	6,42	6,3	6,91	7,23	7,16	6,82	6,98	6,98	7,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,94	33,87	33,87	34,94	34,91	35,12	39,09	38,05	37,32	40,96	42,81	42,4	40,42	41,36	41,36	42,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-26,3	-27,56	-23,95	-29,88	-29,01	-29,19	-32,49	-31,62	-31,02	-34,04	-35,58	-35,24	-33,6	-34,38	-34,38	-35,66
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	263,52	270,93	270,93	279,55	279,25	280,94	312,69	304,37	298,57	327,66	342,47	339,17	323,39	330,87	330,87	343,19
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	31,91	30,84	30,84	29,6	29,64	29,4	24,81	26,01	26,85	22,64	20,5	20,98	23,26	22,18	22,18	20,4
Доля резерва	%	45,59	44,06	44,06	42,28	42,34	41,99	35,44	37,16	38,35	32,35	29,29	29,97	33,23	31,68	31,68	29,14
РТС "Жулебино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	44,16	50,06	51,44	54,37	54,52	56,4	57,68	57,52	57,69	57,69	57,62	57,62	57,62	57,58	57,58	57,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,95	6,56	6,68	3,88	4,15	4,3	4,4	4,38	4,4	4,4	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,35
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	38,19	43,3	44,49	47,02	47,15	48,78	49,88	49,75	49,89	49,89	49,83	49,83	49,83	49,8	49,8	49,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-33,25	-36,74	-37,81	-43,14	-43	-44,48	-45,49	-45,36	-45,49	-45,49	-45,44	-45,44	-45,44	-45,41	-45,41	-44,97
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	305,55	346,38	355,9	376,16	377,22	390,25	399,07	397,98	399,12	399,12	398,65	398,65	398,65	398,4	398,4	394,51
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	105,84	99,94	98,56	95,63	95,48	93,6	92,32	92,48	92,31	92,31	92,38	92,38	92,38	92,42	92,42	92,98
Доля резерва	%	70,56	66,63	65,71	63,76	63,65	62,4	61,55	61,65	61,54	61,54	61,59	61,59	61,59	61,61	61,61	61,99
РТС "Коломенская"																	
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	55,28	59,24	58,08	59,04	65,95	70,02	70,65	73,28	76,07	76,81	75,9	69,89	72,12	72,04	74,38	76,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	14,54	15,5	18,07	11,67	13,29	14,11	14,24	14,77	15,33	15,48	15,3	14,09	14,54	14,52	14,99	15,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	47,81	51,23	50,23	51,06	57,04	60,55	61,11	63,38	65,79	66,43	65,65	60,45	62,37	62,3	64,33	66,53
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-33,27	-35,73	-32,16	-39,4	-43,74	-46,44	-46,86	-48,61	-50,46	-50,95	-50,35	-46,36	-47,83	-47,78	-49,33	-51,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	382,51	409,88	401,86	408,52	456,29	484,43	488,84	507,05	526,3	531,43	525,18	483,6	498,96	498,42	514,6	532,22
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	44,72	40,76	41,92	40,96	34,05	29,98	29,35	26,72	23,93	23,19	24,1	30,11	27,88	27,96	25,62	23,08
Доля резерва	%	44,72	40,76	41,92	40,96	34,05	29,98	29,35	26,72	23,93	23,19	24,1	30,11	27,88	27,96	25,62	23,08
РТС "Красная Пресня"																	
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	45,5	53,21	69,97	59,98	54,35	57,1	60,08	113,14	94,91	101,96	108,7	111,49	117,38	124,19	132,17	134,85
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,08	2,8	6,04	4,07	3,02	3,17	3,34	6,29	5,28	5,67	6,04	6,2	6,52	6,9	7,35	7,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	39,35	46,02	60,51	51,88	47,01	49,39	51,96	97,85	82,09	88,18	94,01	96,42	101,52	107,41	114,31	116,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-33,27	-43,22	-54,47	-47,81	-43,99	-46,21	-48,62	-91,57	-76,81	-82,52	-87,97	-90,23	-94,99	-100,51	-106,96	-109,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	314,78	368,15	484,11	415,02	376,05	395,09	415,69	782,84	656,7	705,46	752,07	771,38	812,13	859,29	914,48	933
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	104,5	96,79	80,03	90,02	95,65	92,9	89,92	36,86	55,09	48,04	41,3	38,51	32,62	25,81	17,83	15,15
Доля резерва	%	69,67	64,53	53,35	60,01	63,77	61,93	59,95	24,57	36,72	32,03	27,53	25,67	21,75	17,2	11,89	10,1
РТС "Крылатское"																	
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	46,72	47,83	46,76	46,76	52,05	51,79	52	54,2	54,2	54,18	54,36	61,48	61,27	62,52	63,17	62,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	19,68	20,32	24,31	14,68	14,69	14,61	14,67	15,29	15,29	15,29	15,34	17,35	17,29	17,64	17,82	17,69
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	40,41	41,37	40,44	40,44	45,02	44,79	44,98	46,88	46,88	46,85	47,01	53,17	52,99	54,07	54,63	54,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-20,72	-21,05	-16,13	-25,76	-30,33	-30,18	-30,3	-31,58	-31,58	-31,57	-31,68	-35,82	-35,7	-36,43	-36,81	-36,54
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	323,24	330,95	323,55	323,55	360,13	358,3	359,81	375,01	375,01	374,83	376,1	425,35	423,92	432,6	437,03	433,84
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	153,28	152,17	153,24	153,24	147,95	148,21	148	145,8	145,8	145,82	145,64	138,52	138,73	137,48	136,83	137,3
Доля резерва	%	76,64	76,08	76,62	76,62	73,97	74,11	74	72,9	72,9	72,91	72,82	69,26	69,37	68,74	68,42	68,65
РТС "Курьяново"																	
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	37,36	39,49	39,49	40,78	38,98	38,25	39,12	40,67	54,98	54,96	54,97	56,89	67,87	67,53	67,6	68,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,12	5,87	9,58	4,7	3,24	3,18	3,26	3,39	4,58	4,58	4,58	4,74	5,65	5,62	5,63	5,71
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,31	34,15	34,15	35,27	33,72	33,08	33,83	35,18	47,55	47,54	47,54	49,2	58,69	58,4	58,47	59,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-24,2	-28,28	-24,57	-30,56	-30,47	-29,9	-30,57	-31,79	-42,97	-42,96	-42,96	-44,46	-53,05	-52,78	-52,84	-53,66
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	258,51	273,2	273,2	282,12	269,72	264,66	270,64	281,4	380,41	380,29	380,32	393,59	469,56	467,21	467,75	475,02
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	112,64	110,51	110,51	109,22	111,02	111,75	110,88	109,33	95,02	95,04	95,03	93,11	82,13	82,47	82,4	81,35
Доля резерва	%	75,09	73,68	73,68	72,82	74,01	74,5	73,92	72,89	63,35	63,36	63,35	62,08	54,76	54,98	54,93	54,23
РТС "Кунцево"																	
Производительность ВПУ	т/ч	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	46,41	44,58	56,33	35,29	34,01	34,01	81,62	109,68	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11	11,42	10,69	5,44	4,52	4,52	10,85	14,58	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	40,14	38,55	48,72	30,52	29,41	29,41	70,59	94,86	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-29,14	-27,13	-38,03	-25,08	-24,89	-24,89	-59,75	-80,29	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	321,13	308,43	389,77	244,17	235,28	235,31	564,74	758,9	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	163,59	165,42	153,67	174,71	175,99	175,99	128,38	100,32	210	210	210	210	210	210	210	210
Доля резерва	%	77,9	78,77	73,17	83,2	83,81	83,81	61,13	47,77	100	100	100	100	100	100	100	100
РТС "Ленино-Дачное"																	
Производительность ВПУ	т/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	21,17	24,95	23,71	23,53	20,75	21,59	20,93	18,18	19,62	20,64	20,56	28,46	28,38	29,74	31,07	31,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4	8,27	12,15	10,52	5,12	5,33	5,17	4,49	4,84	5,1	5,08	7,03	7,01	7,34	7,67	7,68
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	18,31	21,58	20,51	20,35	17,95	18,67	18,1	15,72	16,96	17,85	17,78	24,62	24,54	25,72	26,87	26,91
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-14,32	-13,31	-8,35	-9,83	-12,82	-13,34	-12,93	-11,23	-12,12	-12,76	-12,7	-17,59	-17,54	-18,38	-19,2	-19,23
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	146,5	172,66	164,04	162,83	143,59	149,39	144,8	125,78	135,72	142,82	142,23	196,94	196,35	205,75	214,94	215,28
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	48,83	45,05	46,29	46,47	49,25	48,41	49,07	51,82	50,38	49,36	49,44	41,54	41,62	40,26	38,93	38,89
Доля резерва	%	69,75	64,35	66,13	66,38	70,35	69,16	70,1	74,03	71,98	70,51	70,63	59,34	59,46	57,52	55,62	55,55
РТС "Люблино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	31,99	32,43	32,43	29,78	30,58	30,57	30,57	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,97	0,83	0,84	0,21	0,31	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	27,67	28,05	28,05	25,76	26,44	26,44	26,44	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-26,84	-27,21	-27,84	-25,44	-26,12	-26,11	-26,11	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	221,34	224,37	224,37	206,07	211,55	211,48	211,48	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	100	68,01	67,57	67,57	70,22	69,42	69,43	69,43	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля резерва	%	100	68,01	67,57	67,57	70,22	69,42	69,43	69,43	100	100	100	100	100	100	100	100
РТС "Нагатино"																	

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	37,74	42,37	42,65	44,16	44,27	45,13	45,86	46,88	47,33	49,84	49,92	49,41	49,47	49,47	49,78	49,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,88	3,88	5,65	2,96	3,21	3,28	3,33	3,4	3,44	3,62	3,62	3,59	3,59	3,59	3,61	3,76
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,64	36,64	36,89	38,19	38,29	39,03	39,66	40,54	40,94	43,11	43,17	42,74	42,79	42,79	43,05	44,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-27,76	-32,77	-31,24	-35,23	-35,07	-35,76	-36,33	-37,14	-37,5	-39,49	-39,55	-39,15	-39,2	-39,2	-39,44	-41,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	261,11	293,16	295,12	305,55	306,3	312,27	317,32	324,33	327,5	344,84	345,4	341,89	342,31	342,31	344,4	358,71
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,26	7,63	7,35	5,84	5,73	4,87	4,14	3,12	2,67	0,16	0,08	0,59	0,53	0,53	0,22	0,16
Доля резерва	%	24,52	15,26	14,69	11,68	11,46	9,74	8,28	6,25	5,33	0,32	0,16	1,17	1,05	1,05	0,45	0,32
РТС "Некрасовка"																	
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	23,21	25,26	26,86	27,42	27,42	27,46	35,57	35,57	29,72	29,72	27,58	27,6	29,56	29,56	29,68	29,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,42	1,42	2,36	1,97	1,54	1,55	2	2	1,67	1,67	1,55	1,55	1,66	1,66	1,67	1,67
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	20,07	21,85	23,23	23,72	23,71	23,75	30,77	30,77	25,7	25,7	23,85	23,87	25,56	25,56	25,67	25,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-18,65	-20,43	-20,87	-21,75	-22,17	-22,21	-28,76	-28,76	-24,03	-24,03	-22,3	-22,31	-23,9	-23,9	-24	-23,93
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	160,56	174,78	185,81	189,74	189,71	190,03	246,12	246,12	205,61	205,61	190,83	190,94	204,51	204,51	205,36	204,77
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	76,79	74,74	73,14	72,58	72,58	72,54	64,43	64,43	70,28	70,28	72,42	72,4	70,44	70,44	70,32	70,4
Доля резерва	%	76,79	74,74	73,14	72,58	72,58	72,54	64,43	64,43	70,28	70,28	72,42	72,4	70,44	70,44	70,32	70,4
РТС "Новомосковская"																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	22,94	25,89	26,33	28,36	30,42	31,13	29,98	29,87	29,86	29,81	30,1	30,1	45,37	45,15	46,26	47,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,35	5,73	6,65	4,09	4,8	4,91	4,73	4,72	4,71	4,71	4,75	4,75	7,16	7,13	7,3	7,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,84	22,4	22,77	24,53	26,31	26,92	25,93	25,84	25,83	25,78	26,04	26,04	39,24	39,05	40	40,95
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-12,49	-16,66	-16,13	-20,44	-21,51	-22,01	-21,2	-21,12	-21,11	-21,08	-21,28	-21,28	-32,08	-31,92	-32,7	-33,47
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	158,69	179,16	182,18	196,24	210,46	215,4	207,42	206,69	206,61	206,24	208,29	208,29	313,93	312,39	320,04	327,58
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	27,06	24,11	23,67	21,64	19,58	18,87	20,02	20,13	20,14	20,19	19,9	19,9	4,63	4,85	3,74	2,65
Доля резерва	%	54,13	48,21	47,34	43,27	39,16	37,74	40,04	40,25	40,28	40,38	39,79	39,79	9,26	9,7	7,49	5,31
РТС "Отрадное"																	
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	30,33	34,39	30,96	35,71	28,19	28,18	29,73	58,87	32,7	33,26	74,17	33,32	79,66	79,38	79,38	78,83
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,71	6,38	6,36	4,32	4,4	4,39	4,64	9,18	5,1	5,19	11,57	5,2	12,42	12,38	12,38	12,29
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	26,23	29,75	26,78	30,88	24,38	24,37	25,72	50,91	28,28	28,76	64,15	28,82	68,89	68,65	68,65	68,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-19,53	-23,37	-20,42	-26,56	-19,98	-19,98	-21,08	-41,73	-23,18	-23,58	-52,58	-23,62	-56,47	-56,27	-56,27	-55,88
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	209,85	237,97	214,24	247,04	195,04	195	205,73	407,3	226,24	230,11	513,18	230,57	551,14	549,21	549,21	545,41
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	69,67	65,61	69,04	64,29	71,81	71,82	70,27	41,13	67,3	66,74	25,83	66,68	20,34	20,62	20,62	21,17
Доля резерва	%	69,67	65,61	69,04	64,29	71,81	71,82	70,27	41,13	67,3	66,74	25,83	66,68	20,34	20,62	20,62	21,17
РТС "Переяславская"																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	22,51	24,39	29,94	29,94	28,4	28,43	28,43	28,42	28,42	39,94	39,9	40,02	39,79	39,69	41,04	41,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,13	8,62	10,38	6,35	5,06	5,07	5,07	5,06	5,06	7,12	7,11	7,13	7,09	7,07	7,31	7,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,47	21,09	25,89	25,89	24,56	24,59	24,59	24,58	24,58	34,54	34,51	34,61	34,41	34,32	35,49	35,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-11,33	-12,47	-15,52	-19,54	-19,5	-19,53	-19,52	-19,51	-19,52	-27,43	-27,4	-27,48	-27,32	-27,25	-28,18	-28,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	155,73	168,73	207,13	207,13	196,47	196,74	196,71	196,61	196,65	276,35	276,08	276,91	275,31	274,58	283,93	283,81
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	27,49	25,61	20,06	20,06	21,6	21,57	21,57	21,58	21,58	10,06	10,1	9,98	10,21	10,31	8,96	8,98

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Доля резерва	%	54,99	51,23	40,13	40,13	43,21	43,13	43,14	43,17	43,16	20,12	20,19	19,96	20,42	20,63	17,93	17,96
РТС "Перово"																	
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	62,39	64,07	62,76	65,03	69,51	71,22	72,04	74,54	75,15	75,11	75,7	75,84	75,82	75,82	77,64	77,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,77	9,82	13,17	6,47	7,64	7,82	7,91	8,19	8,25	8,25	8,32	8,33	8,33	8,33	8,53	8,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	53,96	55,41	54,28	56,24	60,12	61,6	62,31	64,47	64,99	64,96	65,47	65,59	65,57	65,57	67,14	66,67
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-46,18	-45,59	-41,11	-49,78	-52,48	-53,77	-54,39	-56,28	-56,74	-56,71	-57,15	-57,26	-57,24	-57,24	-58,62	-58,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	431,65	443,29	434,22	449,94	480,94	492,77	498,44	515,72	519,93	519,67	523,76	524,72	524,57	524,57	537,15	533,38
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	37,61	35,93	37,24	34,97	30,49	28,78	27,96	25,46	24,85	24,89	24,3	24,16	24,18	24,18	22,36	22,91
Доля резерва	%	37,61	35,93	37,24	34,97	30,49	28,78	27,96	25,46	24,85	24,89	24,3	24,16	24,18	24,18	22,36	22,91
РТС "Ростокино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	13,77	13,68	13,88	13,33	14,47	15,31	18,21	18,22	18,37	18,37	19,16	19,74	19,73	20	20,41	23,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,55	6,91	5,19	3,48	3,64	3,86	4,59	4,59	4,63	4,63	4,83	4,97	4,97	5,04	5,14	5,87
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,91	11,83	12	11,53	12,51	13,24	15,75	15,75	15,88	15,88	16,57	17,07	17,07	17,3	17,65	20,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-4,36	-4,92	-6,81	-8,05	-8,87	-9,39	-11,16	-11,17	-11,26	-11,26	-11,75	-12,1	-12,1	-12,26	-12,51	-14,29
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	95,25	94,64	96,01	92,23	100,09	105,95	126,01	126,04	127,07	127,07	132,59	136,55	136,53	138,39	141,22	161,27
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	36,23	36,32	36,12	36,67	35,53	34,69	31,79	31,78	31,63	31,63	30,84	30,26	30,27	30	29,59	26,69
Доля резерва	%	72,47	72,64	72,25	73,34	71,07	69,37	63,58	63,57	63,27	63,27	61,67	60,53	60,54	60	59,18	53,38
РТС "Рублево"																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	22,31	24,39	24,39	27,55	27,6	28,7	28,05	28,05	28,54	29,53	29,52	48,54	47,9	48,37	49,93	49,83
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,3	21,09	21,09	23,83	23,87	24,82	24,26	24,26	24,68	25,54	25,53	41,98	41,43	41,84	43,78	44,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-19,3	-21,09	-21,09	-23,83	-23,87	-24,82	-24,26	-24,26	-24,68	-25,54	-25,53	-41,98	-41,43	-41,84	-43,78	-44,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	154,36	168,73	168,73	190,65	190,95	198,55	194,11	194,06	197,44	204,31	204,25	335,82	331,44	334,69	350,21	352,7
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	27,69	25,61	25,61	22,45	22,4	21,3	21,95	21,95	21,46	20,47	20,48	1,46	2,1	1,63	0,07	0,17
Доля резерва	%	55,38	51,23	51,23	44,89	44,8	42,61	43,89	43,91	42,93	40,94	40,96	2,93	4,19	3,25	0,14	0,34
РТС "Теплый Стан"																	
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	49,87	47,99	53,58	50,91	51,39	51,59	51,71	52,19	52,19	52,26	52,24	59,86	59,56	59,56	59,56	59,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	17,09	21,46	16,97	12,15	8,94	8,97	8,99	9,08	9,08	9,09	9,08	10,41	10,36	10,36	10,36	10,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	43,13	41,5	46,34	44,03	44,44	44,62	44,72	45,14	45,14	45,2	45,18	51,77	51,51	51,51	51,51	51,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-26,04	-20,05	-29,37	-31,89	-35,51	-35,65	-35,73	-36,06	-36,06	-36,11	-36,09	-41,36	-41,15	-41,15	-41,15	-40,99
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	345,02	332,01	370,72	352,27	355,55	356,96	357,76	361,1	361,1	361,59	361,42	414,15	412,07	412,07	412,07	410,45
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	50,13	52,01	46,42	49,09	48,61	48,41	48,29	47,81	47,81	47,74	47,76	40,14	40,44	40,44	40,44	40,68
Доля резерва	%	50,13	52,01	46,42	49,09	48,61	48,41	48,29	47,81	47,81	47,74	47,76	40,14	40,44	40,44	40,44	40,68
РТС "Терешково"																	
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1 200	1 200	1 200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	53,78	54,87	55,59	0	56,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66,98
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,89	4,49	3,63	0,36	1,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	46,51	47,45	48,08	0	49,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57,93
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-41,62	-42,97	-44,45	0,36	-47,99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-56,6

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	372,08	379,64	384,63	0	392,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	463,43
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,22	45,13	44,41	100	43,21	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	33,02
Доля резерва	%	46,22	45,13	44,41	100	43,21	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	33,02
РТС "Тушино-1"																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	31,29	29,26	33,04	33,5	31,77	31,21	31,24	30,82	31,72	32,94	32,31	34,81	34,78	34,42	36,42	36,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,27	4,69	7,12	5,96	6,18	6,07	6,07	5,99	6,17	6,4	6,28	6,77	6,76	6,69	7,08	7,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	27,06	25,31	28,57	28,97	27,48	26,99	27,02	26,66	27,43	28,48	27,94	30,11	30,08	29,77	31,5	31,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-21,79	-20,62	-21,46	-23,01	-21,3	-20,92	-20,95	-20,66	-21,27	-22,08	-21,66	-23,34	-23,32	-23,08	-24,42	-24,39
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	216,5	202,44	228,6	231,77	219,83	215,93	216,18	213,25	219,47	227,88	223,52	240,86	240,67	238,18	251,98	251,65
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,71	20,74	16,96	16,5	18,23	18,79	18,76	19,18	18,28	17,06	17,69	15,19	15,22	15,58	13,58	13,63
Доля резерва	%	37,42	41,48	33,92	33	36,46	37,58	37,51	38,36	36,56	34,13	35,39	30,37	30,43	31,15	27,16	27,26
РТС "Тушино-2"																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	23,95	24,8	22,35	24,43	24,78	24,78	24,77	24,66	23,8	23,41	22,89	22,88	23,86	23,86	21,31	21,97
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,64	4,4	6,77	4,33	2,41	2,41	2,41	2,4	2,31	2,28	2,23	2,22	2,32	2,32	2,07	2,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	20,71	21,45	19,33	21,13	21,43	21,43	21,42	21,33	20,58	20,24	19,79	19,79	20,64	20,64	18,43	19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-17,07	-17,05	-12,57	-16,8	-19,02	-19,02	-19,01	-18,93	-18,27	-17,97	-17,57	-17,56	-18,32	-18,32	-16,36	-16,87
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	165,7	171,6	154,67	169,03	171,46	171,46	171,39	170,62	164,67	161,94	158,34	158,29	165,1	165,1	147,43	152,04
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	26,05	25,2	27,65	25,57	25,22	25,22	25,23	25,34	26,2	26,59	27,11	27,12	26,14	26,14	28,69	28,03
Доля резерва	%	52,1	50,4	55,29	51,14	50,44	50,44	50,46	50,68	52,4	53,19	54,23	54,24	52,27	52,27	57,38	56,05
РТС "Тушино-3"																	
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	43,99	34,88	52,36	42,72	49,83	55,86	62,39	63,16	71,64	75,92	80,14	85,28	93,39	94,28	95,86	95,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,68	10,3	12,77	10,06	11,16	12,51	13,97	14,14	16,04	17	17,94	19,1	20,91	21,11	21,46	21,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	38,04	30,16	45,28	36,95	43,09	48,31	53,96	54,62	61,96	65,66	69,31	73,76	80,77	81,54	82,9	82,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-31,36	-19,86	-32,51	-26,89	-31,94	-35,8	-39,99	-40,48	-45,92	-48,66	-51,37	-54,66	-59,86	-60,43	-61,44	-61,46
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	304,35	241,3	362,25	295,58	344,74	386,48	431,69	436,98	495,7	525,26	554,48	590,08	646,13	652,34	663,22	663,5
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	56,01	65,12	47,64	57,28	50,17	44,14	37,61	36,84	28,36	24,08	19,86	14,72	6,61	5,72	4,14	4,1
Доля резерва	%	56,01	65,12	47,64	57,28	50,17	44,14	37,61	36,84	28,36	24,08	19,86	14,72	6,61	5,72	4,14	4,1
РТС "Тушино-4"																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	19,97	20,3	20,76	20,39	21,01	20,26	20,7	20,67	21,54	22,14	21,87	23,23	18,93	18,34	25,45	27,56
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,67	5,58	9,06	3,43	5,51	5,31	5,43	5,42	5,65	5,81	5,73	6,09	4,96	4,81	6,67	7,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,27	17,56	17,95	17,63	18,17	17,52	17,91	17,88	18,63	19,15	18,92	20,09	16,37	15,86	22,01	23,83
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-14,61	-11,97	-8,9	-14,2	-12,66	-12,21	-12,48	-12,46	-12,98	-13,34	-13,18	-14	-11,41	-11,05	-15,34	-16,61
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	138,19	140,46	143,63	141,06	145,37	140,17	143,25	143,04	149,05	153,19	151,33	160,71	130,98	126,87	176,06	190,66
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,03	29,7	29,24	29,61	28,99	29,74	29,3	29,33	28,46	27,86	28,13	26,77	31,07	31,66	24,55	22,44
Доля резерва	%	60,06	59,4	58,48	59,22	57,98	59,48	58,59	58,65	56,91	55,72	56,26	53,55	62,14	63,33	49,11	44,89
РТС "Тушино-5"																	
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	19,38	25,09	24,32	24,74	23,6	24,72	24,87	25,22	25,22	25,65	25,19	27,15	27,12	27,12	29,33	29,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,52	6,7	11,1	5,2	4,42	4,63	4,66	4,72	4,72	4,81	4,72	5,09	5,08	5,08	5,49	5,49

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	16,76	21,7	21,03	21,39	20,41	21,38	21,51	21,81	21,81	22,19	21,79	23,48	23,46	23,46	25,36	25,36
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-14,24	-15	-9,94	-16,19	-15,99	-16,75	-16,85	-17,09	-17,09	-17,38	-17,07	-18,39	-18,38	-18,38	-19,87	-19,87
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	134,11	173,57	168,27	171,15	163,25	171,05	172,08	174,49	174,49	177,5	174,29	187,82	187,66	187,66	202,9	202,88
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	80,62	74,91	75,68	75,26	76,4	75,28	75,13	74,78	74,78	74,35	74,81	72,85	72,88	72,88	70,67	70,68
Доля резерва	%	80,62	74,91	75,68	75,26	76,4	75,28	75,13	74,78	74,78	74,35	74,81	72,85	72,88	72,88	70,67	70,68
РТС "Фрезер"																	
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	18,99	16,78	25,19	26,66	15,06	16,5	16,44	18,66	20,16	20,36	20,37	23,92	60,82	60,3	37,38	38,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,86	2,53	3,77	3,27	2,65	2,91	2,9	3,29	3,55	3,59	3,59	4,22	10,72	10,63	6,59	6,7
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	16,42	14,51	21,79	23,06	13,02	14,27	14,22	16,14	17,43	17,61	17,62	20,69	52,6	52,15	32,33	32,87
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-12,56	-11,98	-18,02	-19,79	-10,37	-11,36	-11,32	-12,85	-13,88	-14,02	-14,03	-16,47	-41,88	-41,53	-25,74	-26,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	131,38	116,11	174,32	184,45	104,17	114,18	113,78	129,12	139,46	140,86	140,94	165,5	420,78	417,24	258,63	262,97
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	81,01	83,22	74,81	73,34	84,94	83,5	83,56	81,34	79,84	79,64	79,63	76,08	39,18	39,7	62,62	61,99
Доля резерва	%	81,01	83,22	74,81	73,34	84,94	83,5	83,56	81,34	79,84	79,64	79,63	76,08	39,18	39,7	62,62	61,99
РТС "Чертаново"																	
Производительность ВПУ	т/ч	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	59,2	58,65	61,71	61,34	63,97	65,23	65,21	65,16	65,21	65,21	65,95	65,95	65,71	65,71	64,95	64,67
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	9,94	13,34	16,32	10,11	9,53	9,72	9,71	9,7	9,71	9,71	9,82	9,82	9,79	9,79	9,67	9,63
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	51,2	50,72	53,37	53,05	55,33	56,42	56,4	56,35	56,4	56,4	57,04	57,04	56,83	56,83	56,17	55,93
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-41,26	-37,38	-37,05	-42,93	-45,8	-46,7	-46,69	-46,65	-46,69	-46,69	-47,22	-47,22	-47,04	-47,04	-46,5	-46,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	409,57	405,79	426,96	424,39	442,62	451,33	451,19	450,81	451,21	451,21	456,33	456,33	454,65	454,65	449,38	447,45
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	150,8	151,35	148,29	148,66	146,03	144,77	144,79	144,84	144,79	144,79	144,05	144,05	144,29	144,29	145,05	145,33
Доля резерва	%	71,81	72,07	70,61	70,79	69,54	68,94	68,95	68,97	68,95	68,95	68,59	68,59	68,71	68,71	69,07	69,2
РТС "Южное Бутово"																	
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	80,87	82,49	83,29	88,85	56,96	57,9	60,98	61,44	77,5	56,09	66,57	72,85	74,36	75,13	76,69	77,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,35	4,44	6,3	4,1	3,22	3,27	3,44	3,47	4,38	3,17	3,76	4,11	4,2	4,24	4,33	4,35
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	69,94	71,34	72,03	76,84	49,26	50,08	52,74	53,14	67,02	48,51	57,58	63,01	64,31	64,98	66,33	66,69
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-67,59	-66,9	-65,73	-72,74	-46,04	-46,81	-49,3	-49,67	-62,65	-45,35	-53,82	-58,89	-60,11	-60,73	-62	-62,34
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	559,55	570,74	576,25	614,74	394,08	400,62	421,93	425,13	536,19	388,11	460,61	504,05	514,47	519,81	530,61	533,53
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	69,13	67,51	66,71	61,15	93,04	92,1	89,02	88,56	72,5	93,91	83,43	77,15	75,64	74,87	73,31	72,89
Доля резерва	%	46,08	45,01	44,48	40,77	62,03	61,4	59,34	59,04	48,34	62,6	55,62	51,43	50,43	49,91	48,87	48,59
КТС-11а																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	13,11	16,54	17,61	17,59	18,63	23,33	24,86	28,92	29,74	30,49	31,33	31,33	32,54	34,17	34,17	34,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,16	3,23	3,36	1,7	3,05	3,82	4,07	4,73	4,86	4,99	5,12	5,13	5,32	5,59	5,59	5,71
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,34	14,31	15,23	15,21	16,12	20,18	21,5	25,01	25,72	26,37	27,09	27,1	28,14	29,55	29,55	30,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-9,18	-11,08	-11,87	-13,51	-13,07	-16,36	-17,44	-20,28	-20,85	-21,38	-21,97	-21,97	-22,82	-23,96	-23,96	-24,47
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	90,71	114,45	121,86	121,71	128,92	161,41	172,03	200,11	205,75	210,96	216,75	216,78	225,13	236,43	236,43	241,43
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	36,89	33,46	32,39	32,41	31,37	26,67	25,14	21,08	20,26	19,51	18,67	18,67	17,46	15,83	15,83	15,11
Доля резерва	%	73,78	66,92	64,78	64,82	62,73	53,34	50,27	42,15	40,52	39,02	37,35	37,34	34,92	31,66	31,66	30,21
КТС-18																	
Производительность ВПУ	т/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,89	12,85	12,85	9,44	14,44	14,83	14,89	17,11	17,46	17,49	17,35	17,67	17,67	17,67	17,92	17,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,84	1,38	1,08	1,07	1,06	1,08	1,09	1,25	1,28	1,28	1,27	1,29	1,29	1,29	1,31	1,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	10,28	11,11	11,11	8,16	12,49	12,82	12,88	14,8	15,1	15,13	15	15,28	15,28	15,28	15,5	15,49
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-8,44	-9,73	-10,03	-7,09	-11,43	-11,74	-11,79	-13,55	-13,82	-13,85	-13,74	-13,99	-13,99	-13,99	-14,19	-14,18
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	82,25	88,9	88,9	65,31	99,92	102,58	103,05	118,4	120,81	121,01	120,04	122,23	122,23	122,23	123,99	123,92
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,11	9,15	9,15	12,56	7,56	7,17	7,11	4,89	4,54	4,51	4,65	4,33	4,33	4,33	4,08	4,09
Доля резерва	%	45,97	41,6	41,6	57,09	34,36	32,61	32,3	22,22	20,63	20,5	21,14	19,7	19,7	19,7	18,54	18,59
КТС-54																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,01	14,29	14,79	19,91	15,17	15,08	15,07	15,04	14,81	20,99	20,88	20,39	21,34	21,22	21,22	23,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,41	1,41	2,48	2,24	1,61	1,6	1,6	1,6	1,57	2,23	2,22	2,16	2,27	2,25	2,25	2,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,11	12,36	12,79	17,22	13,12	13,04	13,04	13,01	12,8	18,15	18,06	17,63	18,45	18,35	18,35	19,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-10,7	-10,95	-10,31	-14,98	-11,51	-11,44	-11,44	-11,41	-11,23	-15,92	-15,84	-15,47	-16,19	-16,1	-16,1	-17,48
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	96,91	98,88	102,36	137,73	104,94	104,33	104,28	104,06	102,44	145,2	144,45	141,08	147,63	146,8	146,8	159,39
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	35,99	35,71	35,21	30,09	34,83	34,92	34,93	34,96	35,19	29,01	29,12	29,61	28,66	28,78	28,78	26,96
Доля резерва	%	71,99	71,42	70,41	60,19	69,67	69,84	69,86	69,92	70,39	58,03	58,25	59,22	57,33	57,57	57,57	53,93
КТС-405																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,36	1,42	1,42	1,36	1,47	1,34	1,34	1,34	0,33	0,33	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,22	0,34	0,11	0,06	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,18	1,23	1,23	1,18	1,27	1,16	1,16	1,16	0,28	0,28	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,13	-1	-0,89	-1,07	-1,21	-1,11	-1,11	-1,11	-0,27	-0,27	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,43	9,83	9,83	9,44	10,16	9,29	9,29	9,29	2,26	2,26	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,64	18,58	18,58	18,64	18,53	18,66	18,66	18,66	19,67	19,67	20	20	20	20	20	20
Доля резерва	%	93,19	92,9	92,9	93,18	92,65	93,29	93,29	93,29	98,36	98,36	100	100	100	100	100	100
КТС "Мелитопольская"																	
Производительность ВПУ	т/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,69	2,49	2,34	2,71	2,6	2,62	2,47	2,47	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,23	0,17	0,08	0,22	0,22	0,21	0,21	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,32	2,15	2,02	2,34	2,25	2,26	2,13	2,13	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,22	-1,92	-1,86	-2,27	-2,03	-2,04	-1,92	-1,92	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	18,6	17,24	16,18	18,75	17,99	18,1	17,06	17,06	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,31	87,51	87,66	87,29	87,4	87,38	87,53	87,53	90	90	90	90	90	90	90	90
Доля резерва	%	97,01	97,23	97,4	96,99	97,11	97,09	97,26	97,26	100	100	100	100	100	100	100	100
МК "Западный порт"																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,62	0,62	0,56	0,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,05	0,12	0,09	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,57	0,53	0,53	0,49	0,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,53	-0,48	-0,41	-0,39	-0,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,57	4,26	4,26	3,91	4,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,84	1,88	1,88	1,94	1,84	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	%	73,6	75,35	75,35	77,4	73,78	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Мини-ТЭС "Измайлово"																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,79	0,81	0,81	0,96	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,1	0,2	0,11	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,68	0,7	0,7	0,83	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,57	-0,6	-0,5	-0,72	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,71	-0,71	-0,71	-0,71	-0,71	-0,71	-0,71
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,44	5,59	5,59	6,65	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,25	6,25	6,25	6,2	6,2	6,2	6,2
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,21	0,19	0,19	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	21,33	19,15	19,15	3,85	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	9,67	9,67	9,67	10,36	10,36	10,36	10,36
ГТЭС "Щербинка"																	
Производительность ВПУ	%	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Срок службы	%	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	%	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	%	0	0	0	0	12,5	12,9	12,9	12,9	15,52	15,98	15,97	15,97	15,96	15,96	15,96	15,96
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	%	0	0	0	0	0,82	0,84	0,84	0,84	1,01	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
нормативные утечки теплоносителя	%	0	0	0	0	10,81	11,16	11,16	11,16	13,42	14,29	14,33	14,33	14,32	14,32	14,32	14,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	%	0	0	0	0	-9,99	-10,31	-10,31	-10,31	-12,41	-13,21	-13,25	-13,25	-13,24	-13,24	-13,24	-13,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	%	0	0	0	0	0	89,26	89,26	89,26	107,39	114,3	114,66	114,66	114,59	114,59	114,59	114,59
Резерв/дефицит (-) ВПУ	%	0	0	0	0	3,5	3,1	3,1	3,1	0,48	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва	%	0	0	0	0	21,88	19,37	19,37	19,37	2,99	0,15	0,2	0,2	0,26	0,26	0,26	0,26
РТС "Внуково"																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	22,38	22,81	22,81	22,94	23,7	25,29	25,67	26,54	26,64	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,41	7,32	10,4	10,44	10,93	11,66	11,84	12,24	12,28	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,35	19,73	19,73	19,84	20,5	21,87	22,2	22,95	23,04	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-11,94	-12,41	-9,33	-9,41	-9,57	-10,21	-10,36	-10,72	-10,76	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	154,82	157,84	157,84	158,75	164	174,95	177,61	183,62	184,3	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	27,62	27,19	27,19	27,06	26,3	24,71	24,33	23,46	23,36	50	50	50	50	50	50	50
Доля резерва	%	55,25	54,37	54,37	54,11	52,59	49,43	48,66	46,92	46,73	100	100	100	100	100	100	100
РТС "Митино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	42,94	43,27	45,8	44,38	46,06	50,44	51,45	51,43	51,66	52,84	52,64	53,92	56,61	56,61	57,3	57,47
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,63	5,17	8,4	7,46	4,77	5,22	5,33	5,33	5,35	5,47	5,45	5,59	5,86	5,86	5,94	5,95
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	37,14	37,42	39,61	38,38	39,84	43,62	44,5	44,48	44,68	45,7	45,53	46,64	48,96	48,96	49,56	49,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-30,5	-32,24	-31,21	-30,93	-35,07	-38,4	-39,17	-39,15	-39,33	-40,23	-40,07	-41,05	-43,1	-43,1	-43,62	-43,75
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	297,09	299,36	316,89	307,07	318,69	348,97	355,99	355,83	357,45	365,61	364,22	373,08	391,7	391,7	396,48	397,6
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	107,06	106,73	104,2	105,62	103,94	99,56	98,55	98,57	98,34	97,16	97,36	96,08	93,39	93,39	92,7	92,53
Доля резерва	%	71,37	71,16	69,47	70,41	69,29	66,38	65,7	65,71	65,56	64,77	64,91	64,05	62,26	62,26	61,8	61,69
РТС "Пенягино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	34,96	35,29	35,29	40,56	40,52	43,21	43,15	43,27	43,75	43,74	43,74	43,74	43,74	43,74	43,74	46,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,78	7,09	6,15	8,95	8,55	9,12	9,1	9,13	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,75
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	30,24	30,52	30,52	35,08	35,04	37,37	37,31	37,42	37,84	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	39,95
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-27,46	-23,43	-24,37	-26,13	-26,49	-28,25	-28,21	-28,29	-28,61	-28,6	-28,6	-28,6	-28,6	-28,6	-28,6	-30,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	241,9	244,17	244,17	280,61	280,32	298,97	298,52	299,37	302,7	302,64	302,62	302,62	302,62	302,62	302,62	319,6
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	90,04	89,71	89,71	84,44	84,48	81,79	81,85	81,73	81,25	81,26	81,26	81,26	81,26	81,26	81,26	78,81
Доля резерва	%	72,03	71,77	71,77	67,55	67,59	65,43	65,48	65,38	65	65,01	65,01	65,01	65,01	65,01	65,01	63,05
РТС "Переделкино"																	

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	59,09	66,65	67,52	125,43	69,76	132,29	134,14	135,76	141,31	145,22	148,14	153,68	154,42	156,3	156,99	90,79
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,87	7,11	7,74	9,59	9,99	18,95	19,21	19,45	20,24	20,8	21,22	22,01	22,12	22,39	22,49	13,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	51,1	57,64	58,4	108,48	60,33	114,41	116,02	117,42	122,21	125,6	128,12	132,92	133,56	135,18	135,78	78,52
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-44,23	-50,53	-50,66	-98,89	-50,34	-95,46	-96,8	-97,97	-101,97	-104,8	-106,9	-110,9	-111,44	-112,79	-113,29	-65,52
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	408,82	461,13	467,18	867,83	482,64	915,3	928,12	939,34	977,69	1004,79	1024,95	1063,33	1068,45	1081,45	1086,23	628,19
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	140,91	133,35	132,48	74,57	130,24	67,71	65,86	64,24	58,69	54,78	51,86	46,32	45,58	43,7	43,01	109,21
Доля резерва	%	70,46	66,68	66,24	37,29	65,12	33,85	32,93	32,12	29,35	27,39	25,93	23,16	22,79	21,85	21,5	54,6
РТС "Строгино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	72,48	73,84	77,2	71,98	72,39	73,91	74,08	75,06	78,35	78,78	79,84	79,85	79,73	79,73	80,31	80,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6	5,84	6,51	6,51	5,83	5,95	5,96	6,04	6,31	6,34	6,43	6,43	6,42	6,42	6,46	6,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	62,69	63,86	66,77	62,25	62,61	63,93	64,07	64,91	67,76	68,14	69,05	69,06	68,95	68,95	69,46	69,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-56,68	-58,01	-60,26	-55,74	-56,78	-57,98	-58,11	-58,87	-61,46	-61,8	-62,62	-62,63	-62,54	-62,54	-63	-62,84
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	501,5	510,87	534,15	498,02	500,88	511,41	512,54	519,3	542,11	545,08	552,39	552,46	551,62	551,62	555,67	554,32
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	77,52	76,16	72,8	78,02	77,61	76,09	75,92	74,94	71,65	71,22	70,16	70,15	70,27	70,27	69,69	69,88
Доля резерва	%	51,68	50,78	48,53	52,01	51,74	50,72	50,61	49,96	47,77	47,48	46,78	46,77	46,85	46,85	46,46	46,59
КТС "Акулово"																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,9	1,2	1,2	1,07	1,1	1,23	1,23	1,31	1,31	1,31	1,31	1,32	1,32	1,21	1,21	1,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,12	0,12	0,01	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,77	1,04	1,04	0,93	0,95	1,06	1,06	1,13	1,13	1,13	1,13	1,14	1,14	1,04	1,04	1,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,36	-0,92	-0,92	-0,92	-0,9	-1,01	-1,01	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-1,09	-1,09	-0,99	-0,99	-0,99
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,2	8,32	8,32	7,41	7,58	8,52	8,52	9,07	9,07	9,07	9,06	9,12	9,12	8,35	8,35	8,35
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,1	3,8	3,8	3,93	3,9	3,77	3,77	3,69	3,69	3,69	3,69	3,68	3,68	3,79	3,79	3,79
Доля резерва	%	82,08	75,96	75,96	78,58	78,08	75,38	75,38	73,78	73,78	73,78	73,8	73,63	73,63	75,85	75,85	75,85
КТС "Захарьино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,74	0,68	0,68	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,19	0	0,17	0	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,64	0,59	0,59	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,45	-0,59	-0,41	-0,41	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,14	4,69	4,69	3,27	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,26	19,32	19,32	19,53	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
Доля резерва	%	96,29	96,61	96,61	97,64	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
КТС "Нижние Котлы"																	
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,42	0,39	0,41	0,42	0,5	0,5	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,53	0,53
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,36	0,34	0,35	0,36	0,43	0,43	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,46	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,33	-0,35	-0,33	-0,35	-0,35	-0,42	-0,42	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,44	-0,44
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,72	2,87	2,72	2,83	2,87	3,46	3,46	3	3	3	3	3	3	3	3,68	3,68
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,61	39,58	39,61	39,59	39,58	39,5	39,5	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,47	39,47

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Доля резерва	%	99,02	98,96	99,02	98,98	98,96	98,75	98,75	98,92	98,92	98,92	98,92	98,92	98,92	98,92	98,67	98,67
КТС "Покровское-Стрешнево"																	
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	9,37	0	9,28	5,09	5,09	5,47	5,53	5,4	6,38	6,39	6,42	6,41	6,83	7,14	7,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,12	0,04	0,14	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	8,11	0	8,03	4,4	4,4	4,73	4,78	4,67	5,52	5,53	5,55	5,54	5,91	6,18	6,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	-7,99	0,04	-7,89	-4,37	-4,37	-4,7	-4,75	-4,64	-5,48	-5,49	-5,52	-5,51	-5,87	-6,14	-6,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	64,86	0	64,24	35,2	35,2	37,86	38,27	37,39	44,13	44,22	44,44	44,33	47,25	49,41	49,34
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	25	15,63	25	15,72	19,91	19,91	19,53	19,47	19,6	18,62	18,61	18,58	18,59	18,17	17,86	17,87
Доля резерва	%	100	62,5	100	62,86	79,65	79,65	78,11	77,87	78,38	74,49	74,44	74,31	74,37	72,69	71,43	71,48
КТС-28																	
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	46,36	48,27	46,2	47,33	44,37	31,6	27,49	27,49	27,49	20,31	20,3	20,3	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	26,91	28,5	28,8	22,43	25,37	20,86	18,45	18,45	18,43	14,19	14,11	14,11	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,93	4,01	3,5	3,75	3,51	3,25	2,87	2,87	2,87	2,21	2,2	2,2	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,71	-3,42	-3,26	-6,25	-1,53	-6,63	-5,86	-5,86	-5,85	-4,51	-4,48	-4,48	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	26,69	26,69	28,56	24,94	23,38	24,25	21,44	21,44	21,41	16,49	16,4	16,4	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	31,4	29,8	30,1	29,97	28,1	25,97	22,97	22,97	22,94	17,66	17,57	17,57	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	103,6	103,9	103,5	102,67	105,63	118,4	122,51	122,51	122,51	129,69	129,7	129,7	150	150	150	150
Доля резерва	%	69,1	67,8	69	68,45	70,42	78,94	81,67	81,67	81,67	86,46	86,47	86,47	100	100	100	100
КТС-40																	
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,76	0,79	0,88	0,83	1,43	1,43	1,43	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,66	0,68	0,77	0,72	1,24	1,24	1,24	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,65	-0,67	-0,76	-0,7	-1,22	-1,22	-1,22	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28	-1,28
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,29	5,44	6,2	5,75	9,89	9,89	9,89	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,24	11,21	11,12	11,17	10,57	10,57	10,57	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51
Доля резерва	%	93,63	93,44	92,66	93,08	88,09	88,09	88,09	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56
КТС-42																	
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	58,28	63,59	54,86	51,78	45,54	35,33	34,03	34,03	34,03	25,86	25,86	25,86	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	31,75	31,32	32,61	31,06	31,1	27,38	26,23	26,23	26,23	19,31	19,31	19,31	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,09	4,17	3,36	4,1	3,6	3,57	3,42	3,42	3,42	2,52	2,52	2,52	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				-4,86	-4,67	-2,82	-2,7	-2,7	-2,7	-1,99	-1,99	-1,99	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС		-5,18	-4,88	-3,09	31,82	32,16	26,63	25,52	25,52	25,52	18,79	18,79	18,79	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	32,73	30,99	26,91	32,79	28,84	28,53	27,33	27,33	27,33	20,12	20,12	20,12	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	141,72	136,41	145,14	148,22	154,46	164,67	165,97	165,97	165,97	174,14	174,14	174,14	200	200	200	200
Доля резерва	%	70,86	68,21	72,57	74,11	77,23	82,33	82,99	82,99	82,99	87,07	87,07	87,07	100	100	100	100
КТС-58																	
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,14	1,16	1,16	1,05	1,05	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,07	1,07	1,07

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,33	0,11	0,17	0,12	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,98	1	1	0,91	0,91	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,93	0,92	0,92	0,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,66	-0,89	-0,83	-0,79	-0,84	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-0,85	-0,85	-0,85
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,86	8,01	8,01	7,3	7,3	7,5	7,5	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,47	7,38	7,38	7,38
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,86	23,84	23,84	23,95	23,95	23,92	23,92	23,92	23,92	23,92	23,92	23,92	23,92	23,93	23,93	23,93
Доля резерва	%	95,45	95,37	95,37	95,78	95,78	95,66	95,66	95,67	95,67	95,67	95,67	95,67	95,68	95,73	95,73	95,73
МК "Новобратцево"																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,82	0,82	0,49	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,41	0,41	0	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,69	0,71	0,71	0,43	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,29	-0,29	-0,29	-0,43	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,55	5,64	5,64	3,41	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,7	1,68	1,68	2,01	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	%	67,92	67,37	67,37	80,28	77,29	77,29	77,29	77,29	77,29	100	100	100	100	100	100	100
МК "Михалковская"																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	0,25	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,07	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,06	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,19	-0,19	-0,18	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,05	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,68	1,71	1,71	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	0,48	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,76	19,75	19,75	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78	19,93	20	20	20
Доля резерва	%	98,79	98,77	98,77	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	99,65	100	100	100
МК "Оранжерейная"																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,67	0,76	0,74	0,74	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,62	0,62	0,62	0,24	0,95	0,95
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,57	0,58	0,66	0,64	0,64	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,54	0,54	0,54	0,21	0,83	0,83
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,56	-0,58	-0,65	-0,64	-0,64	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,54	-0,54	-0,54	-0,21	-0,82	-0,82
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,58	4,66	5,26	5,13	5,13	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,32	4,32	4,32	1,66	6,6	6,6
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,84	1,83	1,74	1,76	1,76	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,88	1,88	1,88	2,26	1,55	1,55
Доля резерва	%	73,52	73,05	69,57	70,37	70,37	72,68	72,68	72,68	72,68	72,68	75,03	75,03	75,03	90,38	61,82	61,82
МК "Пансионат"																	
Производительность ВПУ	т/ч	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,55	0,55	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,47	0,47	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,45	-0,47	-0,47	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,72	3,78	3,78	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	44,46	44,45	44,45	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35
Доля резерва	%	98,81	98,79	98,79	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56
МК "Щербинка"																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	9	10	11	12	11	12	13	14	15	16	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,9	0,92	0,92	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,78	0,8	0,8	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,74	-0,76	-0,74	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,67
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,26	6,39	6,39	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	3,57	3,57	3,57	3,54	3,54	3,54	5,81
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,1	19,08	19,08	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,48	19,48	19,48	19,49	19,49	19,49	19,16
Доля резерва	%	95,48	95,38	95,38	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	97,42	97,42	97,42	97,44	97,44	97,44	95,8
МК "Перовского суда"																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,08	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,07	0,07	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,11	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,51	0,52	0,52	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,93	0,92	0,92	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Доля резерва	%	92,57	92,41	92,41	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62
МК "Толстопальцево"																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,04	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Доля резерва	%	95,41	95,35	95,35	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
МК-107																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,08	-0,08	-0,09	-0,07	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,74	0,76	0,76	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	89,29	89,05	89,05	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71	89,71
МК-118																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	22	23	24	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,4	0,4	0,28	0,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,1	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,35	0,35	0,24	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,32	-0,33	-0,25	-0,23	-0,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,72	2,78	2,78	1,94	1,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,11	2,1	2,1	2,22	2,22	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	%	84,27	83,95	83,95	88,76	88,76	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
МК-122																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	17	18	19	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,28	0,27	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,24	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,23	-0,23	-0,22	-0,27	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,87	1,92	1,86	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,23	2,22	2,23	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	%	89,16	88,93	89,25	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	100	100	100	100	100	100	100	100
МК-131																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,19	0,19	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,16	0,16	0,21	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,15	-0,16	-0,16	-0,2	-0,21	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,24	1,3	1,3	1,67	1,67	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,82	0,81	0,81	0,76	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва	%	82,08	81,21	81,21	75,92	75,92	76,67	76,67	76,67	76,67	76,67	76,67	76,67	76,67	76,67	76,67	76,67
МК-133																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,18	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,18	-0,18	-0,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,62	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,63	1,42	1,42	1,42
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,77	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,79	0,79	0,79
Доля резерва	%	76,62	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,43	79,41	79,41	79,49
МК-137																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,2	0,2	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,16	-0,16	-0,16	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,33	1,36	1,36	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,31	2,3	2,3	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Доля резерва	%	92,31	92,14	92,14	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15
МК-223																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,77	1,84	1,84	1,71	1,71	1,71	1,7	1,7	1,7	1,7	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,28	0,29	0,05	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,53	1,59	1,59	1,48	1,48	1,48	1,47	1,47	1,47	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,24	-1,3	-1,55	-1,22	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,22	12,75	12,75	11,83	11,83	11,86	11,79	11,79	11,79	11,76	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,23	0,16	0,16	0,29	0,29	0,29	0,3	0,3	0,3	0,3	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва	%	11,72	7,83	7,83	14,49	14,49	14,31	14,78	14,78	14,78	15,02	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38
МК-232																	

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	10	11	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,59	0,6	0,6	0,56	0,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,08	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,51	0,52	0,52	0,48	0,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,42	-0,43	-0,43	-0,41	-0,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,08	4,17	4,17	3,87	3,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,9	1,9	1,94	1,94	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	%	76,4	75,9	75,9	77,64	77,64	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
МК-233																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,62	0,63	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Доля резерва	%	91,04	90,84	90,84	90,69	90,69	90,69	90,69	90,69	90,69	90,69	90,69	90,69	90,94	90,94	90,94	90,94
МК-236																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	10	11	12	13	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,44	0,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,06	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,42	0,42	0,38	0,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,35	-0,35	-0,35	-0,32	-0,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,4	3,36	3,36	3,04	3,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,01	2,01	2,01	2,06	2,06	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	%	80,33	80,55	80,55	82,44	82,44	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
МК-237																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,12	-0,13	-0,12	-0,11	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,06	1,08	1,08	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,85	0,84	0,84	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва	%	84,7	84,36	84,36	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	86,16	85,34	85,34	85,34	85,34	85,34
МК-309																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,03	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,71	0,73	0,73	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Доля резерва	%	89,73	89,5	89,5	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15
МК-314																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,16	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,14	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,14	-0,15	-0,14	-0,13	-0,11	-0,11	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,18	1,21	1,21	1,11	0,93	0,93	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,83	0,83	0,83	0,84	0,87	0,87	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	1	1	1
Доля резерва	%	82,96	82,58	82,58	83,9	86,52	86,52	84,85	84,85	84,85	84,85	84,85	84,85	84,85	100	100	100
МК-322																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,54	0,56	0,56	0,59	0,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	%	92,13	91,96	91,96	91,54	91,54	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
МК-339																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,39	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,94	0,94	0,94	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Доля резерва	%	94,32	94,19	94,19	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6
МК-342																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,59	0,54	0,54	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,08	0,1	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,51	0,47	0,47	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,39	-0,39	-0,36	-0,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,07	3,75	3,75	3,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,96	1,96	2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	%	76,49	78,31	78,31	80,01	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
МК-344																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,72	0,73	0,73	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,62	0,63	0,63	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,61	-0,62	-0,62	-0,51	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,99	5,08	5,08	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,78	1,77	1,77	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Доля резерва	%	71,16	70,63	70,63	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83
МК "Школа-интернат"																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,02	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,16	-0,16	-0,16	-0,13	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,36	1,39	1,39	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва	%	80,33	79,91	79,91	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15
МК-345																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,2	0,2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,56	1,59	1,59	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,27	2,27	2,27	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва	%	91	90,81	90,81	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15	85,15
АИТ № 1 АБВ																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,05	0,01	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,27	-0,25	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,42	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,35	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Доля резерва	%	79,43	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05	79,05
АИТ № 2А																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,32	-0,32	-0,32	-0,39	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,05	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,26	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Доля резерва	%	74,04	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61	73,61
АИТ № 3 АБ-1																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,47	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,45	-0,43	-0,42	-0,41	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,76	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,46	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Доля резерва	%	72,79	74,87	74,87	74,87	74,87	74,87	74,87	74,87	74,87	74,87	74,87	74,87	74,87	74,87	74,87	74,87
АИТ № 3 АБ-2																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,03	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,56	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,54	-0,54	-0,54	-0,52	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,51	4,59	4,59	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,35	1,34	1,34	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Доля резерва	%	67,44	66,84	66,84	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41
АИТ № 4-1																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,27	-0,28	-0,27	-0,28	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,24	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,68	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Доля резерва	%	83,83	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6
АИТ № 4-2																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,6	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0	0,04	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,51	-0,53	-0,49	-0,48	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,16	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Доля резерва	%	69,95	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39
АИТ № 5																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,26	-0,34	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,18	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,69	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Доля резерва	%	84,27	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
АИТ № 5 А-1																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,48	0,4	0,4	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,41	0,34	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,41	-0,34	-0,33	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,31	2,76	2,76	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,02	2,1	2,1	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Доля резерва	%	80,86	84,07	84,07	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61
АИТ № 5 А-2																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,25	-0,18	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,01	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,71	0,78	0,78	5,87	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Доля резерва	%	70,94	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09
АИТ № 6																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,01	0,01	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,55	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,55	-0,44	-0,44	-0,43	-0,44	-0,44	-0,44	-0,44	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,41	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,36	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва	%	36,19	48,52	48,52	48,52	48,52	48,52	48,52	48,52	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46
АИТ № 7А																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	7	8	9	9	11	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,39	-0,41	-0,41	-0,41	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,27	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,93	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Доля резерва	%	80,33	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97	79,97
АИТ № 7 Б																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,76	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,66	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,64	-0,53	-0,52	-0,53	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,26	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,64	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Доля резерва	%	68,32	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26	74,26
АИТ № 8																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,14	-0,2	-0,19	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,18	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,23	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Доля резерва	%	92,9	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88	89,88
АИТ № 8А																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,04	0,04	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,28	-0,2	-0,2	-0,24	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,72	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,61	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Доля резерва	%	60,67	71,73	71,73	71,73	71,73	71,73	71,73	71,73	71,73	71,73	71,73	71,73	71,73	71,73	71,73	71,73
АИТ № 9-1																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва	%	97,16	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
АИТ № 9-2																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,55	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,39	-0,4	-0,4	-0,48	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,78	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,95	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Доля резерва	%	78,15	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78
АИТ № 10																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,97	0,97
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,02	0,02	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	1,05	1,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,83	-0,85	-0,86	-0,85	-0,82	-0,82	-0,82	-0,82	-0,82	-0,82	-0,82	-0,82	-0,82	-0,82	-0,98	-0,98
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,89	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8,36	8,36
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,03	0,03
Доля резерва	%	0,36	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	3,3	3,3
АИТ № 11-1																	

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,71	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,08	0,08	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,51	-0,38	-0,38	-0,46	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,88	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,29	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	29,42	46,94	46,94	46,94	46,94	46,94	46,94	46,94	46,94	46,94	46,94	46,94	46,94	46,94	46,94	46,94
АИТ № 11-2																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,05	0,05	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,29	-0,24	-0,24	-0,29	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,74	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,6	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Доля резерва	%	60,45	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05	66,05
АИТ № 12-1																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,35	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,22	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,93	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Доля резерва	%	80,61	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8
АИТ № 12-2																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,36	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,35	-0,33	-0,33	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,89	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,58	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Доля резерва	%	79,13	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81	80,81
АИТ № 12-3																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,28	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,03	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Доля резерва	%	81,03	80,23	80,23	80,23	80,23	80,23	80,23	80,23	80,23	80,23	80,23	80,23	80,23	80,23	80,23	80,23
А ИТ № 13																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,43	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33	-0,33
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,43	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Доля резерва	%	50,4	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63
АИТ № 14																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,49	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,42	-0,39	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,42	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,51	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Доля резерва	%	50,62	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16	54,16
АИТ № 15-1																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,31	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва	%	71,85	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36	71,36
АИТ № 15-2																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,62	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,43	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,01	0,04	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,37	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,51	-0,54	-0,53	-0,53	-0,51	-0,51	-0,34	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51	-0,51
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,28	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	2,97	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,38	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,57	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Доля резерва	%	69,08	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	78,53	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1
АИТ № 15-3																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,61	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,52	-0,54	-0,54	-0,54	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,22	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,09	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Доля резерва	%	64,14	62,33	62,33	62,33	62,33	62,33	62,33	62,33	62,33	62,33	62,33	62,33	62,33	62,33	62,33	62,33
АИТ № 16																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,01	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,26	-0,23	-0,23	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,28	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,67	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Доля резерва	%	83,5	86,59	86,59	86,59	86,59	86,59	86,59	86,59	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38
АИТ № 31А																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,48	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,93	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Доля резерва	%	93,01	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48
АИТ № 31Б																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,08	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,62	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,91	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	91,04	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03
АИТ № 31В																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,06	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,05	-0,05	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,41	0,41	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,95	0,94	0,94	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	94,97	94,09	94,09	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03
АИТ № 32А																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,77	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Доля резерва	%	88,86	88,73	88,73	88,73	88,73	88,73	88,73	88,73	88,73	88,73	88,73	88,73	88,73	88,73	88,73	88,73
АИТ № 32Б																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва	%	93,01	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65	92,65
АИТ № 32В																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,13	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,07	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,84	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва	%	84,49	85,67	85,67	85,67	85,67	85,67	85,67	85,67	85,67	85,67	85,67	85,67	85,67	85,67	85,67	85,67
АИТ К.З.																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,44	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,38	-0,16	-0,15	-0,16	-0,15	-0,15	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,07	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,06	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Доля резерва	%	82,26	92,64	92,64	92,64	92,64	92,64	88,28	88,28	88,28	88,28	88,28	88,28	88,28	88,28	88,28	88,28
АИТ Ш.Ю.																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,22	-0,22	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,84	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Доля резерва	%	73,34	72,79	72,79	72,79	72,79	72,79	72,79	72,79	72,79	72,79	72,79	72,79	72,79	72,79	72,79	72,79
РТС-1 г. Зеленоград																	
Производительность ВПУ	т/ч	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1200	1200	1200	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6 000	2 000	2 000	2 000	2000	2000	2000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	402,12	514,51	418,7	233,02	247,82	446,06	446,06	115,76	116,8	117,59	118,22	121,96	123,83	123,12	123,76	123,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	87,2	94,77	92,44	50,82	45,02	45,08	45,08	19,64	19,91	19,91	19,98	19,98	19,97	19,97	19,97	19,89
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	24,06	18,88	18,45	18,45	19,62	19,64	19,64	19,64	19,91	19,91	19,98	19,98	19,97	19,97	19,97	19,89
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-13,41	-5,6	-7,5	-30,88	-17,46	-17,48	-17,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	76,55	81,49	81,49	63,25	42,86	42,92	42,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	192,45	183,54	147,56	147,56	156,94	157,16	157,16	157,16	159,27	159,27	159,87	159,87	159,74	159,74	159,74	159,14
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	797,88	685,49	781,3	966,98	952,18	753,94	753,94	234,24	233,2	232,41	231,78	228,04	226,17	226,88	226,24	226,11
Доля резерва	%	66,49	57,12	65,11	80,58	79,35	62,83	62,83	66,92	66,63	66,4	66,22	65,15	64,62	64,82	64,64	64,6
РТС-2 г. Зеленоград																	
Производительность ВПУ	т/ч	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	6	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	12 000	8 000	8 000	8 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	690,48	540,02	511,81	541,71	590,58	566,68	586,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	103,27	243,81	236,57	116,95	107,06	110,1	112,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	50,45	60,22	42,88	42,88	46,75	48,1	49,26	50,06	50,34	50,37	50,82	54,06	55,71	55,1	55,57	55,76
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-28,59	-13,32	-3,21	-72,99	-22,93	-23,66	-24,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	81,4	196,9	196,9	147,05	83,24	85,65	87,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	403,63	358,32	343,05	343,05	374	384,82	394,07	400,5	402,69	402,94	406,6	432,47	445,66	440,76	444,54	446,1
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	509,52	659,98	688,19	658,29	609,42	633,32	613,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	42,46	55	57,35	54,86	50,78	52,78	51,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС-3 г. Зеленоград																	
Производительность ВПУ	т/ч	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	10 000	10 000	10 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	379,12	238,1	233,5	289,6	332,33	278,92	293,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	42,48	44,11	32,6	33,71	40,84	42,64	46,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	28,21	28,58	24,69	22,92	26,31	27,47	30	30,41	30,77	31,42	31,44	31,44	31,42	31,42	31,5	31,49
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-15,99	-16,48	-24,1	-67,83	-15,77	-16,48	-18,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	30,26	32,02	32,02	78,61	30,3	31,64	34,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	225,67	213,63	197,5	183,39	210,46	219,77	240,02	243,3	246,15	251,37	251,52	251,52	251,37	251,37	252	251,96
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	620,88	761,9	766,5	710,4	667,67	721,08	706,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	62,09	60,1	60,1	71,04	66,77	72,11	70,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС-4 г. Зеленоград																	
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1 400	1 400	1 400	1400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	55	49,1	49,1	49,1	49,14	53,21	55,62	56,83	58,71	60,4	61,47	64,15	65,07	67,61	69,24	70,74
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,55	5,27	6,59	5,62	7,47	8,09	8,46	8,64	8,93	9,18	9,35	9,76	9,89	10,28	10,53	10,76
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	47,57	42,47	42,47	42,47	42,5	46,02	48,1	49,15	50,78	52,24	53,16	55,48	56,28	58,47	59,89	61,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-42,01	-37,19	-35,87	-36,84	-35,03	-37,93	-39,64	-40,5	-41,85	-43,05	-43,82	-45,72	-46,38	-48,19	-49,36	-50,42
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	380,55	339,72	339,72	339,72	340	368,16	384,82	393,17	406,23	417,89	425,31	443,84	450,2	467,77	479,1	489,45
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	95	100,9	100,9	100,9	100,86	96,79	94,38	93,17	91,29	89,6	88,53	85,85	84,93	82,39	80,76	79,26
Доля резерва	%	63,33	67,27	67,27	67,27	67,24	64,53	62,92	62,12	60,86	59,73	59,02	57,23	56,62	54,93	53,84	52,84
КТС "Былово"																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,03	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,31	-0,3	-0,31	-0,29	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,22
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,11	2,11	2,11	2,06

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,2
Доля резерва	%	84,79	84,79	84,79	84,79	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,71	87,78	87,78	87,78	88,09
КТС "Вороново"																	
Производительность ВПУ	т/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,56	2,56	2,56	2,34	2,34	2,34	2,41	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,66	3,66	3,83	3,81
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,62	1,62	1,69	1,85	1,58	1,58	1,63	2,57	2,57	2,56	2,56	2,56	2,47	2,47	2,58	2,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,21	2,21	2,21	2,02	2,02	2,02	2,08	3,29	3,29	3,29	3,28	3,28	3,17	3,17	3,31	3,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,59	-0,59	-0,52	-0,17	-0,44	-0,44	-0,46	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,69	-0,69	-0,73	-0,72
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,7	17,69	17,69	16,16	16,16	16,16	16,65	26,3	26,31	26,29	26,27	26,27	25,34	25,34	26,47	26,35
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	57,44	57,44	57,44	57,66	57,66	57,66	57,59	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,34	56,34	56,17	56,19
Доля резерва	%	95,74	95,74	95,74	96,11	96,11	96,11	95,99	93,67	93,66	93,67	93,67	93,67	93,9	93,9	93,62	93,65
КТС "Знамя Октября"																	
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,75	3,71	3,75	3,75	3,75	3,77	3,77	3,77	3,77	3,83	3,83	3,83	3,82	3,65	4,12	4,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,28	0,54	0,25	0,55	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,95	0,95	0,95	0,94	0,9	1,02	1,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,24	3,21	3,25	3,25	3,25	3,26	3,26	3,26	3,26	3,31	3,31	3,31	3,3	3,16	3,56	3,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,97	-2,67	-3	-2,69	-2,32	-2,33	-2,33	-2,33	-2,33	-2,37	-2,37	-2,37	-2,36	-2,25	-2,54	-2,54
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,96	25,7	25,97	25,97	25,97	26,1	26,1	26,07	26,07	26,49	26,49	26,49	26,42	25,25	28,48	28,43
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	36,25	36,29	36,25	36,25	36,25	36,23	36,23	36,23	36,23	36,17	36,17	36,17	36,18	36,35	35,88	35,89
Доля резерва	%	90,62	90,71	90,61	90,61	90,61	90,57	90,57	90,58	90,58	90,43	90,43	90,43	90,45	90,88	89,71	89,73
КТС "Кленово"																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,53	1,62	1,5	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,5	0,04	0,07	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,32	1,4	1,3	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,04	1,04	1,04	1,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,82	-1,37	-1,23	-0,99	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,95	-0,95	-0,95	-0,95
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,58	11,21	10,4	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,34	8,34	8,34	8,34
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,47	18,38	18,5	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79
Доля резерва	%	92,35	91,9	92,48	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,97	93,97	93,97	93,97
КТС "Кокошкино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	8,6	8,6	8,6	8,6	9	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,79	0,79	0,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,01	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,68	0,68	0,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,68	-0,67	-0,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,44	5,44	5,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,21	7,21	7,21	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Доля резерва	%	90,17	90,17	90,17	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
КТС "Коммунарка"																	
Производительность ВПУ	т/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,32	4,68	4,44	4,45	4,09	4,08	4,09	4,31	4,31	4,31	4,3	4,3	4,29	4,28	4,29	4,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,65	1,11	1,04	1,72	1,58	1,57	1,58	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,65	1,66	1,64
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,74	4,04	3,84	3,85	3,54	3,53	3,54	3,73	3,73	3,73	3,72	3,72	3,71	3,71	3,71	3,69
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,09	-2,94	-2,8	-2,13	-1,96	-1,95	-1,96	-2,07	-2,07	-2,07	-2,06	-2,06	-2,06	-2,05	-2,06	-2,04

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	29,92	32,35	30,69	30,77	28,28	28,23	28,31	29,85	29,85	29,85	29,75	29,75	29,69	29,65	29,71	29,5
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	55,68	55,32	55,56	55,55	55,91	55,92	55,91	55,69	55,69	55,69	55,7	55,7	55,71	55,72	55,71	55,74
Доля резерва	%	92,79	92,21	92,61	92,59	93,19	93,2	93,18	92,81	92,81	92,81	92,83	92,83	92,85	92,86	92,84	92,89
КТС "Красная Пахра"																	
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,95	1,15	1,29	1,29	1,29	1,34	1,41	1,41	1,49	1,48	1,48	1,48	1,31	1,31	1,6	1,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,16	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,83	0,99	1,12	1,12	1,12	1,16	1,22	1,22	1,29	1,28	1,28	1,28	1,14	1,14	1,39	1,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,7	-0,83	-1,1	-1,09	-1,08	-1,13	-1,18	-1,18	-1,25	-1,25	-1,24	-1,24	-1,1	-1,1	-1,34	-1,34
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,61	7,94	8,92	8,92	8,92	9,28	9,73	9,73	10,3	10,27	10,22	10,22	9,1	9,1	11,08	11,08
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,05	2,85	2,71	2,71	2,71	2,66	2,59	2,59	2,51	2,52	2,52	2,52	2,69	2,69	2,4	2,4
Доля резерва	%	76,13	71,3	67,77	67,77	67,77	66,47	64,83	64,83	62,78	62,89	63,06	63,06	67,13	67,13	59,96	59,96
КТС "Красное"																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,41	0,26	0,28	0,25	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,28	-0,43	-0,41	-0,44	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,41	-0,41	-0,41	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,61	5,61	5,61	5,6	5,6	5,6	5,6
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,19	49,19	49,19	49,19	49,19	49,19	49,19
Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38	98,38
КТС "Курилово"																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,25	1,42	1,42	1,36	1,36	1,36	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,63	1,63	1,98	1,98
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,79	0,8	0,92	1,04	0,53	0,53	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,64	0,64	0,78	0,78
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,08	1,23	1,23	1,17	1,17	1,17	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,41	1,41	1,71	1,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,29	-0,43	-0,31	-0,13	-0,64	-0,64	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	-0,77	-0,77	-0,94	-0,94
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,65	9,85	9,85	9,39	9,39	9,39	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,28	11,28	13,71	13,71
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,75	18,58	18,58	18,64	18,64	18,64	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,37	18,37	18,02	18,02
Доля резерва	%	93,75	92,88	92,88	93,22	93,22	93,22	91,48	91,48	91,48	91,48	91,48	91,48	91,85	91,85	90,09	90,09
КТС "Мосрентген"																	
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,84	2,84	3,23	3,23	2,63	2,63	2,62	2,6	2,59	2,57	2,57	2,57	2,89	2,89	2,89	2,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,38	1,6	1,21	1,48	1,24	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,22	1,22	1,37	1,37	1,37	1,35
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,45	2,45	2,8	2,8	2,27	2,27	2,26	2,24	2,24	2,22	2,22	2,22	2,5	2,5	2,5	2,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,07	-0,85	-1,59	-1,31	-1,03	-1,03	-1,02	-1,02	-1,01	-1	-1	-1	-1,13	-1,13	-1,13	-1,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	19,62	19,62	22,38	22,38	18,19	18,19	18,1	17,96	17,9	17,77	17,77	17,77	20,01	20,01	20,01	19,66
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,16	12,16	11,77	11,77	12,37	12,37	12,38	12,4	12,41	12,43	12,43	12,43	12,11	12,11	12,11	12,16
Доля резерва	%	81,1	81,09	78,43	78,43	82,48	82,48	82,56	82,7	82,75	82,88	82,88	82,88	80,72	80,72	80,72	81,05
КТС "Остафьево"																	
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,69	0,67	0,67	0,71	0,71	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,5	0,54	0,53
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,29	0,1	0,49	0,39	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,29	0,28

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,59	0,58	0,58	0,64	0,64	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,43	0,47	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,17	-0,29	-0,48	-0,15	-0,25	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,17	-0,18	-0,18
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,75	4,63	4,63	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,63	3,63	3,63	3,47	3,73	3,68
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,31	14,33	14,33	14,29	14,29	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,48	14,48	14,48	14,5	14,46	14,47
Доля резерва	%	95,43	95,54	95,54	95,28	95,28	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,5	96,5	96,5	96,66	96,41	96,45
КТС "Рогово"																	
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,88	0,88	0,88	0,92	0,92	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,9	0,9	0,9	0,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,36	0,12	0,15	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,76	0,76	0,76	0,79	0,79	0,79	0,79	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,77
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,63	-0,61	-0,72	-0,74	-0,74	-0,74	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73	-0,73	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,06	6,06	6,06	6,34	6,34	6,34	6,34	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,2	6,2	6,2	6,16
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,12	39,12	39,12	39,08	39,08	39,08	39,08	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,1	39,1	39,1	39,11
Доля резерва	%	97,81	97,81	97,81	97,71	97,71	97,71	97,71	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74	97,76	97,76	97,76	97,77
КТС "Фабрика им. 1 Мая"																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,88	1,87	1,87	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,77	2,11	2,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,34	1,33	1,26	1,28	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,82	0,98	0,98
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,63	1,62	1,62	1,64	1,64	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,53	1,82	1,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,28	-0,28	-0,35	-0,36	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,71	-0,84	-0,84
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13	12,92	12,92	13,09	13,09	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,06	13,06	13,06	12,27	14,6	14,52
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	48,12	48,13	48,13	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,23	47,89	47,9
Доля резерва	%	96,24	96,26	96,26	96,22	96,22	96,22	96,22	96,22	96,22	96,22	96,23	96,23	96,23	96,45	95,78	95,8
КТС "Шишкин лес"																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	170	170	170	170	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,84	2,05	1,83	1,69	1,69	1,9	2,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,31	0,2	0,15	0,14	0,16	0,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,59	1,78	1,58	1,46	1,46	1,64	1,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,39	-1,47	-1,39	-1,32	-1,32	-1,48	-1,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,7	14,21	12,68	11,7	11,7	13,16	14,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,06	3,85	4,07	4,21	4,21	4	3,77	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Доля резерва	%	68,89	65,18	68,94	71,34	71,34	67,77	63,82	100	100	100	100	100	100	100	100	100
КТС "Щапово"																	
Производительность ВПУ	т/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,97	2,14	2,14	1,79	1,79	2,2	2,2	2,17	2,25	2,25	2,25	2,49	2,52	2,66	2,66	2,64
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,48	0,48	0,45	0,4	0,19	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,7	1,86	1,86	1,55	1,55	1,9	1,9	1,87	1,95	1,95	1,95	2,15	2,18	2,3	2,3	2,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,22	-1,38	-1,41	-1,15	-1,36	-1,66	-1,66	-1,64	-1,7	-1,7	-1,7	-1,88	-1,91	-2,01	-2,01	-2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,61	14,84	14,84	12,41	12,41	15,2	15,2	15	15,57	15,57	15,57	17,23	17,43	18,38	18,38	18,29
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	58,03	57,86	57,86	58,21	58,21	57,8	57,8	57,83	57,75	57,75	57,75	57,51	57,48	57,34	57,34	57,36
Доля резерва	%	96,72	96,43	96,43	97,01	97,01	96,34	96,34	96,39	96,25	96,25	96,25	95,85	95,8	95,57	95,57	95,59
КТС "Яковлево"																	
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,12	0,22	0,15	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,14	-0,16	-0,07	-0,14	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,27	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,24	2,24	2,24	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	39,67	39,67	39,67	39,67	39,67	39,67	39,67	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68
Доля резерва	%	99,18	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,19	99,19	99,19	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21
КТС № 8 п. Кокошкино																	
Производительность ВПУ	т/ч	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	38,48	37,03	36,76	45,36	45,36	64,52	64,52	64,51	64,51	64,51	64,5	64,77	67,47	72,84	75,85	78,77
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	14,4	15,23	14,4	15,27	14,24	13,43	13,43	13,42	13,42	13,4	13,38	13,76	13,9	14,49	14,67	15,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,79	3,79	3,52	3,59	3,59	3,81	3,81	3,8	3,8	3,8	3,79	3,9	3,94	4,11	4,16	4,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,15	-4,44	-5	-12,23	-1,66	-18,81	-18,81	-18,78	-18,78	-18,76	-18,73	-19,26	-19,45	-20,29	-20,54	-21,2
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	12,77	15,88	15,88	23,9	12,3	28,43	28,43	28,4	28,4	28,37	28,32	29,11	29,41	30,67	31,06	32,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	30,28	28,12	28,12	28,73	28,73	30,46	30,46	30,42	30,42	30,39	30,34	31,18	31,5	32,85	33,26	34,33
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	91,52	92,97	93,24	84,64	84,64	65,48	65,48	65,49	65,49	65,49	65,5	65,23	62,53	57,16	54,15	51,23
Доля резерва	%	70,4	71,51	71,72	65,11	65,11	50,37	50,37	50,37	50,37	50,38	50,38	50,18	48,1	43,97	41,65	39,41
КТС № 18 пос. Киевский																	
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,91	2,98	3,39	3,39	3,39	3,41	3,41	3,4	3,46	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,38
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,51	0,45	0,6	0,72	0,88	0,88	0,88	0,88	0,9	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,52	2,58	2,93	2,93	2,93	2,95	2,95	2,94	2,99	2,99	2,99	2,99	2,98	2,98	2,98	2,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,01	-2,13	-2,34	-2,21	-2,05	-2,06	-2,06	-2,06	-2,1	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,09	-2,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,15	20,65	23,46	23,46	23,46	23,57	23,57	23,49	23,95	23,89	23,89	23,89	23,85	23,85	23,85	23,4
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	37,09	37,02	36,61	36,61	36,61	36,59	36,59	36,6	36,54	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,55	36,62
Доля резерва	%	92,72	92,54	91,52	91,52	91,52	91,48	91,48	91,51	91,35	91,37	91,37	91,37	91,38	91,38	91,38	91,55
КТС № 36 п. Птичное																	
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	800	800	800	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,08	1,09	1,09	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,89	0,89	1,32	2,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,45	0,45	0,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,94	0,94	0,94	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,77	0,77	1,14	1,82
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,48	-0,49	-0,48	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,77	-0,77	-1,14	-1,82
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,48	7,53	7,53	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	6,16	6,16	9,15	14,53
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,92	12,91	12,91	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	13,11	13,11	12,68	11,9
Доля резерва	%	92,27	92,22	92,22	92,53	92,53	92,53	92,53	92,53	92,53	92,53	92,53	92,53	93,64	93,64	90,56	85
КТС № 38 п. Птичное																	
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,39	1,39	1,4	1,48	1,64	1,64	2,22	2,22	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,36	2,5	2,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,93	0,94	0,95	4,49	4,57	4,57	6,17	6,17	6,44	6,44	6,44	6,44	6,46	6,57	6,96	6,93
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,2	1,2	1,21	1,28	1,42	1,42	1,92	1,92	2	2	2	2	2,01	2,04	2,16	2,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,27	-0,26	-0,26	3,21	3,15	3,15	4,25	4,25	4,44	4,44	4,44	4,44	4,45	4,52	4,79	4,78
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,6	9,6	9,68	10,24	11,38	11,38	15,35	15,35	16,04	16,04	16,04	16,04	16,09	16,34	17,32	17,26
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	28,61	28,61	28,6	28,52	28,36	28,36	27,78	27,78	27,68	27,68	27,68	27,68	27,68	27,64	27,5	27,51
Доля резерва	%	95,37	95,37	95,34	95,07	94,52	94,52	92,61	92,61	92,27	92,27	92,27	92,27	92,25	92,13	91,66	91,69
КТС № 51 п. Яковлевское																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,39	2,53	2,53	2,53	2,53	2,57	2,65	2,65	2,9	2,9	2,9	2,9	2,86	2,86	2,86	2,83
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,61	1,62	1,66	4,46	5,83	5,91	6,1	6,1	6,67	6,67	6,67	6,67	6,58	6,58	6,58	6,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,07	2,19	2,19	2,19	2,19	2,22	2,3	2,3	2,51	2,51	2,51	2,51	2,47	2,47	2,47	2,44
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,45	-0,57	-0,54	2,27	3,64	3,69	3,81	3,81	4,16	4,16	4,16	4,16	4,1	4,1	4,1	4,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,53	17,49	17,54	17,54	17,54	17,78	18,37	18,37	20,08	20,08	20,07	20,07	19,78	19,78	19,78	19,55
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	47,61	47,47	47,47	47,47	47,47	47,43	47,35	47,35	47,1	47,1	47,1	47,1	47,14	47,14	47,14	47,17
Доля резерва	%	95,22	94,94	94,93	94,93	94,93	94,86	94,69	94,69	94,2	94,2	94,2	94,2	94,28	94,28	94,28	94,35
КТС-1 "Московский"																	
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	51,5	51,5	51,5	51,5	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,13	5,12	6,16	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,01	6,01	6,01	5,97
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,75	0,45	0,3	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,44	4,43	5,33	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,2	5,2	5,2	5,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-4,14	-3,68	-4,88	-4,91	-4,96	-4,96	-4,96	-4,96	-4,96	-4,96	-4,96	-4,96	-4,95	-4,95	-4,95	-4,91
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	35,51	35,42	42,6	41,72	41,72	41,72	41,72	41,72	41,72	41,72	41,72	41,72	41,61	41,61	41,61	41,33
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,37	7,38	6,34	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,49	6,49	6,49	6,53
Доля резерва	%	58,94	59,04	50,74	51,76	51,76	51,76	51,76	51,76	51,76	51,76	51,76	51,76	51,89	51,89	51,89	52,22
КТС-2 "Московский"																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,17	5,29	5,29	5,29	5,29	5,36	5,34	5,31	5,55	5,55	5,54	5,54	5,44	5,44	5,79	5,79
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,68	0,54	0,9	2,16	2,12	2,15	2,14	2,13	2,23	2,23	2,22	2,22	2,18	2,18	2,32	2,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,47	4,57	4,57	4,57	4,57	4,64	4,62	4,59	4,8	4,8	4,79	4,79	4,7	4,7	5,01	5,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,79	-4,03	-3,68	-2,42	-2,45	-2,49	-2,48	-2,46	-2,58	-2,58	-2,57	-2,57	-2,52	-2,52	-2,69	-2,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	35,77	36,58	36,58	36,58	36,58	37,09	36,95	36,75	38,41	38,41	38,34	38,34	37,62	37,62	40,09	40,09
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,83	14,71	14,71	14,71	14,71	14,64	14,66	14,69	14,45	14,45	14,46	14,46	14,56	14,56	14,21	14,21
Доля резерва	%	74,15	73,56	73,56	73,56	73,56	73,2	73,3	73,44	72,24	72,24	72,29	72,29	72,81	72,81	71,03	71,03
КТС-1 "Щербинка"																	
Производительность ВПУ	т/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,53	12,41	12,85	12,67	12,67	13,33	13,32	13,68	13,68	14,62	14,61	15,05	15,37	15,52	15,52	15,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,91	0,94	0,78	1,16	1,12	1,18	1,18	1,21	1,21	1,29	1,29	1,33	1,36	1,37	1,37	1,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,57	10,73	11,11	10,95	10,95	11,53	11,52	11,83	11,83	12,64	12,64	13,02	13,3	13,42	13,42	13,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-11,66	-9,79	-10,33	-9,79	-9,84	-10,35	-10,35	-10,62	-10,62	-11,35	-11,35	-11,69	-11,94	-12,05	-12,05	-12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	100,54	85,88	88,9	87,64	87,64	92,23	92,19	94,66	94,66	101,16	101,11	104,12	106,37	107,36	107,36	106,92
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	45,47	47,59	47,15	47,33	47,33	46,67	46,68	46,32	46,32	45,38	45,39	44,95	44,63	44,48	44,48	44,55
Доля резерва	%	75,78	79,31	78,59	78,89	78,89	77,78	77,79	77,2	77,2	75,63	75,64	74,92	74,38	74,14	74,14	74,24
КТС-3 "Щербинка"																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,93	0,94	0,94	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1	1	1	0,97
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,66	0,63	0,42	0,4	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,15	-0,18	-0,39	-0,47	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,44	6,49	6,49	6,97	6,97	6,99	6,99	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,93	6,93	6,93	6,72
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,07	9,06	9,06	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	9	9	9	9,03
Доля резерва	%	90,69	90,62	90,62	89,92	89,92	89,9	89,9	89,94	89,94	89,94	89,94	89,94	89,99	89,99	89,99	90,28

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"																	
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	800	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	45,8	46,4	46,4	47,89	47,89	46,98	46,98	66,08	66,08	86,09	86,08	86,08	93,35	93,49	95,68	95,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	20,83	4,81	4,81	4,8	34,05	4,85	4,85	6,12	6,12	7,21	7,19	7,2	7,54	7,67	7,9	7,87
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,53	4,08	4,08	3,79	3,79	4,3	4,3	5,43	5,43	6,4	6,39	6,39	6,7	6,81	7,01	6,99
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,62	-4,28	-4,28	-4,01	-0,66	-31,6	-31,6	-39,88	-39,88	-46,99	-46,89	-46,95	-49,17	-50,03	-51,51	-51,33
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	19,92	5,02	5	5,02	30,92	32,14	32,14	40,57	40,57	47,8	47,7	47,75	50,01	50,89	52,39	52,21
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	28,27	30,28	32,66	30,33	30,33	34,42	34,42	43,45	43,45	51,2	51,09	51,15	53,57	54,51	56,12	55,92
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	104,2	102,2	102,2	102,11	102,11	103,02	103,02	83,92	83,92	63,91	63,92	63,92	56,65	56,51	54,32	54,35
Доля резерва	%	69,5	69,08	69,08	68,07	68,07	68,68	68,68	55,94	55,94	42,61	42,62	42,61	37,77	37,67	36,22	36,23
КТС № 153 п. Ватутинки																	
Производительность ВПУ	т/ч	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Срок службы	лет	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	27,39	28,88	28,88	36,23	39,29	40,32	40,66	40,65	40,75	40,97	40,96	40,96	40,94	40,94	45,37	45,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	24,4	4,8	4,8	11,54	12,14	10,81	11,16	11,13	11,26	11,48	11,47	11,47	11,39	11,39	12,2	12,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,33	3,36	3,36	2,87	3,11	3,11	3,21	3,2	3,24	3,3	3,3	3,3	3,28	3,28	3,51	3,49
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,47	-3,09	-3,09	-2,4	-0,67	-15,53	-16,05	-15,99	-16,18	-16,5	-16,49	-16,49	-16,38	-16,38	-17,53	-17,45
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	23,54	4,53	4,53	11,08	9,7	23,23	24	23,92	24,19	24,67	24,66	24,66	24,49	24,49	26,22	26,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	26,65	24,94	26,86	22,95	24,88	24,88	25,7	25,62	25,92	26,42	26,41	26,41	26,23	26,23	28,09	27,95
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	102,6	101,1	101,1	93,77	90,71	89,68	89,34	89,35	89,25	89,03	89,04	89,04	89,06	89,06	84,63	84,65
Доля резерва	%	78,93	77,78	77,78	72,13	69,78	68,98	68,72	68,73	68,65	68,49	68,49	68,49	68,51	68,51	65,1	65,12
МК "БКУ-350"																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Доля резерва	%	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,43	98,34	98,34	98,34	98,34
МК "Бор"																	
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,36
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-0,38	-0,38	-0,38	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,36
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	3,03	3,03	3,03	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,89
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	4,06	4,06	4,06	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Доля резерва	%	0	0	0	90,27	90,27	90,27	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,71
МК "Внуковская гимназия"																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,39	0,4	0,4	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,14	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Доля резерва	%	95,27	95,22	95,3	95,81	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82
МК "Внуковская больница"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	2	2	2	1,8	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,37	0,37	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	90,82	89,26	89,26	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51
МК "Гора"																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	30	31	32	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,18	0,18	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,16	0,16	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,21	-0,21	-0,19	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,14	-0,14	-0,14
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,78	1,8	1,8	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,26	1,26	1,26
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,24	2,24	2,24	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,32	2,32	2,32
Доля резерва	%	89,69	89,62	89,62	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	92,72	92,72	92,72
МК "ДРП-3"																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,005	0,005	0,004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,4	2,4	2,4	2,4
Доля резерва	%	98,86	98,86	98,86	98,86	98,57	98,57	98,57	98,57	98,57	98,57	98,57	98,57	96,04	96,04	96,04	96,04
МК "Изварино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,18	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,06	0,09	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,15	-0,09	-0,21	-0,2	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,21	1,22	2,35	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,83	1,82	1,67	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Доля резерва	%	91,26	91,19	83,68	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74
МК "Ильино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	-	-	-	-	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва	%	-	-	-	-	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38
МК "Каменка"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Доля резерва	%	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК "Марьино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,04	0,05	0,03	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,02	-0,01	-0,04	-0,05	-0,05	-0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,48	0,49	0,49	0,53	0,53	0,53	0,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,23	5,23	5,23	5,22	5,22	5,22	5,22	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Доля резерва	%	98,68	98,67	98,67	98,54	98,54	98,54	98,54	100	100	100	100	100	100	100	100	100
МК "Минзаг"																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,08	0,03	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,08	-0,03	-0,08	-0,09	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,38	1,38	1,38	1,38
Доля резерва	%	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,77	91,77	91,77	91,77
МК "Михайловское"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва	%	94,26	94,26	94,26	96,11	96,11	96,11	96,11	96,11	96,11	96,11	96,11	96,11	95,97	95,97	95,97	95,97
МК "Ознобишино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Доля резерва	%	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МК "Переделкино"																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,08	-0,08	-0,08	-0,14	-0,09	-0,09	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,09	-0,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,06	1,07	1,07	1,15	1,15	1,15	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,13	1,13	1,15	1,15
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,35	1,35	1,35	1,33	1,33	1,33	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,33	1,33
Доля резерва	%	89,8	89,72	89,72	88,92	88,92	88,92	89,03	89,03	89,03	89,03	89,03	89,03	89,09	89,09	88,88	88,88
МК "Пожарное депо"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	0	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,78	0,78	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Доля резерва	%	97,54	97,54	97,54	99,21	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
МК "Радиоцентр"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0,6	0,6	0,6	0,6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,1	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,08	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,74	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,72	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,7	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Доля резерва	%	86,62	86,51	86,51	86,51	86,51	86,51	86,51	86,94	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28
МК "Рассказовка"																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Доля резерва	%	97,69	97,68	97,68	97,68	97,68	97,68	97,68	97,68	97,68	97,68	97,68	97,68	97,76	97,76	97,76	97,76
МК "Секерино"																	

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,83	0,83	0,83	0,8	0,8	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
Доля резерва	%	99,2	99,2	99,2	99,23	99,23	98,98	98,98	98,98	98,98	98,98	98,98	98,98	98,98	98,98	98,98	98,98
МК "Спортбаза Щапово"																	
Производительность ВПУ	т/ч	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,58	0,58	0,64	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,32	0,36	0,36
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,26	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,08	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,55	0,5	0,5	0,55	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,27	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,45	-0,24	-0,4	-0,45	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,19	-0,22	-0,22
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,4	4,02	4,02	4,41	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,19	2,5	2,5
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,36	18,42	18,42	18,36	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,68	18,64	18,64
Доля резерва	%	96,65	96,94	96,94	96,64	97,99	97,99	97,99	97,99	97,99	97,99	97,99	97,99	97,99	98,33	98,1	98,1
МК-4 г. Щербинка																	
Производительность ВПУ	т/ч	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,2	1,21	1,21	1,21	1,21	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,9	1,61	1,61	1,61	1,61
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,37	0,07	0,15	0,36	0,35	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,26	0,26	0,46	0,46	0,46	0,46
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,78	0,78	1,39	1,39	1,39	1,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,67	-0,98	-0,9	-0,68	-0,7	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,52	-0,52	-0,93	-0,93	-0,93	-0,93
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,32	8,38	8,38	8,38	8,38	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	6,25	6,25	11,12	11,12	11,12	11,11
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	42,8	42,79	42,79	42,79	42,79	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	43,1	43,1	42,39	42,39	42,39	42,39
Доля резерва	%	97,27	97,25	97,25	97,25	97,25	97,51	97,51	97,51	97,51	97,51	97,95	97,95	96,35	96,35	96,35	96,35
МК-5 г. Щербинка																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,35	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,18	0,13	0,1	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,28	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,17	-0,13	-0,15	-0,2	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,42	2,44	2,27	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,95	2,95	2,97	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Доля резерва	%	89,41	89,33	90,07	89,55	89,55	89,55	89,55	89,55	89,55	89,55	89,55	89,55	89,55	89,55	89,55	89,55
МК № 10 п. Мамыри																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	9	10	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,26	0,26	0,14	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,22	0,22	0,12	0,12	0,12	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,13	-0,13	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,39	1,77	1,77	0,94	0,94	0,94	0,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,1	3,04	3,04	3,16	3,16	3,16	3,16	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Доля резерва	%	93,91	92,24	92,24	95,89	95,89	95,89	95,89	100	100	100	100	100	100	100	100	100
МК № 21 х. Ильичевка																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,07	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,09	0,09	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	-0,12	-0,1	-0,11	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,07	-0,07	-0,08	-0,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,44	1,44	1,34	1,34	1,43	1,42
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,81	4,81	4,79	4,79
Доля резерва	%	95,72	95,72	95,72	95,72	95,72	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,83	95,83	96,14	96,14	95,86	95,9
МК № 22 д. Крекшино																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,87	0,87	0,87	1,03	1,17	1,17	1,3	1,3	1,08	1,45	1,75	2,39	2,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,07	0,14	0,26	0,23	0,23	0,27	0,3	0,3	0,34	0,34	0,28	0,38	0,45	0,62	0,67
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,74	0,74	0,76	0,76	0,76	0,89	1,01	1,01	1,12	1,12	0,94	1,25	1,51	2,07	2,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,61	-0,67	-0,6	-0,49	-0,53	-0,53	-0,62	-0,71	-0,71	-0,79	-0,79	-0,66	-0,88	-1,06	-1,45	-1,58
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,85	5,9	5,9	6,05	6,05	6,05	7,14	8,08	8,08	8,98	8,98	7,5	10,02	12,1	16,55	18,01
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,65	1,65	1,65	1,63	1,63	1,63	1,47	1,33	1,33	1,2	1,2	1,42	1,05	0,75	0,11	0,01
Доля резерва	%	66,17	65,91	65,91	65	65	65	58,74	53,28	53,28	48,06	48,06	56,63	42,05	30,07	4,33	0,45
МК № 27 д. Кузнецово																	
Производительность ВПУ	т/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,02	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,95	21,95	21,95	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96
Доля резерва	%	99,78	99,78	99,78	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83
МК 32 п. Толстопальцево																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	0	0	-0,01	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	97,54	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	95,62	95,62	95,62	95,62	95,62	100	100	100	100	100
МК № 33 п. Первомайское																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,02	1,02	1,03	1,1	1,1	1,1	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1	1	1,2	1,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,37	0,35	0,39	1,08	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,51	0,51	0,61	0,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,95	0,95	0,95	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,87	0,87	1,04	1,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,51	-0,54	-0,5	0,12	-0,39	-0,39	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,36	-0,36	-0,43	-0,42

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,09	7,09	7,1	7,6	7,6	7,6	7,71	7,71	7,71	7,71	7,7	7,7	6,93	6,93	8,31	8,13
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,98	3,98	3,97	3,9	3,9	3,9	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	4	4	3,8	3,82
Доля резерва	%	79,5	79,5	79,49	78,02	78,02	78,02	77,71	77,71	77,71	77,71	77,73	77,73	79,96	79,96	75,98	76,49
МК № 34 д. Шеломово																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,12	-0,12	-0,12	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,35	1,35	1,35	1,3
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,11
Доля резерва	%	90,02	90,02	90,02	90,02	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,51	91,51	91,51	91,84
МК № 46 д. Акиньшино																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,79	0,8	0,8	0,7	0,7	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,03	0,03	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,58	0,56	0,28	0,14	0,14	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,79	0,8	0,8	0,69	0,69	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,03	0,03	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,21	-0,24	-0,52	-0,55	-0,55	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,02	-0,02	-0,04	-0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,63	0,64	0,64	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,24	0,24	0,4	0,4
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,5	1,5	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,17	2,17	2,14	2,14
Доля резерва	%	63,36	63,08	63,08	68,15	68,15	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	98,42	98,45	97,39	97,39
МК "99 квартал"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Доля резерва	%	0	0	0	0	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83
Котельная ОАО "МАНП"																	
Производительность ВПУ	т/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,25	0,29	0,29
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,16	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,22	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,05	-0,06	-0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2	2	2	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,73	2,02	2,02
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,3	9,3	9,3	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,35	9,31	9,31
Доля резерва	%	97	97	97	97,04	97,04	97,04	97,04	97,04	97,04	97,04	97,04	97,04	97,04	97,4	96,96	96,96
Котельная п. д/о Плесково																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,28	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,09	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,24	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,14	-0,14	-0,14	-0,2	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,24	-0,32	-0,32
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,9	1,9	1,9	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	1,96	2,56	2,56
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,7	9,7	9,7	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,72	9,63	9,63
Доля резерва	%	97,3	97,3	97,3	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	97,17	96,3	96,3
Котельная АО "Курорт "Михайловское"																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Доля резерва	%	93	93	93	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02
КТС "Солнечный городок"																	
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,7	1,6	1,6	1,57	1,57	1,57	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,55	1,55	1,55	1,54
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,06	0,04	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,5	1,4	1,4	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,34	1,34	1,34	1,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,4	-1,29	-1,31	-1,31	-1,27	-1,27	-1,26	-1,26	-1,26	-1,26	-1,26	-1,26	-1,25	-1,25	-1,25	-1,25
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,7	10,8	10,8	10,84	10,84	10,84	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,7	10,7	10,7	10,68
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,3	13,4	13,4	13,43	13,43	13,43	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,45	13,45	13,45	13,46
Доля резерва	%	88,7	89,6	89,6	89,56	89,56	89,56	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,69	89,69	89,69	89,71
Котельная п. Воскресенское																	
Производительность ВПУ	т/ч	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,7	4,9	5	5,5	5,5	5,74	5,8	5,95	6,42	6,49	6,49	6,49	8,15	9,8	11,46	13,46
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,65	1,73	1,79	2,09	2,09	2,18	2,2	2,26	2,43	2,46	2,46	2,46	3,09	3,72	4,35	5,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4	4,2	4,4	4,75	4,75	4,97	5,02	5,15	5,55	5,62	5,62	5,62	7,05	8,48	9,91	11,64
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,39	-2,51	-2,59	-2,67	-2,67	-2,79	-2,82	-2,89	-3,11	-3,15	-3,15	-3,15	-3,95	-4,76	-5,56	-6,53
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	32,3	34	35,1	38,02	38,02	39,74	40,14	41,16	44,39	44,94	44,92	44,92	56,36	67,83	79,29	93,11
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	22	21,8	21,7	21,2	21,2	20,96	20,9	20,75	20,28	20,21	20,21	20,21	18,55	16,9	15,24	13,24
Доля резерва	%	82,5	81,6	81,2	79,42	79,42	78,49	78,27	77,72	75,97	75,67	75,68	75,68	69,49	63,28	57,08	49,6
Котельная № 2																	
Производительность ВПУ	т/ч	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	3,5	3,4	3,71	3,71	3,73	3,73	3,73	3,73	5,18	5,18	5,17	5,16	4,99	4,95	4,93
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,38	1,25	1,25	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,75	1,75	1,75	1,75	1,69	1,68	1,67
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	3,1	3,1	3,21	3,21	3,23	3,22	3,22	3,22	4,48	4,48	4,47	4,47	4,32	4,28	4,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,55	-1,82	-1,82	-1,95	-1,95	-1,96	-1,96	-1,96	-1,96	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,63	-2,6	-2,59
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,5	24,5	24,5	25,64	25,64	25,81	25,78	25,78	25,78	35,81	35,81	35,77	35,73	34,55	34,24	34,1
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,5	11,1	11,2	10,89	10,89	10,87	10,87	10,87	10,87	9,42	9,42	9,43	9,44	9,61	9,65	9,67
Доля резерва	%	92,6	75,7	76,7	74,62	74,62	74,45	74,48	74,48	74,48	64,55	64,55	64,59	64,63	65,8	66,1	66,25
Котельная ФГУП "ПИПВЭ им. М.П. Чумакова РАМН"																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,11	1,11	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	1	1	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,56	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56	-0,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,6	7,6	7,6	7,65	7,65	7,64	7,63	7,59	7,59	7,59	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,9	18,9	18,9	18,89	18,89	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91
Доля резерва	%	94,5	94,5	94,5	94,47	94,47	94,48	94,49	94,51	94,51	94,51	94,54	94,54	94,54	94,54	94,54	94,54
Котельная "Новомосковский Технопарк"																	
Производительность ВПУ	т/ч	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,4	2,5	3,1	2,51	2,64	2,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,88	0,89	1,1	0,87	0,92	0,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,1	2,1	2,6	2,17	2,29	2,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,22	-1,24	-1,53	-1,3	-1,37	-1,47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,8	17,1	21,1	17,34	18,29	19,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	122,6	122,5	121,9	122,49	122,36	122,16	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Доля резерва	%	98,1	98	97,5	98	97,89	97,73	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ТЭС "Международная"																	
Производительность ВПУ	т/ч	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	70,82	72,96	74,45	76	80,7	86,7	89,52	84,5	81,19	81,2	82,3	85,26	85,22	87,27	87,35	87,43
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,58	6,05	7,56	7,72	8,19	8,8	9,09	8,58	8,24	8,24	8,36	8,66	8,65	8,86	8,87	8,88
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	61,25	63,1	64,39	65,73	69,79	74,98	77,42	73,08	70,22	70,22	71,18	73,74	73,7	75,48	75,55	75,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-53,67	-57,06	-56,83	-58,01	-61,6	-66,18	-68,34	-64,5	-61,98	-61,98	-62,82	-65,08	-65,05	-66,62	-66,68	-66,74
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	490,01	504,82	515,1	525,84	558,34	599,85	619,39	584,63	561,77	561,79	569,43	589,89	589,61	603,8	604,4	604,94
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-15,82	-17,96	-19,45	-21	-25,7	-31,7	-34,52	-29,5	-26,19	-26,2	-27,3	-30,26	-30,22	-32,27	-32,35	-32,43
Доля резерва	%	-28,77	-32,66	-35,36	-38,18	-46,72	-57,63	-62,77	-53,63	-47,62	-47,63	-49,64	-55,01	-54,94	-58,67	-58,83	-58,97
ГТЭС "Внуково"																	
Производительность ВПУ	т/ч	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	26,65	26,65	26,79	26,75	26,94	27,27	29,72
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	23,04	23,04	23,17	23,14	23,3	23,58	25,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	-23,04	-23,04	-23,17	-23,14	-23,3	-23,58	-25,7
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	184,36	184,36	185,36	185,11	186,37	188,65	205,61
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	140	140	140	140	140	113,35	113,35	113,21	113,25	113,06	112,73	110,28
Доля резерва	%	-	-	-	-	100	100	100	100	100	80,97	80,97	80,86	80,89	80,76	80,52	78,77
Итого по ЕТО № 004 АО "НИЦЭВТ" СТС №93 - *котельная АО «НИЦЭВТ»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,99	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,72	6,72	6,72
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,85	0,81	0,79	0,79	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,18	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,81	5,81	5,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-4,33	-4,43	-4,45	-4,45	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-4,74	-5,26	-5,26	-5,26
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	41,43	41,88	41,88	41,88	41,88	41,88	41,88	41,88	41,88	41,88	41,88	41,88	41,88	46,5	46,5	46,5
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	44,01	43,95	43,95	43,95	43,95	43,95	43,95	43,95	43,95	43,95	43,95	43,95	43,95	43,28	43,28	43,28
Доля резерва	%	88,03	87,89	87,89	87,89	87,89	87,89	87,89	87,89	87,89	87,89	87,89	87,89	87,89	86,56	86,56	86,56
Итого ЕТО № 005 ФГУП "РАДОН" СТС №159 - *котельная ФГУП "РАДОН"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,43	2,48	2,37	1,68	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,84	0,86	0,86	0,86	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,1	2,15	2,15	1,46	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,26	-1,29	-1,29	-0,6	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,8	17,16	17,16	11,66	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	117,57	117,52	117,63	118,32	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55	119,55
Доля резерва	%	97,98	97,93	98,02	98,6	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63
Итого по ЕТО № 006 ФГАУ «НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко» Минздрава России СТС №89 - *котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко*																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,28	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,97	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,9	-1,94	-1,94	-1,94	-1,97	-1,97	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,75	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Доля резерва	%	34,94	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	73,58	73,58	73,58	73,58	73,58	73,58	73,58	73,58	73,58	73,58
ЕТО № 007 АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"																	
Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева" СТС №90																	
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,82	6,78	6,75	6,78	6,78	6,7	6,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,37	2,36	2,34	2,34	2,34	2,31	2,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,9	5,86	5,81	5,86	5,86	5,8	5,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,53	-3,51	-3,48	-3,53	-3,53	-3,49	-3,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	47,17	46,9	46,49	46,9	46,9	46,38	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,18	18,22	18,25	18,22	18,22	18,3	18,35	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Доля резерва	%	72,73	72,89	73,01	72,89	72,89	73,18	73,41	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева" СТС №91																	
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,53	5,41	5,44	5,41	5,41	5,41	5,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,93	1,88	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,79	4,68	4,64	4,68	4,68	4,68	4,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,86	-2,79	-2,77	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	38,28	37,43	37,1	37,43	37,43	37,43	37,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,47	19,59	19,56	19,59	19,59	19,59	19,59	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Доля резерва	%	77,87	78,36	78,24	78,36	78,36	78,36	78,36	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева" СТС №92																	
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	19,7	20,01	19,97	20,01	20,01	19,46	19,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,8	6,9	6,89	6,89	6,89	6,7	6,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,04	17,31	17,27	17,31	17,31	16,83	16,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-10,24	-10,4	-10,38	-10,42	-10,42	-10,13	-10,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	136,28	138,46	138,16	138,46	138,46	134,67	134,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	130,3	129,99	130,03	129,99	129,99	130,54	130,62	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Доля резерва		86,87	86,66	86,68	86,66	86,66	87,02	87,08	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Итого по ЕТО № 007 АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"																	
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	32,05	32,2	32,16	32,2	32,2	31,58	31,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11,09	11,15	11,09	11,09	11,09	10,88	10,83	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	27,72	27,85	27,72	27,85	27,85	27,31	27,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-16,62	-16,7	-16,63	-16,76	-16,76	-16,43	-16,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	221,74	222,79	221,75	222,79	222,79	218,49	217,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	167,95	167,8	167,84	167,8	167,8	168,42	168,56	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Доля резерва	%	79,16	79,3	79,31	79,3	79,3	79,52	79,61	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Итого по ЕТО № 008 АО "УТЭ ВДНХ" СТС №186 - *Центральная котельная ВДНХ*																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,5	6,36	6,74	8,7	8,7	9,54	9,54	14,44	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,92	2,21	2,27	2,41	2,41	2,64	2,64	4	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,76	5,5	5,63	7,53	7,53	8,25	8,25	12,49	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,84	-3,28	-3,36	-5,12	-5,12	-5,61	-5,61	-8,49	-8,78	-8,78	-8,78	-8,78	-8,78	-8,78	-8,78	-8,78
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	38,07	43,98	45,05	60,22	60,22	66,03	66,03	99,88	103,29	103,29	103,29	103,29	103,29	103,29	103,29	103,29
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	44,5	43,64	43,26	41,3	41,3	40,46	40,46	35,56	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07
Доля резерва	%	89	87,29	86,52	82,59	82,59	80,91	80,91	71,13	70,14	70,14	70,14	70,14	70,14	70,14	70,14	70,14
Итого по ЕТО № 009 ОАО "Бутовский химический завод" СТС №221 - *котельная ОАО "Бутовский химический завод"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,18	-0,15	-0,15	-0,15	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,54	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,28	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Доля резерва	%	91,08	92,57	92,57	92,57	92,57	92,57	93,05	93,05	93,05	93,05	93,05	93,05	93,05	93,05	93,05	93,05
Итого по ЕТО № 010 АО "ТПО "Центральная киностудия им. М. Горького" СТС №215 - *котельная ОАО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,74	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,64	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,38	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,13	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,26	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22
Доля резерва	%	95,37	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14	95,14
Итого по ЕТО № 011 АО "Завод строительных красок и мастик" СТС №204 - *котельная АО "Завод строительных красок и мастик"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,24	1,23	1,21	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,46	0,46	0,46	0,45	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,07	1,06	1,06	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,61	-0,6	-0,6	-0,48	-0,92	-0,92	-0,92	-0,92	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,57	8,52	8,52	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,76	10,77	10,79	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96
Доля резерва	%	89,68	89,74	89,89	91,07	91,07	91,07	91,07	91,07	91,36	91,36	91,36	91,36	91,36	91,36	91,36	91,36
Итого по ЕТО № 013 АО "НПО "МРТЗ" СТС №200 - *котельная АО "НПО МРТЗ"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,17	5,76	5,76	4,85	3,77	3,74	2,98	2,98	2,95	2,11	2,11	2,11	2,11	2,06	2,06	1,83
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,83	2,04	2,04	1,72	2,45	2,43	1,94	1,94	1,92	1,37	1,37	1,37	1,37	1,34	1,34	1,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,47	4,99	4,99	4,2	3,26	3,23	2,58	2,58	2,55	1,82	1,82	1,82	1,82	1,79	1,79	1,58
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,64	-2,95	-2,95	-2,48	-0,81	-0,8	-0,64	-0,64	-0,63	-0,45	-0,45	-0,45	-0,45	-0,44	-0,44	-0,39
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	35,76	39,88	39,88	33,59	26,07	25,86	20,64	20,64	20,41	14,6	14,6	14,6	14,6	14,28	14,28	12,67
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,83	14,24	14,24	15,15	16,23	16,26	17,02	17,02	17,05	17,89	17,89	17,89	17,89	17,94	17,94	18,17
Доля резерва	%	74,16	71,18	71,18	75,73	81,16	81,32	85,09	85,09	85,25	89,45	89,45	89,45	89,45	89,68	89,68	90,84
Итого по ЕТО № 018 ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ" СТС №176 - *котельная ООО «ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,61	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,21	0,22	0,22	0	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,31	-0,32	-0,32	-0,54	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,2	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,39	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Доля резерва	%	69,63	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97	68,97
Итого по ЕТО № 019 ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой" СТС №255 - *котельная ФГБУ «ЦКБ с поликлиникой»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,05	5,14	5,11	5,14	5,14	5,13	5,28	5,54	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,79	1,82	1,81	1,81	2	2	2,05	2,16	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,37	4,44	4,42	4,44	4,44	4,44	4,56	4,79	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,57	-2,62	-2,6	-2,63	-2,44	-2,44	-2,51	-2,64	-2,46	-2,46	-2,46	-2,46	-2,46	-2,46	-2,46	-2,46
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	34,94	35,54	35,33	35,54	35,54	35,49	36,51	38,35	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	154,95	154,86	154,89	154,86	154,86	154,87	154,72	154,46	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83
Доля резерва	%	96,84	96,79	96,81	96,79	96,79	96,79	96,7	96,54	96,77	96,77	96,77	96,77	96,77	96,77	96,77	96,77
Итого по ЕТО № 020 ЗАО "Реформа Р.В.С." СТС №178 - *котельная ЗАО "Реформа Р.В.С.*																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,51	0,51	0,44	0,44	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,32	0,32	0,31	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,18	0,18	0,16	0,16	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,44	0,44	0,38	0,38	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,27	0,27	0,27	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,18	-0,26	-0,26	-0,22	-0,22	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,16	-0,16	-0,16	-0,13	-0,13	-0,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,51	3,54	3,54	3,02	3,02	2,63	2,59	2,59	2,59	2,59	2,19	2,19	2,14	1,77	1,77	1,77
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,64	4,49	4,49	4,56	4,56	4,62	4,63	4,63	4,63	4,63	4,68	4,68	4,69	4,74	4,74	4,74
Доля резерва	%	92,75	89,77	89,77	91,27	91,27	92,4	92,51	92,51	92,51	92,51	93,68	93,68	93,81	94,88	94,88	94,88
Итого по ЕТО № 021 ОАО "МЗ "Маяк" СТС №171 - *котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,36	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,57	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,48	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47	24,47
Доля резерва	%	97,94	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88
Итого по ЕТО № 022 АО "НПП "Волна" СТС №160 - *котельная ОАО "НПП "Волна"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,76	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,64	-0,65	-0,65	-0,65	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,28	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,24	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Доля резерва	%	92,37	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24	92,24
Итого по ЕТО № 024 АО "Гознак" - филиал МТГ СТС №217 - *котельная Московской типографии - филиала АО "Гознак"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,52	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,25	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6	0,45	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,35	-0,27	-0,26	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,82	3,63	3,55	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,8	5,98	5,99	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Доля резерва	%	89,28	91,93	92,08	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93
Итого по ЕТО № 025 Московский филиал БИЗНЕС-ЦЕНТР СТАНИСЛАВСКИЙ (КИПР) ЛИМИТЕД СТС №181 - *котельная БЦ "Фабрика Станиславского"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,58	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59	-0,59
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,64	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,33	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Доля резерва	%	86,58	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39
Итого по ЕТО № 026 АО "НИИР" СТС №174 - *котельная АО "НИИР"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,42	0,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,15	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,36	0,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,21	-0,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,89	2,89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	74,65	74,65	74,65	74,65	74,58	74,58	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Доля резерва	%	99,53	99,53	99,53	99,53	99,44	99,44	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Итого по ЕТО № 027 ФГАУ "ОК "Шереметьевский" СТС №189 - *котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ*																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,31	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,34
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,22	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,22
Доля резерва	%	82,28	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,11
Итого по ЕТО № 032 ООО "ППК Медная Фольга" СТС №228 - *котельная ООО "ППК Медная фольга"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,78	0,79	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,37	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	99,22	99,21	99,22	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21
Доля резерва	%	99,22	99,21	99,22	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21	99,21
Итого по ЕТО № 033 АО "Квант-Н" СТС №222 - *котельная ОАО "КВАНТ-Н"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,14	0,14	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,82	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,7	-1,72	-1,72	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,59	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89	14,89
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,89	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85
Доля резерва	%	91,57	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39
Итого по ЕТО № 034 ООО "Слобода-Сервис" (ранее ООО "Визит-Москва") СТС №175 - *котельная Пансионат "Чайка"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,04	0,04	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,13	-0,13	-0,19	-0,19	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,75	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,95	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Доля резерва	%	88,48	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27	88,27
Итого по ЕТО № 037 АО "НТЦ "Атлас" СТС №155 - *котельная АО "НТЦ "Атлас"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,94	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,81	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,49	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,5	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,06	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
Доля резерва	%	81,21	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8
Итого по ЕТО № 039 ООО КСЦ "Переделкино" СТС №218 - *котельная ООО КСЦ "Переделкино"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,45	0,46	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,17	0,17	0,17	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,4	0,4	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,23	-0,23	-0,23	-0,25	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,13	3,18	3,18	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,05	2,04	2,04	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Доля резерва	%	81,91	81,6	81,52	80,98	80,98	80,98	80,98	80,98	80,98	80,98	80,98	80,98	80,98	80,98	80,98	80,98
Итого по ЕТО № 040 АО "ФПК" СТС №207 - *котельная АО "ФПК"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,55	0,55	1,07	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,19	0,2	0,2	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,47	0,47	0,93	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,27	-0,28	-0,28	-0,93	-0,66	-0,66	-0,66	-0,66	-0,66	-0,66	-0,66	-0,66	-0,66	-0,66	-0,66	-0,66
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,72	3,78	3,78	7,4	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,46	24,45	24,45	23,93	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Доля резерва	%	97,85	97,81	97,81	95,72	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01
Итого по ЕТО № 043 АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО" СТС №180 - *котельная АО «СОКОЛ-ЭНЕРГО»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,91	3,02	3,02	3,02	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,02	1,05	1,05	1,05	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,52	2,61	2,61	2,61	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,5	-1,55	-1,55	-1,55	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47	-2,47
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,12	20,86	20,86	20,86	20,97	20,97	20,97	20,97	20,97	20,97	20,97	20,97	20,97	20,97	20,97	20,97
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	73,09	72,98	72,98	72,98	72,97	72,97	72,97	72,97	72,97	72,97	72,97	72,97	72,97	72,97	72,97	72,97
Доля резерва	%	96,17	96,03	96,03	96,03	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01	96,01
Итого по ЕТО № 044 ООО "Нью Проперти" СТС №227 - *котельная БЦ "Переведенский"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,59	0,6	0,6	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,51	0,52	0,52	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,31	-0,31	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,07	4,16	4,16	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,41	2,4	2,4	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Доля резерва	%	80,41	79,96	79,96	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9	75,9
Итого по ЕТО № 045 ЗАО "РИСТОКА" СТС №179 - *котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	3,5	3,5	3,5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,53	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,27	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43	-0,43
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,66	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,47	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18
Доля резерва	%	97,88	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71	96,71
Итого по ЕТО № 047 АО "КК ЖБИ № 9" СТС №170 - *котельная АО "КК ЖБИ № 9"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,05	1,07	1,07	1,07	1,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,36	0,37	0,37	0,01	0,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,91	0,93	0,93	0,93	0,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,54	-0,56	-0,56	-0,92	-0,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,26	7,42	7,42	7,42	7,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	38,95	38,93	38,93	38,93	38,93	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Доля резерва	%	97,38	97,32	97,32	97,32	97,32	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО № 049 КП "МЭД"																	
Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки) СТС №212																	
Производительность ВПУ	т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,12	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,02	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,36	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,97	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,88	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,57	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,52	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,77	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,05	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,48	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,58	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Доля резерва	%	75,58	75,13	75,13	75,13	75,13	75,13	77,84	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,41
АИТ "Куркино" СТС №263																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,42	0,45	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24	0,37	0,37	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,14	-0,21	-0,21	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,92	2,92	2,92	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	1,95
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,72	0,58	0,55	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,72
Доля резерва	%	72,25	57,78	54,83	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	69,87	71,82
Котельная ТСЖ "Покровский берег" СТС 213																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,08	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Доля резерва	%	26,58	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49
Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово" СТС №214																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,24	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,09	0,17	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,21	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-0,04	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,88	0,89	0,89	1,66	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,87	0,87	0,87	0,76	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Доля резерва	%	87,33	87,09	87,09	76,06	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Котельная Поперечный просек 17 СТС №240																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,56	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,49	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,28	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,9	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,84	2,84	2,84	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Доля резерва	%	83,42	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22
Котельная Институтский переулок 7 СТС №241																	
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,21	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,79	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,91	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,12	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14	-1,14
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,27	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,79	12,79	12,79	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
Доля резерва	%	85,29	85,01	85,01	85,01	85,01	85,01	85,01	85,01	85,01	85,01	85,01	85,01	85,01	85,01	85,01	85,01
Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064) СТС №253																	
Производительность ВПУ	т/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,99	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42
Доля резерва	%	96,39	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38
Котельная Военный комиссариат г. Москвы СТС №738																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,15	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,13	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-0,13	-0,09	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	1,04	1,04	1,12	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-0,16	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13
Доля резерва	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АИТ ГБОУ Школа № 1298 СТС №2030																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	0	0	1	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,21	0,2	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,18	0,17	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	-0,18	-0,1	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	1,44	1,44	1,38	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,79	0,8	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва	%	-	-	79,26	80,05	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7
Итого по ЕТО № 049 КП "МЭД"																	
Производительность ВПУ	т/ч	7,6	7,6	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Срок службы	лет	14	15	33	20	16	17	18	18	19	20	21	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,26	2,44	6,19	6,1	5,95	5,95	5,83	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,5	0,56	2,39	2,56	2,47	2,47	2,43	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,52
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,96	2,11	5,33	5,27	5,15	5,15	5,04	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,71	-0,8	-2,82	-2,71	-2,68	-2,68	-2,62	-2,77	-2,77	-2,77	-2,77	-2,77	-2,77	-2,77	-2,77	-2,76
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,65	16,89	42,65	42,17	41,2	41,2	40,34	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,25
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,34	5,16	36,81	36,9	37,05	37,05	37,17	36,87	36,87	36,87	36,87	36,87	36,87	36,87	36,87	36,89
Доля резерва	%	70,24	67,89	73,42	65,8	67,8	67,69	67,99	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,28	67,49
Итого по ЕТО № 051 АО "ДУКС" СТС№196 - *котельная АО "Дукс"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,46	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,51	0,32	0,32	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,26	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,75	-0,47	-0,47	-0,77	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,11	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,54	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08
Доля резерва	%	94,15	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33
ЕТО № 052 АО "Мосводоканал"																	
Котельная "Люберецкие очистные сооружения" СТС №94																	
Производительность ВПУ	т/ч	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290
Срок службы	лет	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,33	6,43	6,45	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,23	2,27	2,27	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,47	5,56	5,56	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,24	-3,3	-3,3	-3,44	-3,44	-3,44	-3,44	-3,44	-3,44	-3,44	-3,44	-3,44	-3,44	-3,44	-3,44	-3,44
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	43,78	44,51	44,51	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	283,67	283,57	283,55	283,36	283,36	283,36	283,36	283,36	283,36	283,36	283,36	283,36	283,36	283,36	283,36	283,36
Доля резерва	%	97,82	97,78	97,78	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71
Котельная "Курьяновские очистные сооружения" СТС №95																	
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,72	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,95	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,35	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,4	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	18,81	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	197,28	197,23	197,23	197,23	197,23	197,23	197,23	197,23	197,23	197,23	197,23	197,23	197,23	197,23	197,23	197,23
Доля резерва	%	98,64	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61
Итого по ЕТО № 052 АО "Мосводоканал"																	
Производительность ВПУ	т/ч	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	9,05	9,21	9,22	9,31	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,18	3,23	3,23	3,23	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,82	7,96	7,96	8,05	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-4,65	-4,73	-4,73	-4,82	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	62,59	63,7	63,7	64,42	65,14	65,14	65,14	65,14	65,14	65,14	65,14	65,14	65,14	65,14	65,14	65,14
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	480,95	480,79	480,78	480,69	480,59	480,59	480,59	480,59	480,59	480,59	480,59	480,59	480,59	480,59	480,59	480,59
Доля резерва	%	98,15	98,12	98,2	98,18	98,16	98,16	98,16	98,16	98,16	98,16	98,16	98,16	98,16	98,16	98,16	98,16
ЕТО № 053 ООО "ГрадИнвест"																	
Котельная мкр. "Солнцево-парк" СТС №225																	
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,57	7,62	7,77	9,02	9,28	9,28	9,28	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,41	0,48	0,48	0,48	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,55	6,59	6,59	7,8	8,03	8,03	8,03	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-6,16	-6,2	-6,2	-7,4	-7,55	-7,55	-7,55	-9,5	-9,5	-9,5	-9,5	-9,5	-9,5	-9,5	-9,5	-9,47
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	52,39	52,71	52,71	62,42	64,23	64,23	64,23	80,84	80,84	80,84	80,84	80,84	80,84	80,84	80,84	80,59
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	42,43	42,38	42,23	40,98	40,72	40,72	40,72	38,32	38,32	38,32	38,32	38,32	38,32	38,32	38,32	38,35
Доля резерва	%	84,86	84,76	84,46	81,96	81,43	81,43	81,43	76,63	76,63	76,63	76,63	76,63	76,63	76,63	76,63	76,7
Котельная «Середневский лес» СТС №1131																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	45	45	45
Срок службы	лет	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	1,37	3,47	3,89	5,54	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	7,03	8,23	18,42	19,44
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0,1	0,11	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,21	0,24	0,54	0,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	1,18	3	3,36	4,79	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	6,08	7,12	15,93	16,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	-1,18	-2,9	-3,25	-4,63	-5,16	-5,16	-5,16	-5,16	-5,16	-5,87	-6,88	-15,39	-16,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	9,46	24,04	26,89	38,34	42,74	42,74	42,74	42,74	42,75	48,65	56,96	127,47	134,51
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	18,63	16,53	16,11	14,46	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	12,97	36,77	26,58	25,56
Доля резерва	%	0	0	0	93,16	82,63	80,57	72,29	69,11	69,11	69,11	69,11	69,1	64,84	81,71	59,06	56,8
РТС "Саларьево" СТС №277																	
Производительность ВПУ	т/ч	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11	11,21	13,75	11,69	13,47	17,09	20,53	24,78	28,91	30,63	32,28	32,28	33,74	36,79	39,41	39,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,51	0,52	1,12	1,15	2,38	3,02	3,63	4,38	5,11	5,42	5,71	5,71	5,97	6,51	6,97	6,97
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,51	9,7	12,21	10,11	11,65	14,78	17,76	21,43	25	26,49	27,92	27,92	29,18	31,82	34,08	34,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-9	-9,18	-11,09	-8,96	-9,27	-11,76	-14,13	-17,05	-19,89	-21,07	-22,21	-22,21	-23,21	-25,31	-27,11	-27,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	76,08	77,57	97,67	80,89	93,19	118,26	142,07	171,47	200	211,95	223,36	223,36	233,48	254,57	272,64	272,64
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	64	63,79	61,25	63,31	61,53	57,91	54,47	50,22	46,09	44,37	42,72	42,72	41,26	38,21	35,59	35,59
Доля резерва	%	85,34	85,05	81,67	84,41	82,04	77,21	72,62	66,96	61,46	59,16	56,96	56,96	55,01	50,94	47,46	47,46
Котельная ЖК «Мякинино парк» СТС №3033																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	5	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	1,61	1,88	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	2,5	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	1,17	1,36	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,36	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	1,4	1,63	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	2,16	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	-0,23	-0,27	-1,4	-1,4	-1,4	-1,4	-1,4	-1,81	-3,58	-3,58	-3,58	-3,58	-3,58	-3,58
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	0	11,17	13	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	17,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29	34,29
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	3,39	18,12	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	17,5	15,04	15,04	15,04	15,04	15,04	15,04
Доля резерва	%	0	0	67,72	90,6	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	87,5	75,22	75,22	75,22	75,22	75,22	75,22
Итого по ЕТО № 053 ООО "ГрадИнвест"																	
Производительность ВПУ	т/ч	125	125	125	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	190	190	190
Срок службы	лет	4	5	6	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	18,57	18,83	21,52	25,11	28,17	32,2	37,3	44,58	48,71	50,99	55,1	55,1	57,42	61,67	74,47	75,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,91	1,51	3,03	3,24	3,9	4,55	5,45	6,18	6,56	7,2	7,2	7,49	8,06	8,83	8,85
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	16,06	16,29	18,8	21,72	24,36	27,85	32,26	38,56	42,13	44,1	47,65	47,66	49,66	53,33	64,41	65,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-15,16	-15,37	-17,29	-18,69	-21,12	-23,95	-27,7	-33,11	-35,95	-37,54	-40,45	-40,45	-42,17	-45,27	-55,58	-56,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	128,47	130,28	150,39	173,73	194,88	222,8	258,07	308,48	337,01	352,83	381,24	381,25	397,27	426,67	515,25	522,03
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	106,43	106,17	103,48	139,89	136,83	132,8	127,7	120,42	116,29	114,01	109,9	109,9	107,58	128,33	115,53	114,55
Доля резерва	%	85,15	84,94	83,07	87,15	84,1	82,38	79,16	75,75	74,37	73,1	69,48	69,48	67,92	71,12	64,59	64,05
Итого по ЕТО № 054 ФГАУ "ОК "Архангельское" СТС №149 - *котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,98
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,83	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,92
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,11	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,8
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,87
Доля резерва	%	87,16	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	85,9
Итого по ЕТО № 055 АО "ТЭИК" СТС №185 - *котельная АО "ТЭИК"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,18	2,34	2,39	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,79	0,85	0,87	0,87	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,89	2,03	2,07	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,09	-1,18	-1,2	-1,16	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,78	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,79
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,09	16,22	16,57	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,25
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,82	12,66	12,61	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,65
Доля резерва	%	85,46	84,37	84,08	84,37	84,37	84,37	84,37	84,37	84,37	84,37	84,08	84,08	84,08	84,08	84,08	84,35
Итого по ЕТО № 056 АО "99 ЗАТО" СТС №153 - *котельная АО " 99 ЗАТО"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,58	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,21	0,21	0,21	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,31	-0,31	-0,31	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,04	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,42	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Доля резерва	%	97,08	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02
ЕТО № 057 ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России																	
Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991) СТС №245																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,15
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	1,99
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,29
Доля резерва	%	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 210 ВДО "Пахра" СТС №247																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Доля резерва	%	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35
Итого по ЕТО № 057 ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	12	13	14	15	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,18
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,56	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,42
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,45
Доля резерва	%	92,35	92,35	92,35	92,35	92,35	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	81,78
Итого по ЕТО № 058 ФГБУ "ОК "Бор" СТС №265 - *котельная филиала ОК "Ватутинки"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Срок службы	лет	3	3	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2	2,02	2,02	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,32	2,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,71	0,71	0,71	1,01	1,01	1,01	1	1	1	1	1	1	1	1,02	1,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,73	1,75	1,75	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	2,01	1,99
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,03	-1,05	-1,05	-1,28	-0,98	-0,98	-0,98	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,97	-0,99	-0,98
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,82	14,01	14,01	15,86	15,86	15,86	15,86	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	16,06	15,95
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7	6,98	6,98	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,68	6,69
Доля резерва	%	77,81	77,5	77,5	74,53	74,53	74,53	74,53	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,21	74,38
Итого по ЕТО № 060 ООО "Тепловодоснабжение" СТС №231 - *котельная "Град Московский"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,96	8,19	8,55	9,22	9,69	10,14	10,16	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,22	0,23	0,22	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,89	7,09	7,41	7,98	8,38	8,77	8,79	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-6,67	-6,86	-7,2	-7,74	-8,15	-8,52	-8,54	-8,68	-8,68	-8,68	-8,68	-8,68	-8,68	-8,68	-8,68	-8,68
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	55,09	56,7	59,28	63,8	67,07	70,16	70,3	71,43	71,43	71,43	71,43	71,43	71,43	71,43	71,43	71,43
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,74	4,51	4,15	3,48	3,01	2,56	2,54	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Доля резерва	%	37,3	35,48	32,71	27,39	23,67	20,16	20	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Итого по ЕТО № 062 ООО "Геруда" СТС №165 - *котельная ООО "Геруда"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	50	50	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	9,68	11,05	11,12	11,65	11,65	13,47	13,87	15,94	17,24	17,77	18,31	20,81	22,96	24,19	25,42	26,42
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,46	0,52	0,52	0,55	0,42	0,48	0,5	0,57	0,62	0,64	0,65	0,74	0,82	0,87	0,91	0,94
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,37	9,55	9,63	10,08	10,08	11,65	12	13,78	14,91	15,37	15,83	18	19,86	20,92	21,99	22,85
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-7,92	-9,03	-9,1	-9,52	-9,66	-11,17	-11,5	-13,21	-14,3	-14,74	-15,18	-17,26	-19,04	-20,06	-21,08	-21,91
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	66,99	76,44	77,02	80,61	80,61	93,22	95,97	110,26	119,29	122,98	126,66	144	158,89	167,39	175,89	182,8
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,32	18,95	78,88	18,35	78,35	76,53	76,13	74,06	72,76	72,23	71,69	69,19	67,04	65,81	64,58	63,58
Доля резерва	%	67,73	63,18	87,64	61,16	87,05	85,03	84,59	82,29	80,84	80,25	79,66	76,88	74,48	73,12	71,75	70,64
Итого по ЕТО № 063 НИТУ "МИСИС" СТС №219 - *котельная УНПБ "Теплый Стан"*																	

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,99	1	1	1	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,58	-0,59	-0,59	-0,59	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,92	7,98	7,98	7,98	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	28,85	28,85	28,85	28,85	28,86	28,86	28,86	28,86	28,86	28,86	28,86	28,86	28,86	28,86	28,86	28,86
Доля резерва	%	96,18	96,15	96,15	96,15	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2
Итого по ЕТО № 064 ООО "Тепловые сети Балашихи" СТС №232 - *котельная ЗАО «Санаторий Ерино»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков- аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	21,25	21,25	21,25	30,11	30,11	41,5	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,48
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	19,41	19,41	19,41	19,41	19,47	19,76	19,73	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,67	19,67	19,67	19,65
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,04	2,07	2,18	2,38	2,38	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,37	-1,4	-1,51	-1,71	-1,65	-3,34	-3,33	-3,33	-3,33	-3,33	-3,33	-3,33	-3,32	-3,32	-3,32	-3,32
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	20,36	20,34	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,28	20,28	20,28	20,26
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,55	16,55	17,4	19,07	19,07	21,81	21,79	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,72	21,72	21,72	21,7
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,75	23,75	23,75	14,89	14,89	3,5	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,52
Доля резерва	%	52,79	52,79	52,79	33,08	33,08	7,78	7,79	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,81	7,81	7,81	7,82
ЕТО № 065 ООО "Теплосервис"																	
Котельная № 1 ООО «Теплосервис» СТС №183																	
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,07	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,93	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,54	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68	-0,68
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,42	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,93	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Доля резерва	%	82,12	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42
Котельная № 2 ООО «Теплосервис» СТС №184																	
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,48	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,93	1,93	1,93	1,93
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,53	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,69	0,69	0,69	0,69
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,28	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,67	1,67	1,67	1,67
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,75	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,24	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,32	13,32	13,32	13,32
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,52	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,07	4,07	4,07	4,07
Доля резерва	%	75,34	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,19	67,91	67,91	67,91	67,91
Итого по ЕТО № 065 ООО "Теплосервис"																	
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,55	3,32	3,32	2,9	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,28	3,28	3,28	3,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,92	1,2	1,2	1,04	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,18	1,18	1,18	1,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,21	2,87	2,87	2,51	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,84	2,84	2,84	2,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,29	-1,68	-1,68	-1,46	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,66	-1,66	-1,66	-1,66

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,66	23	23	20,05	23	23	23	23	23	23	23	23	22,69	22,69	22,69	22,69
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,45	8,68	8,68	9,1	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,72	8,72	8,72	8,72
Доля резерва	%	78,73	72,3	72,3	75,85	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,67	72,67	72,67	72,67
ЕТО № 066 ООО "ЭТК № 2"																	
Котельная п. Коммунарка ул. Ясная д. 10А СТС №190																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1,6	1,6	1,6	1,6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,08	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Доля резерва	%	70,28	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72
Котельная п. Коммунарка ул. Лазурная строение 5А СТС №191																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1,6	1,6	1,6	1,6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,58	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,85	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва	%	53,24	51,34	51,34	51,34	51,34	51,34	51,34	51,34	51,34	51,34	51,34	51,34	51,34	51,34	51,34	51,34
Котельная п. Коммунарка ул. Лазурная д. 9 стр.1 СТС №192																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	1,6	1,6	1,6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,08	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Доля резерва	%	70,28	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7
Котельная ЖК "Испанские кварталы" СТС №278																	
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,41	4,43	4,42	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,39	1,8	1,92	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,95	3,83	4,08	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,56	-2,03	-2,16	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81	-2,81
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	23,62	30,68	32,65	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,09	0,07	0,08	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01	-1,01
Доля резерва	%	24,15	1,47	1,75	-22,37	-22,37	-22,37	-22,37	-22,37	-22,37	-22,37	-22,37	-22,37	-22,37	-22,37	-22,37	-22,37
КТС "Прокшино" СТС №279																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	95	95	95
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	2,19	2,49	6,9	7,76	13,92	17,48	18,36	21,07	33,4	48,74	57,69	61,14	69,28	80,33	80,33

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,29	0,29	0,45	1,43	2,56	3,21	3,37	3,87	6,14	8,96	10,6	11,23	12,73	14,76	14,76
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	1,89	1,89	5,97	6,71	12,04	15,12	15,88	18,23	28,89	42,15	49,9	52,88	59,92	69,48	69,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-1,61	-1,61	-5,52	-5,29	-9,48	-11,91	-12,51	-14,35	-22,75	-33,2	-39,3	-41,65	-47,19	-54,72	-54,72
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	15,15	15,15	47,75	53,69	96,29	120,98	127,06	145,81	231,11	337,23	399,18	423,05	479,37	555,82	555,82
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	72,81	72,51	68,1	67,24	61,08	57,52	56,64	53,93	41,6	26,26	17,31	13,86	25,72	14,67	14,67
Доля резерва	%	-	97,08	96,68	90,8	89,65	81,44	76,69	75,51	71,9	55,46	35,01	23,08	18,47	27,07	15,44	15,44
КТС "Бачурино" СТС №275																	
Производительность ВПУ	т/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,85	6,53	10,17	14,82	15,73	18,81	19,72	23,94	25,09	25,57	25,57	25,74	25,74	30,69	33,96	34,96
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,75	2,66	4,01	4,87	5,18	6,19	6,49	7,88	8,25	8,41	8,41	8,47	8,47	10,1	11,17	11,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,6	5,65	8,53	12,81	13,61	16,27	17,06	20,7	21,7	22,11	22,11	22,26	22,26	26,54	29,37	30,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,85	-3	-4,52	-7,94	-8,43	-10,08	-10,57	-12,83	-13,44	-13,7	-13,7	-13,79	-13,79	-16,44	-18,2	-18,74
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,83	45,21	68,23	102,51	108,86	130,15	136,44	165,63	173,56	176,9	176,9	178,11	178,11	212,32	234,97	241,91
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	78,15	73,47	69,83	65,18	64,27	61,19	60,28	56,06	54,91	54,43	54,43	54,26	54,26	49,31	46,04	45,04
Доля резерва	%	97,68	91,83	87,28	81,48	80,33	76,49	75,35	70,08	68,64	68,04	68,04	67,82	67,82	61,64	57,55	56,3
Итого по ЕТО № 066 ООО "ЭТК № 2"																	
Производительность ВПУ	т/ч	42	117	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	184	184	184
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	6	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	300	600	624,8	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,86	14,8	18,72	28,86	30,64	39,87	44,35	49,45	53,3	66,12	81,45	90,58	94,03	107,12	121,44	122,44
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,18	4,79	6,26	7,33	8,6	10,75	11,7	13,25	14,13	16,55	19,37	21,07	21,71	24,83	27,93	28,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,93	12,8	15,92	24,96	26,5	34,48	38,36	42,77	46,1	57,18	70,45	78,34	81,33	92,64	105,03	105,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,75	-8,01	-9,66	-17,64	-17,89	-23,74	-26,66	-29,52	-31,97	-40,63	-51,08	-57,27	-59,62	-67,81	-77,09	-77,63
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	47,47	102,37	127,36	199,69	211,98	275,87	306,85	342,13	368,8	457,45	563,57	626,73	650,6	741,13	840,23	847,17
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	35,14	102,2	145,28	135,14	133,36	124,13	119,65	114,55	110,7	97,88	82,55	73,42	69,97	76,88	62,56	61,56
Доля резерва	%	83,67	87,35	62,75	56,78	56,4	54,39	53,41	52,33	51,49	48,65	45,24	43,22	42,45	42,85	40,23	40,02
Итого по ЕТО № 067 ООО "Источник" СТС №226 - *котельная ООО "Источник"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Срок службы	лет	5	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,31	1,35	1,35	1,35	1,34	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,13	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,67	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,06	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,04	0,04	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	3,04	3,26	3,26	0	0,69	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36	-0,36
ЕТО № 068 ООО "Газпром энерго" Центральный филиал СТС №161 - к*отельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")*																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,63	3,8	4,01	3,8	3,8	4,91	4,98	4,98	4,97	4,96	4,96	4,96	4,95	4,95	4,95	4,94
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,24	0,25	0,07	0,07	0,31	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,14	3,29	3,49	3,29	3,29	4,25	4,31	4,31	4,3	4,29	4,29	4,29	4,28	4,28	4,28	4,27
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,9	-3,04	-3,42	-3,22	-2,98	-3,85	-3,9	-3,9	-3,9	-3,89	-3,89	-3,89	-3,88	-3,88	-3,88	-3,87
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,13	26,31	27,95	26,31	26,31	34	34,45	34,45	34,39	34,33	34,32	34,32	34,23	34,23	34,23	34,16
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,37	1,2	0,99	1,2	1,2	0,09	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,06
Доля резерва	%	27,36	23,96	19,85	23,96	23,96	1,72	0,41	0,41	0,59	0,76	0,79	0,79	1,05	1,05	1,05	1,24
Итого по ЕТО № 070 АО "КС "Валуево" СТС №157 - *котельная Клинический санаторий «Валуево»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,76	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,66	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,37	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,25	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,24	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
Доля резерва	%	90,52	89,76	89,76	89,76	89,76	89,76	89,76	89,76	89,76	89,77	89,77	89,77	89,77	89,77	89,77	89,78
Итого по ЕТО № 071 ГБУСО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки" СТС №193 - *котельная «Центр реабилитации «Ясенки»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	0,22	0,2	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,19	0,2	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,16	-0,15	-0,16	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,66	1,53	1,63	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,26	1,28	1,3	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Доля резерва	%	83,98	85,21	86,45	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14	85,14
ЕТО № 072 МУП "Троицктеплоэнерго"																	
Котельная Центральная СТС №234																	
Производительность ВПУ	т/ч	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	25,74	27,77	28,15	28,62	28,62	28,83	29,93	30,53	30,65	30,73	30,73	30,73	30,78	30,95	32,58	22,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	10,46	11,28	11,44	11,65	17,29	17,42	18,08	18,44	18,51	18,57	18,56	18,56	18,59	18,7	19,68	13,84
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,26	24,02	24,35	24,75	24,75	24,93	25,89	26,4	26,51	26,58	26,57	26,57	26,62	26,77	28,18	19,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-11,8	-12,73	-12,91	-13,1	-7,46	-7,52	-7,8	-7,96	-7,99	-8,01	-8,01	-8,01	-8,02	-8,07	-8,5	-5,97
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	178,1	192,12	194,78	198,02	198,01	199,46	207,1	211,21	212,04	212,62	212,6	212,6	212,94	214,15	225,43	158,46
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	53,26	51,23	50,85	50,38	50,38	50,17	49,07	48,47	48,35	48,27	48,27	48,27	48,22	48,05	46,42	56,1
Доля резерва	%	67,42	64,85	64,37	63,77	63,77	63,51	62,11	61,36	61,21	61,1	61,11	61,11	61,04	60,82	58,76	71,01
Котельная № 13 СТС №234																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,11	1,34	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,46	0,46	0,46	0,39	0,47	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,12	1,12	1,12	0,96	1,15	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,66	-0,66	-0,66	-0,57	-0,68	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,97	8,97	8,97	7,68	9,24	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	0
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,7	3,7	3,7	3,89	3,66	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	5
Доля резерва	%	74,08	74,08	74,08	77,79	73,3	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	100
Котельная ул. Лагерная, 2б СТС №235																	
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,11	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,98	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Доля резерва	%	99,69	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72	99,72
Котельная ЖК "Изумрудный" (6 шт.) СТС №85																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Срок службы	лет	-	-	-	-	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,36	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Доля резерва	%	-	-	-	-	38,01	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Итого по ЕТО № 072 МУП "Троицктеплоэнерго"																	
Производительность ВПУ	т/ч	124	124	125,12	124	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96
Срок службы	лет	39	40	42	41	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	27,74	30,31	31,4	31,07	30,56	30,02	31,12	31,71	31,83	31,92	31,91	31,91	31,96	32,14	33,77	22,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11,17	12,18	12,59	12,51	17,98	18,05	18,71	19,07	19,14	19,19	19,19	19,19	19,22	19,33	20,31	14,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,99	26,22	27,16	26,87	26,43	26,47	27,43	27,94	28,05	28,12	28,12	28,12	28,16	28,31	29,72	20,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-12,83	-14,04	-14,57	-14,36	-8,46	-8,43	-8,72	-8,87	-8,9	-8,92	-8,92	-8,92	-8,94	-8,98	-9,41	-6,28
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	191,95	209,74	217,3	214,97	211,46	211,79	219,43	223,54	224,37	224,95	224,93	224,93	225,27	226,48	237,77	162,67
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	96,26	93,69	93,72	92,93	59,4	59,94	58,84	58,25	58,13	58,04	58,05	58,05	58	57,82	56,19	67,04
Доля резерва	%	84,81	83,78	74,26	84,38	68,7	84,94	84,59	84,4	84,37	84,34	84,34	84,34	84,32	84,27	83,75	92,68
Итого по ЕТО № 074 ГБУ ЦРИ "Красная Пахра" СТС №209 - *Котельная ГБУ ЦРИ «Красная Пахра»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,92	0,92	0,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,8	0,8	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,34	-0,77	-0,77	-0,76
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	6,39	6,39	6,36
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	1,58	1,58	1,58
Доля резерва	%	83,22	83,22	83,22	83,22	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	63,07	63,07	63,24
Итого по ЕТО № 075 ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России" СТС №158 - *котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России*																	
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,45	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	87,54	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56	87,56
ЕТО № 076 ООО "Энергия тепла"																	
Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А) СТС №257																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Доля резерва	%	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А) СТС №258																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Доля резерва	%	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15
Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А) СТС №259																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Доля резерва	%	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15	78,15
Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23Б) СТС №260																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,88
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37
Доля резерва	%	-	-	-	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	72,47	74,58
Итого по ЕТО № 076 ООО "Энергия тепла"																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	7	8	9	10	8	9	10	10	11	12	13	13	14	15	16	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,17	-0,17	-0,17	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,23
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,27	2,27	2,27	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,15
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,17	1,17	1,17	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,55
Доля резерва	%	78,15	78,15	78,15	76,73	76,73	76,73	76,73	76,73	76,73	76,73	76,73	76,73	76,73	76,73	76,73	77,26
Итого по ЕТО № 077 ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России" СТС №236 - *котельная ФБУ «Санаторий Вороново»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
Срок службы	лет	48	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18
Доля резерва	%	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04	90,04
Итого по ЕТО № 081 Филиал Компании с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД" СТС №173 - *котельная КДК «Большевик»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,59	0,67	0,67	0,79	0,79	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,51	0,58	0,58	0,69	0,69	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,51	-0,58	-0,58	-0,69	-0,69	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,08	4,63	4,63	5,49	5,49	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,83	1,83	1,71	1,71	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Доля резерва	%	76,4	73,25	73,25	68,25	68,25	65,84	65,84	65,84	65,84	65,84	65,84	65,84	65,84	65,84	65,84	65,84
Итого по ЕТО № 082 ФГБУ "НИЦ "Курчатовский институт" СТС №169 - *котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,77	1,81	1,81	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,61	0,63	0,63	0,63	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,53	1,57	1,57	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,92	-0,94	-0,94	-1,16	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,26	12,54	12,54	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	28,23	28,19	28,19	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93
Доля резерва	%	94,09	93,96	93,96	93,11	93,11	93,11	93,11	93,11	93,11	93,11	93,11	93,11	93,11	93,11	93,11	93,11
Итого по ЕТО № 083 ФГКУ «Логистический Центр» им. А.А. Григорьева СТС №216 - *котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0,8	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,83	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Доля резерва	%	82,37	81,94	81,94	81,94	81,94	81,94	81,94	81,94	81,94	81,94	81,94	81,94	81,94	81,94	81,94	81,94
Итого по ЕТО № 084 ФСО России СТС №238 - *котельная ФСО России*																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,5	0,51	0,51	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,44	0,44	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,25	-0,26	-0,26	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,45	3,51	3,51	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,4	2,39	2,39	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Доля резерва	%	82,82	82,5	82,5	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96	86,96
Итого по ЕТО № 085 ИП Пустовой Д. И. СТС №229 - *котельные ЖК «Изумрудный» (1 шт.)*																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	1,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Срок службы	лет	-	-	-	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	0,71	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,25	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,61	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-0,36	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	4,91	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	0,41	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	-	-	-	36,67	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62
Итого по ЕТО № 086 АО "ТЭП" СТС № 154 - *котельная ЖК "Прима парк"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,81	2,8	2,8	2,8	2,78	3,09	3,09	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,16
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1	0,99	0,99	0,99	0,99	1,1	1,1	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,43	2,42	2,42	2,42	2,41	2,67	2,67	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,74
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,43	-1,43	-1,43	-1,43	-1,42	-1,58	-1,58	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,61
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	19,44	19,39	19,39	19,39	19,24	21,38	21,38	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	21,9
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,19	12,2	12,2	12,2	12,22	11,91	11,91	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,84
Доля резерва	%	81,27	81,32	81,32	81,32	81,46	79,4	79,4	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,71	78,9
Итого по ЕТО № 087 ФГКУ "Дом Отдыха "Подмосковные Вечера" СТС №177 - *котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Доля резерва	%	78,51	78,59	78,59	78,59	78,59	78,59	78,59	78,59	78,59	78,59	78,59	78,59	78,59	78,59	78,59	78,59
Итого по ЕТО № 088 ООО "Красный Октябрь - Рассказовка" СТС №1127 - *котельная ЖК "Рассказово"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,16	2,46	3,99	3,26	5,17	5,2	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,99	0,99	0,99	1,31	2,08	2,09	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,87	2,13	3,66	2,82	4,48	4,5	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,88	-1	-2,67	-1,51	-2,4	-2,41	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,96	17,05	29,27	22,54	35,8	35,98	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,34	10,04	8,51	9,24	7,33	7,3	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
Доля резерва	%	82,7	80,29	68,07	73,94	58,6	58,4	55,36	55,36	55,36	55,36	55,36	55,36	55,36	55,36	55,36	55,36
Итого по ЕТО № 091 ООО "СИРИУС ТЕПЛО" СТС №261 - *котельная ДК «Сириус Парк»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,9	0,92	0,92	1,37	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,78	0,79	0,79	1,19	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,77	-0,79	-0,79	-1,18	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,24	6,36	6,36	9,51	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,08	1,08	0,63	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Доля резерва	%	54,88	54,05	54,05	31,28	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
Итого по ЕТО № 092 ООО "Тепловик" СТС №182 - *котельная БЦ "Аврора"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,46	1,49	1,94	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,26	1,29	1,69	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,26	-1,29	-1,69	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51	-1,51
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,11	10,3	13,5	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,74	0,71	0,26	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	33,55	32,3	11,83	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54
Итого по ЕТО № 093 АО "УК ИП "Нижние котлы" СТС №206 - *котельная ИП "Нижние котлы"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,26	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,09	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,92	-0,93	-0,93	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94	-0,94
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,69	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	38,74	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72
Доля резерва	%	96,86	96,79	96,79	96,79	96,79	96,79	96,79	96,79	96,79	96,79	96,79	96,79	96,79	96,79	96,79	96,79
Итого по ЕТО № 095 ООО «Гранель Инжиниринг» СТС №280 - *котельная ЖК "Москвичка"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	15,5	15,5	15,5	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,11	2,3	3,56	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	5,15	5,68	5,68
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,28	0,43	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,62	0,68	0,68
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,96	1,99	3,08	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	4,45	4,91	4,91
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,83	-1,71	-2,66	-3,04	-3,04	-3,04	-3,04	-3,04	-3,04	-3,04	-3,04	-3,04	-3,04	-3,83	-4,23	-4,23
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,71	15,92	24,66	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	35,62	39,3	39,3
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	31,89	30,7	29,44	28,92	28,92	28,92	28,92	28,92	28,92	28,92	28,92	28,92	28,92	27,85	27,32	27,32
Доля резерва	%	96,62	93,03	89,21	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	87,62	84,4	82,79	82,79
Итого по ЕТО № 096 ООО "Энергоцентр" СТС №282 - *Энергокомплекс «СРК «Легенды хоккея»*																	
Производительность ВПУ	т/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	6,3	6,3	6,3	6,3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,33	2,91	3,07	3,22	3,88	3,88	3,88	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,85	4,85	4,85
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,06	0,06	0,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,88	2,51	2,51	2,51	2,79	3,35	3,35	3,35	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	4,19	4,19	4,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-2,81	-2,46	-2,46	-2,73	-3,33	-3,33	-3,33	-3,67	-3,67	-3,67	-3,67	-3,67	-3,67	-4,17	-4,17	-4,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	23,01	20,11	20,11	22,31	26,82	26,82	26,82	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	33,53	33,53	33,53
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,67	10,09	9,93	9,78	9,12	9,12	9,12	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,15	8,15	8,15
Доля резерва	%	74,42	77,64	76,38	75,2	70,18	70,18	70,18	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	62,73	62,73	62,73
Итого по ЕТО № 097 ООО "ПК "Желатин" СТС №743 - *котельная ООО "ПК "Желатин"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,36	0,36	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,14	0,15	0,15	0,13	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,31	0,31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,16	-0,19	-0,16	-0,15	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,43	2,48	2,48	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,15	2,14	2,14	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва	%	85,93	85,64	85,64	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83
ЕТО № 098 ООО "ГРК"																	
АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина" СТС №2000																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,24	0,24	0,25	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,1	0,11	0,11	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,2	0,2	0,21	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-0,1	-0,1	-0,11	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	1,63	1,63	1,72	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	2,76	2,76	2,75	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Доля резерва	%	-	92,13	92,08	91,71	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76	87,76
АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина" СТС №2001																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,12	0,12	0,12	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,1	0,1	0,11	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-0,05	-0,05	-0,05	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	0,82	0,82	0,86	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	2,88	2,88	2,88	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Доля резерва	%	-	96,07	96,04	95,86	93,88	93,88	93,88	93,88	93,88	93,88	93,88	93,88	93,88	93,88	93,88	93,88
Итоги по ЕТО № 098 ООО "ГРК"																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,35	0,36	0,37	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,15	0,16	0,16	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,31	0,31	0,32	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-0,15	-0,15	-0,16	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	2,45	2,45	2,58	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	5,65	5,64	5,63	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Доля резерва	%	-	94,1	94,06	93,79	90,82	90,82	90,82	90,82	90,82	90,82	90,82	90,82	90,82	90,82	90,82	90,82
ЕТО № 099 ООО "Декор"																	
Котельная № 1 СТС №164																	
Производительность ВПУ	т/ч	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,13	6,59	6,87	5,94	6,25	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,98
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,29	0,3	0,27	0,24	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,57	5,7	5,89	5,14	5,41	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	6,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-3,38	-5,4	-5,58	-4,87	-5,16	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,59	-5,59	-5,59	-5,59	-5,59	-5,76
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	28,54	45,57	47,11	41,12	43,25	46,39	46,39	46,39	46,39	46,39	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	48,28
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,87	16,41	16,13	17,06	16,75	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,02
Доля резерва	%	82,06	71,36	70,14	74,16	72,82	70,85	70,85	70,85	70,85	70,59	70,59	70,59	70,59	70,59	70,59	69,66
Котельная № 2 СТС №164																	
Производительность ВПУ	т/ч	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,04	7,25	7,18	6,8	6,98	7	7	7	7	7	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,54	0,49	0,49	0,46	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,96	6,27	6,27	5,88	6,04	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,83
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-6,42	-5,78	-5,78	-5,42	-5,96	-5,97	-5,97	-5,97	-5,97	-5,97	-6,81	-6,81	-6,81	-6,81	-6,81	-6,73
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	55,65	50,17	50,17	47,02	48,3	48,43	48,43	48,43	48,43	48,43	55,27	55,27	55,27	55,27	55,27	54,6
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,96	13,75	13,82	14,2	14,02	14	14	14	14	14	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,11
Доля резерва	%	61,7	65,47	65,82	67,64	66,76	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	62,42
Итого по ЕТО № 099 ООО "Декор"																	
Производительность ВПУ	т/ч	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,17	13,84	14,05	12,74	13,23	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,87
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,72	0,78	0,79	0,73	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	10,52	11,97	12,16	11,02	11,44	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-9,8	-11,19	-11,37	-10,29	-11,12	-11,51	-11,51	-11,51	-11,51	-11,51	-12,4	-12,4	-12,4	-12,4	-12,4	-12,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	84,2	95,74	97,28	88,14	91,54	94,82	94,82	94,82	94,82	94,82	102,07	102,07	102,07	102,07	102,07	102,89
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	31,83	30,16	29,95	31,26	30,77	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,13
Доля резерва	%	71,88	68,42	67,98	70,9	69,79	68,76	68,76	68,76	68,76	68,76	66,28	66,28	66,28	66,28	66,28	66,04
ЕТО № 101 ООО "Самолёт Энерго" СТС №289																	
котельная ЖК "Остафьево" СТС №289																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	1,7	2,97	3,58	6,68	7,42	10,53	11,92	11,92	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,29	0,41	0,49	0,92	1,02	1,45	1,64	1,64	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	1,41	2,57	3,1	5,78	6,42	9,1	10,31	10,31	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-1,13	-2,16	-2,61	-4,86	-5,4	-7,65	-8,66	-8,66	-9,72	-9,72	-9,72	-9,72	-9,72	-9,72
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	11,31	20,56	24,8	46,21	51,34	72,84	82,46	82,46	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	13,3	12,03	11,42	8,32	7,58	4,47	3,08	3,08	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Доля резерва	%	-	-	88,69	80,19	76,11	55,47	50,53	29,82	20,55	20,55	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87
котельная ЖК "Алхимово" СТС №1139																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	2,36	3,53	5,53	7,03	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	8,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	1,87	2,22	3,47	4,41	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	5,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	2,04	3,06	4,78	6,08	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	7,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-0,18	-0,84	-1,31	-1,67	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,82	-1,97
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	16,36	24,44	38,24	48,62	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	57,57
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	17,64	16,47	14,47	12,97	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	11,68
Доля резерва	%	-	-	-	-	88,18	82,34	72,37	64,87	61,55	61,55	61,55	61,55	61,55	61,55	61,55	58,4
Итого по ЕТО № 101 ООО "Самолёт Энерго"																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	15	15	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Срок службы	лет	-	-	1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	30	30	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	1,7	2,97	5,95	10,21	12,95	17,55	19,61	19,61	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,69
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,29	0,41	2,36	3,14	4,49	5,86	6,47	6,47	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	7,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	1,41	2,57	5,14	8,83	11,2	15,18	16,96	16,96	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,76
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-1,13	-2,16	-2,78	-5,69	-6,71	-9,32	-10,49	-10,49	-11,54	-11,54	-11,54	-11,54	-11,54	-11,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	11,31	20,56	41,15	70,65	89,58	121,45	135,66	135,66	145,71	145,71	145,71	145,71	145,71	150,07
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	13,3	12,03	29,05	24,79	22,05	17,45	15,39	15,39	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,31
Доля резерва	%	-	-	88,69	80,19	82,14	68,9	61,45	47,34	41,05	41,05	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	34,63
Итого по ЕТО № 102 ООО УК "Четыре Солнца" СТС №293 - *котельной ЖК "Румянцево-Парк"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	1,71	3,05	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,13	0,17	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	1,41	2,64	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-1,28	-2,47	-2,88	-2,88	-2,88	-2,88	-2,88	-3,28	-3,28	-3,28	-3,28	-3,28	-3,28	-3,28
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	11,25	21,14	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	26,88	26,88	26,88	26,88	26,88	26,88	26,88
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,29	-0,05	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88	-0,88
Доля резерва	%	-	-	43,17	-1,83	-13,46	-13,46	-13,46	-13,46	-13,46	-29,48	-29,48	-29,48	-29,48	-29,48	-29,48	-29,48

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Итого по ЕТО № 103 ООО УК "ТЭР" СТС №291 - *котельная ЖК "Ново-Никольское"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	6,5	6,5	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	1,96	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	1,7	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-1,7	-1,22	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18	-1,18
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	13,59	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	4,54	5,04	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Доля резерва	%	-	-	69,78	77,54	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56
Итого по ЕТО № 104 ООО "Гранд Сервис Билдинг" СТС №1203 - *котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"*																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,5	2,5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	-	-	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	1,47	2,2	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0	0	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	1,27	1,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-1,27	-1,9	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05	-2,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,03	15,21	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	41,05	0,3	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Доля резерва	%	-	-	2,5	12,08	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73
ЕТО № 105 ООО "Тепло"																	
котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна" СТС №1214																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	8	8	8
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	1,25	1,4	1,91	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	4,68	7,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0	0,63	0,85	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	2,09	3,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	1,08	1,21	1,66	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	4,05	6,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-1,08	-0,59	-0,8	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-0,86	-1,97	-3,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	8,65	9,71	13,24	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	32,41	50,61
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	2,75	2,6	2,09	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	5,95	5,95	3,32	0,68
Доля резерва	%	-	-	68,76	64,9	52,14	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	48,68	74,34	74,34	41,45	8,56
Котельная АО "Инвесттраст" СТС №168 (до 2023г. ЕТО № 59 ООО "ИС 1")																	
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,17	8,72	9,5	9,63	12,27	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	15,09	15,83	16,82	17,9	18,77
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,1	0,1	0,34	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,42	0,44	0,47	0,5	0,52
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,06	7,54	8,2	8,33	10,61	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	13,05	13,69	14,55	15,48	16,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-6,97	-7,45	-8,1	-8,23	-10,27	-12,35	-12,35	-12,35	-12,35	-12,35	-12,35	-12,63	-13,25	-14,08	-14,98	-15,72
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	56,5	60,35	65,59	66,65	84,9	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	104,4	109,53	116,39	123,85	129,9
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,83	21,28	20,5	20,37	17,73	15,24	15,24	15,24	15,24	15,24	15,24	14,91	14,17	13,18	12,1	11,23
Доля резерва	%	72,78	70,92	68,35	67,89	59,1	50,81	50,81	50,81	50,81	50,81	50,81	49,7	47,23	43,93	40,33	37,42
Итого по ЕТО № 105 ООО "Тепло"																	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	4	4	34	34	34	34	34	34	34	34	38	38	38	38
Срок службы	лет	-	-	-	-	6	6	7	7	8	8	9	9	10	10	11	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	1,25	1,4	14,19	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	17,14	17,88	18,88	22,58	26,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0	0,63	1,19	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,33	1,35	1,38	2,58	3,78
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	1,08	1,21	12,27	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,83	15,47	16,32	19,53	22,56
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-1,08	-0,59	-11,08	-13,21	-13,21	-13,21	-13,21	-13,21	-13,21	-13,49	-14,11	-14,94	-16,95	-18,79

Параметр	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	8,65	9,71	98,15	116,3	116,3	116,3	116,3	116,3	116,3	118,6	123,73	130,6	156,26	180,51
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	2,75	2,6	19,81	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	16,86	20,12	19,12	15,42	11,91
Доля резерва	%	-	-	68,76	64,9	55,62	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,19	60,79	59,13	40,89	22,99
Итого по ЕТО № 106 ООО "Теплосетьэнерго" СТС №3305 - *котельная ЖК "Хоумсити"*																	
Производительность ВПУ	т/ч					6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Срок службы	лет					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	$м^3$					8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99	-0,99
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч					7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч					5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
Доля резерва	%					1	82,45	82,45	82,45	82,45	82,45	82,45	82,45	82,45	82,45	82,45	82,45
Примечание – Приведённые в таблице отрицательные значения сверхнормативных утечек теплоносителя свидетельствуют о том, что фактические объёмы утечек в тепловых сетях меньше нормативных значений на указанную величину.																	

Изменения в схемах ВПУ на перспективу до 2035 г.

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Мосэнерго» предусмотрены следующие работы:

- п. 3.2.444 ПИР и полный комплекс работ по проекту ТЭЦ-8 ХВО с установленным оборудованием ВПУ;

- п. 3.2.326 ТЭЦ-11 Техническое перевооружение ХВО;

- п. 3.2.253 Выполнение ПИР и полного комплекса работ по ТЭЦ-26 техническое перевооружение ХВО.

Для перевода потребителей ЗелАО с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения намечается реконструкция ВПУ на РТС-1 со снижением производительности до 350 т/ч и закрытие ВПУ на РТС-2 и РТС-3.

Водоподготовительные установки отсутствуют на следующих котельных:

- МК «Ильино» (ЕТО № 001 ПАО «МОЭК);

- МК «Каменка» (ЕТО № 001 ПАО «МОЭК);

- МК «Ознобишино» (ЕТО № 001 ПАО «МОЭК);

- котельной Военный комиссариат г. Москвы (ЕТО № 049 - КП «МЭД»);

- котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991) (ЕТО № 057 ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России).

На перечисленных котельных необходимо предусмотреть ВПУ подпитки теплосети в соответствии с требованиями таблицы Е1 СП 124.13330.2012 и «Правил технической эксплуатации тепловых и электрических станций и сетей РФ» (утв. приказом Минэнерго России от 04.10.2022 №1070).

Для источников когенерации (ГТЭС «Коломенское», ПГУ ТЭС «Терешково»), совместно работающих с РТС «Коломенская» и РТС «Терешково», предусматривается использование существующего оборудования ВПУ подпитки тепловой сети РТС.

На источниках тепловой энергии ТЭС "Международная" и котельной ЖК "Испанские кварталы" обеспечение максимального расчётного часового расхода подпиточной химически очищенной воды (в течение 2 - 3 часов) обеспечивается существующими баками (аккумуляторами) запаса подпиточной воды.

5.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной, наибольшей по объему, тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Расчетные объемы аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в таблице 5.2 раздела 5.1.

В период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, на основании данных теплоснабжающих организаций учтены изменения в схемах водоподготовительных установок с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию.

По ЕТО №001 ПАО «МОЭК» представлены данные по вводу в эксплуатацию 17.04.2023г. второй очереди ВПУ ГТЭС Щербинка, номинальной производительностью – 9,3 т/ч, максимальной – 16 т/ч и ВПУ МК «99 квартал», номинальной производительностью – 9,3 т/ч, максимальной – 5 т/ч.

По ЕТО № 106 ООО «Теплосетьэнерго» представлены данные по вводу в эксплуатацию ВПУ подпитки теплосети производительностью 6,5 т/ч котельной ЖК «Хоумсити» в составе установки умягчения АКВАФЛОУ SA 146-498 и АКВАФЛОУ SM 082-476.

Также предпосылками к изменениям в балансах производительности ВПУ подпитки теплосети являются:

- перераспределение тепловых нагрузок между действующими источниками тепловой энергии, и соответственно изменение присоединенных объемов тепловых сетей и систем теплопотребления;
- переключение тепловых нагрузок при выводе из эксплуатации источников тепловой энергии;

- изменение тепловых нагрузок, связанное как с вводом в эксплуатацию новых участков тепловых сетей и потребителей тепловой энергии, так и с ликвидацией существующих;

- ввод в эксплуатацию новых источников тепловой энергии.

Изменения в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения на перспективу до 2035 г. представлены в таблице 5.2 раздела 5.1.

6 Раздел 4 - Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города

6.1 Предпосылки и ограничения по формированию мастер-плана развития систем теплоснабжения, покрытия тепловых нагрузок с учетом программ развития генерирующих мощностей энергокомпаний и энергосберегающих мероприятий

При формировании балансов покрытия тепловых нагрузок по вариантам перспективного развития систем теплоснабжения города Москвы в «Схеме теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» учитывались следующие предпосылки и ограничения:

- намечаемый в период 2024-2034 гг. с учетом фактической динамики ежегодного ввода объектов капитального строительства на территории г. Москвы прирост объектов капитального строительства общей площадью 178,5 млн м2 различного функционального назначения, в том числе на территории 10 АО г. Москвы – 121,8 млн м2, на территории ТиНАО г. Москвы – 56,7 млн м2, в том числе включая жилые и нежилые здания по программе реновации – 44,9 млн м2 в соответствии с актуальными данными «Генерального плана города Москвы» (утв. законом города Москвы от 05.05.2010 № 17), реализуемой «Программы реновации жилого фонда города Москвы» (постановления Правительства Москвы от 01.08.2017 № 497-ПП и от 26.09.2017 № 708-ПП) и других утвержденных федеральных и городских программ развития жилищно-коммунального сектора (ЖКС) и промышленности г. Москвы.

Динамика приростов общей площади существующих и новых объектов капитального строительства ЖКС и промышленности г. Москвы представлена в таблице 6.1;

Таблица 6.1 – Общая площадь зданий г. Москвы в период 2023-2034 гг. (млн м^2)

Наименование	Общая площадь зданий на 01.01.2024	Прирост общей площади, млн м^2				Общая площадь зданий на 01.01.2035
		в 2024-2028 гг.	в 2029-2033 гг.	в 2034 г.	всего в 2024-2034 гг.	
Всего г. Москва с учетом ТиНАО, в том числе:	499,9	73,8	85,8	18,9	178,5	678,3
- жилые здания, всего,	299,9	53,3	52,4	11,2	116,9	416,8
в том числе ТиНАО	38,7	13,8	13,6	2,9	30,4	69,1
программа реновации жилого фонда	-	13,4	20,3	5,7	39,4	39,4
- общественные здания, всего,	137,5	16,4	26,6	5,4	48,4	185,9
в том числе ТиНАО	5,3	3,9	10,2	2,2	16,3	21,6
программа реновации жилого фонда	-	1,7	2,5	0,7	4,9	4,9
- промышленные здания, всего,	62,4	4,1	6,8	2,2	13,2	75,6
в том числе ТиНАО	5,1	3,2	5,0	1,8	10,0	15,1
программа реновации жилого фонда (паркинги)	-	0,3	0,4	-	0,7	0,7

– надежное и качественное обеспечение перспективных тепловых нагрузок г. Москвы с учетом намечаемого развития города и реализации программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (таблица 6.2).

Таблица 6.2 – Суммарные расчетные присоединённые тепловые нагрузки г. Москвы (при расчетной температуре наружного воздуха $t^{р}_{нв}$ = - 26 °С с учетом потерь в тепловых сетях) на период до 2035 г.

Наименование	По состоянию на 01.01.2024 (факт)		Перспектива развития					
			на 01.01.2029		на 01.01.2034		на 01.01.2035	
	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч	пар, т/ч	горячая вода, Гкал/ч
Потребность в тепловых нагрузках г. Москва (включая ТиНАО и потребителей ближайших районов Московской области), в том числе:	979,8	36 789,3	962,0	42 435,5	944,4	47 040,1	944,4	47 893,1
- потребители г. Москва, всего, в том числе:	979,8	35 743,6	962,0	41 090,2	944,4	45 611,8	944,4	46 445,8
потребители ТиНАО	18,9	2 137,7	18,9	3 481,1	18,9	5 002,1	18,9	5 325,3
- потребители Московской области	0,0	1 045,7	0,0	1 345,3	0,0	1 428,3	0,0	1 447,3

Включение в «Схему теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» актуализированных перспективных тепловых нагрузок Московской области, обеспечиваемых или намечаемых к подключению к источникам тепловой энергии г. Москвы, обусловлено:

а) заявками организаций и администраций, прилегающих к границам г. Москвы городов и поселений Московской области;

б) выданными ООО «ЦТП МОЭК» условиями на подключение объектов застройки за границей г. Москвы к источникам тепловой энергии г. Москвы;

в) обращениями администраций муниципальных образований г.о. Балашиха, г.о. Реутов, г.о. Химки, г.о. Долгопрудный, г.о. Люберцы, г.о. Мытищи, г.о. Красногорск Московской области;

г) выполненной синхронизацией решений актуальных редакций схем теплоснабжения городов и поселений Московской области (таблица 6.3).

Таблица 6.3 – Перечень рассмотренных утверждённых схем теплоснабжения городов Московской области

№ п/п	Наименование городских поселений (городских округов)	Сведения об утверждении	Период разработки схемы
1	г.о. Балашиха	Проект актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ Балашиха Московской области на период с 2021 по 2039 гг. (протокол публичных слушаний проекта актуализированной схемы теплоснабжения от 09.09.2021)	2024-2042 гг.
2	г.о. Подольск	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 25.06.2021 № 131-Р "Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Подольск Московской области на период с 2020 по 2039 год"	2020-2039 гг.
3	г.о. Люберцы	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 27.01.2021 № 09-р "Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Люберцы Московской области на период с 2020 до 2039 года"	2020-2039 гг.

№ п/п	Наименование городских поселений (городских округов)	Сведения об утверждении	Период разработки схемы
4	г.о. Химки	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 27.12.2022 № 395-Р «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Химки Московской области на период с 2022 по 2042 годы»	2023-2042 гг.
5	г.о. Красногорск	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 21.10.2021 № 232-Р "Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Красногорск Московской области на период с 2021 по 2039 год"	2024-2043 гг.
6	г.о. Мытищи	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 24.11.2021 № 383-р "Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения городского округа Мытищи Московской области на период с 2020 по 2039 год"	2024-2044 гг.
7	г.о. Одинцовский	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 26.07.2022 № 125-р "Об утверждении схемы теплоснабжения Одинцовского городского округа Московской области на период с 2021 по 2041 год"	2023-2043 гг.
8	г.о. Долгопрудный	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 29.06.2023 № 68-Р "Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения городского округа Долгопрудный Московской области на период с 2021 по 2040 год"	2024-2043 гг.
9	г.о. Реутов	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 20.09.2021 № 190-Р "Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период с 2021 по 2040 год"	2024-2044 гг.
10	г.о. Ленинский	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 29.10.2021 № 238-р "Об утверждении схемы теплоснабжения Ленинского городского округа Московской области на период с 2021 по 2040 год"	2021-2040 гг.
11	г.о. Дзержинский	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 13.04.2020 № 44-р "Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования «Городской округ Дзержинский» Московской области на период с 2020 до 2038 года"	2023-2042 гг.
12	г.о. Котельники	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 20.09.2021 № 188-Р "Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Котельники Московской области на период с 2021 по 2041 год"	2021-2041 гг. (актуализация на 2025 год)
13	г.о. Солнечногорск	Утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 16.07.2021 № 147-р "Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Солнечногорск Московской области на период с 2021 по 2040 год"	2021-2040 гг.

Всего в разработанной Актуализации схемы к источникам тепловой энергии города Москвы (включая областные ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 ПАО «Мосэнерго») намечается присоединение новых потребителей Московской области общей площадью жилых и нежилых зданий 7,5 млн м^2;

– соблюдение требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», включая:

а) минимизацию затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;

б) приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при экономической обоснованности;

в) распределение тепловой энергии (нагрузки) между источниками на конкурсной основе;

г) принятие решения по распределению объемов тепловой энергии по критерию минимальных удельных переменных расходов на производство тепловой энергии;

– актуальные прогнозные балансы электрической мощности (энергии) на среднесрочную перспективу в соответствии со «Схемой и программой развития

электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2024 № 2328 (далее – СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг.). Динамика изменения годового электропотребления и максимума электрической нагрузки города Москвы по расчетным периодам разработанной Актуализации схемы приведена в таблице 6.4;

Таблица 6.4 – Динамика изменения годового электропотребления и максимума электрической нагрузки г. Москвы в период 2023-2034 гг.

Наименование	На 01.01.2024 (факт)	Перспектива развития			Прирост в 2024-2034 гг.
		на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035	
Электрическая нагрузка г. Москва (включая ТиНАО) на час прохождения годового максимума энергосистемы, МВт	9 653	10 980	12 166	12 450	2 797
Годовое электропотребление г. Москва (включая ТиНАО), млрд кВт·ч	55,8	62,7	67,7	69,0	13,2

– результаты проведенных конкурентных отборов мощности на 2022-2026 гг. в отношении теплофикационного электрогенерирующего оборудования электрических станций г. Москвы (этап 1, книга 1.1, таблица 2.33);

– перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов на 2022-2024 годы (утв. распоряжением Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р), на 2025 год (утв. распоряжением Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р) и на 2027 г. (утв. распоряжением Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р) в отношении теплофикационного электрогенерирующего оборудования электрических станций г. Москвы (таблица 6.5);

Таблица 6.5 – Перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов на 2024-2027 годы (в части объектов г. Москвы)

Наименование	Установленная мощность после реализации мероприятий, МВт	Изменение установленной мощности, МВт	Код и перечень мероприятий по модернизации	Заявленный месяц начала поставки мощности	Срок реализации мероприятий, месяц
ТЭЦ-22 ПАО «Мосэнерго» (ТГ-10, Т-240/290-240-2)	250	10	2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара; 3.1) комплексная замена генератора; 3.5) замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина» 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата	01.04.2025	24
ТЭЦ-23 ПАО «Мосэнерго» (ТГ-4, Т-100-130)	110	10	2.4.2) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией части (цилиндра) среднего давления (или часть среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара; 3.1) комплексная замена генератора	01.09.2024	19

Наименование	Установленная мощность после реализации мероприятий, МВт	Изменение установленной мощности, МВт	Код и перечень мероприятий по модернизации	Заявленный месяц начала поставки мощности	Срок реализации мероприятий, месяц
ТЭЦ-21 ПАО «Мосэнерго» (ТГ-7, ПТ-80/100-130/13)	80	0	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.11) замена барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов); 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата	01.12.2025	17
ТЭЦ-25 ПАО «Мосэнерго» (ТГ-4, Т-250/300-240-2)	257	7	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата.	01.06.2026	28
ТЭЦ-23 ПАО «Мосэнерго» (ТГ-7, Т-250/300-240-2)	259	9	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.12.2027	20
ТЭЦ-25 ПАО «Мосэнерго» (ТГ-3, Т-250/300-240-2)	259	9	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.12.2027	20
ТЭЦ-21 ПАО «Мосэнерго» (ТГ-6, Т-100-130)	110	10	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.11.2027	15
ТЭЦ-23 ПАО «Мосэнерго» (ТГ-3, Т-100-130)	110	10	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые; турбины); 3.1) комплексная замена генератора (генераторов)	01.12.2027	36

– намечаемое развитие в городе Москве теплофикационных электрогенерирующих мощностей в соответствии с представленными исходными данными ресурсоснабжающих организаций и решений СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы (таблица 6.6);

Таблица 6.6 – Учтённые в Актуализации схемы данные по развитию теплофикационных электрогенерирующих мощностей г. Москвы

№ п/п	Наименование ТЭЦ / генерирующее оборудование		Схема теплоснабжения города Москвы						Основание
			Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2025 – 2030 годы (утв. приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328)		Учтено в актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)		Актуализация схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)		
	ст. №	Тип	Перспектива развития, год окончания реализации	ΔN_y, МВт	Перспектива развития, дата окончания реализации	ΔN_y, МВт	Перспектива развития, дата окончания реализации	ΔN_y, МВт	
1	**ГЭС-1 им. Смидовича филиал ПАО "Мосэнерго"**			**0**		**22**		**22**	Исходные данные письмо ООО "Газпром энергохолдинг" от 28.12.2020 № ДФ-1-02/15
	№ 26	Р-10(12)-26/1,2 (после реконструкции Р-12-3,4/0,1)	-	-	реконструкция, 01.01.2029	2	реконструкция, 01.01.2029	2	
	№ 27	Р-10(12)-26/1,2	-	-	реконструкция, 01.01.2029	2	реконструкция, 01.01.2029	2	
	№ 28	Р-10(12)-26/5М (после реконструкции Р-12-35/5М)	-	-	реконструкция, 01.01.2029	2	реконструкция, 01.01.2029	2	
	№ 30	Р-18(25)-35 (после модернизации Р-25-35/1,2)	-	-	реконструкция, 01.01.2029	7	реконструкция, 01.01.2029	7	
	№ 31	ПТ-16(25)-3,4/0,6 (после реконструкции ПТ-25-3,4/0,6/0,1)	-	-	реконструкция, 01.01.2029	9	реконструкция, 01.01.2029	9	
2	**ТЭЦ-9 филиал ПАО "Мосэнерго"**			**0**		**0**		**0**	ИИПТС ПАО "Мосэнерго" 2024-2028, приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-457/24, п. № 3.2.443
	№ 4	ПТ-60/75-130/22	-	-	реконструкция, 01.01.2029	0	реконструкция, 01.01.2029	0	
3	**ТЭЦ-12 филиал ПАО "Мосэнерго"**			**0**		**0**		**0**	ИПТС ПАО "Мосэнерго" 2024-2028, приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-457/24, п. № 3.2.161
	№ 6	ПТ-60/75-130/13	-	-	реконструкция, 01.01.2024	0	реконструкция, 01.01.2024	0	
4	**ТЭЦ-21 филиал ПАО "Мосэнерго"**			**10**		**10**		**10**	Исходные данные ПАО "Мосэнерго" (письмо от 23.05.2024 № Исх-17-00016/24) СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг., утв. приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328. Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р по результатам отбора проектов модернизации КОММод на 2027 г. Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232 по результатам отбора проектов модернизации КОММод на 2025 г.3-р
	№ 6	Т-100-130 (после реконструкции Т-110/120-130)	модернизация, 2027 г.	10	реконструкция, 01.11.2027	10	реконструкция, 01.11.2027	10	
	№ 7	ПТ-80/100-130/13	-	-	реконструкция, 01.12.2025	0	реконструкция, 01.10.2025	0	
5	**ТЭЦ-22 филиал ПАО "Мосэнерго"**			**10**		**10**		**10**	Исходные данные ПАО "Мосэнерго" (письмо от 23.05.2024 № Исх-17-00016/24) СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг., утв. приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328 Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р. Отбор проектов модернизации ТЭС КОММод на 2022-2024 гг.
	№ 10	Т-240/300-240 (после реконструкции Т-250/290-240)	модернизация, 2025 г.	10	замена, 01.04.2025	10	замена, 31.03.2025	10	
6	**ТЭЦ-23 филиал ПАО "Мосэнерго"**			**29**		**29**		**29**	Исходные данные ПАО "Мосэнерго" (письмо от 23.05.2024 № Исх-17-00016/24 СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг., утв. приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328. Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р Отбор проектов модернизации ТЭС КОММод на 2022-2024 гг. Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р. Отбор проектов модернизации ТЭС КОММод на 2027 г.
	№ 3	Т-100-130 (после реконструкции Т-110/120-130)	модернизация, 2027 г.	10	замена 01.03.2026	10	замена 01.03.2026	10	
	№ 4	Т-100-130 (после реконструкции Т-110/120-130)	перемаркировка, 14.05.2024 г.	10	замена, 01.09.2024	10	замена, 01.07.2024	10	
	№ 7	Т-250/300-240 (после реконструкции Т-259/300-240)	модернизация, 2027 г.	9	замена 01.12.2027	9	замена 01.07.2027	9	
7	**ТЭЦ-25 филиал ПАО "Мосэнерго"**			**268**		**16**		**268**	Исходные данные ПАО "Мосэнерго" (письмо от 23.05.2024 № Исх-17-00016/24 СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг., утв. приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328. Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232. Отбор проектов модернизации ТЭС КОММод на 2025 г. Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р. Отбор проектов модернизации ТЭС КОММод на 2027 г. СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг., утв. приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328.
	№ 3	Т-240/300-240 (после реконструкции Т-259/300-240)	модернизация, 2027 г.	9	замена, 01.12.2027	9	замена, 01.07.2027	9	
	№ 4	Т-240/300-240 (после реконструкции Т-257/300-240)	модернизация, 2026 г.	7	замена, 01.06.2026	7	замена, 01.11.2025	7	
	Новый блок*	Т-250/300-240	строительство*	250	-		строительство, 2027 г.	250	
8	**ТЭЦ-26 филиал ПАО "Мосэнерго"**			**250**		**0**		**250**	ИПТС ПАО "Мосэнерго" 2024-2028, приказ ДЭПиР от 20.11.2024, № ДПР-ТД-457/24. СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг., утв. приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328.
	№ 2	ПТ-80/100-130/13	-	-	реконструкция, 01.01.2030	0	реконструкция, 01.01.2030	-	
	Новый блок*	Т-250/300-240	строительство*	250	-		строительство, 2028 г.	250	
9	**ГТЭС «Городецкая» (ПГУ ТЭС "Кожухово") ООО "Росмикс"**			**0**		**170**		**170**	Исходные данные ООО «Росмикс» (письмо от 22.04.2025 № Р/171/2025)
	№ 1	ПГУ – 170 (Т)	-	-	Ввод, 01.09.2025	170	Ввод, 03.2027	170	
10	**ТЭЦ МЭИ ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»**			**0**		**10,8**		**10,8**	Исходные данные ФГБОУ ВО «НИУ "МЭИ» (письмо от 07.06.2024 № 01-07)
	№ 1	ПГУ-11 (ТПС-2,5-2МУЗ, IDUI249-4AD02-Z)	-	-	ввод, 01.12.2024	10,78	ввод, 12.2025	10,78	
		П-6-3,4-0,5-1	-	-	демонтаж, 2022 г.	-6	демонтаж, 2022 г.	-6	
		П-6-3,4-0,5-1	-	-	ввод, 01.12.2024	6	ввод, 12.2025	6	
Итого				**567**		**268**		**770**	

* - Сроки ввода в эксплуатацию новых блоков на ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 ежегодно уточняются в соответствии с данными ПАО «Мосэнерго»

– реализация мероприятий утвержденных инвестиционных программ теплоснабжающих организаций в сфере теплоснабжения (таблица 6.7);

Таблица 6.7 – Перечень утвержденных инвестиционных программ городских теплоснабжающих организаций в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование организации	Период реализации ИПР	Приказ ДЭПиР города Москвы об утверждении ИП		Приказ ДЭПиР города Москвы об утверждении изменений, вносимых в ИП	
			номер	дата	номер	дата
1	ПАО «МОЭК»	На 2024–2026 годы (корректировка)	ДПР-ТД-422/23	30.10.2023	ДПР-ТД-454/24	20.11.2024
2	ПАО «Мосэнерго»	На 2024–2028 годы (корректировка)	ДПР-ТД-423/23	30.10.2023	ДПР-ТД-457/24	20.11.2024
3	АО «НИЦЭВТ»	На 2020–2024 годы	461-ТД	28.10.2019	-	-
4	АО «Сокол-Энерго»	На 2024–2026 годы (корректировка)	488-ТД 480-ТД	20.10.2021 17.10.2022	ДПР-ТД-398/24	21.10.2024
6	МУП «Троицктеплоэнерго»	На 2020–2024 годы	462-ТД	28.10.2019	-	-
7	ООО «Газпром энерго» Центральный филиал	На 2024–2028 годы	ДПР-ТД-334/23	21.08.2023	-	-
8	КП «МЭД»	На 2023–2025 годы (корректировка)	489-ТД	27.10.2022	ДПР-ТД-478/23	20.11.2023
9	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	На 2024–2026 годы (корректировка)	ДПР-ТД-426/23	30.10.2023	ДПР-ТД-384/24	10.10.2024
10	ООО «Тепловые сети Балашихи»	На 2025–2027 годы	ДПР-ТД-383/24	10.10.2024	-	-

– необходимость проработки внесения или отказа от внесения изменений в актуализацию схемы теплоснабжения города Москвы в соответствии с выполненным мониторингом и систематизацией предложений, поступивших с момента утверждения «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)» (утв. приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210-тд) до начала разработки «Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)»;

– резервы тепловых мощностей источников тепловой энергии организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и источников, тепловая энергия которых поставляется регулируемым теплоснабжающим организациям по договорной цене, в горячей воде по состоянию на 01.01.2024 составили 17,0 тыс. Гкал/ч (без учета источников тепловой энергии нерегулируемых организаций [1]), в том числе:

а) на источниках тепловой энергии ПАО «Мосэнерго» (ТЭЦ, котельные) – 8,9 тыс. Гкал/ч, включая ГТЭС «Щербинка», расположенную на территории ТиНАО г. Москвы – 0,1 тыс. Гкал/ч;

[1] Резервы тепловой мощности котельных других организаций не учитываются в связи с высокой неопределенностью технического состояния действующих котлоагрегатов, перспективного развития данных котельных, возможностей дополнительного отпуска тепловой энергии для теплоснабжения потребителей ЖКС (население) с учетом требований по надежности и качеству теплоснабжения, что зависит от собственников котельных.

б) на источниках тепловой энергии ПАО «МОЭК» - 2,2 тыс. Гкал/ч, включая котельные, расположенные на территории ТиНАО г. Москвы – 0,3 тыс. Гкал/ч;

в) на источниках других организаций – 5,9 тыс. Гкал/ч, включая котельные, расположенные на территории ТиНАО г. Москвы – 1,7 тыс. Гкал/ч;

– реализуемые в период разработки Актуализации схемы решения утвержденной приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210тд «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)»:

а) на ТЭЦ и котельных ПАО «Мосэнерго», а именно: ГЭС-1 - реконструкция с заменой теплообменных аппаратов ТГ ст. № 27, 29, 30 и вывод из эксплуатации энергетического котла ЭК-6; на ТЭЦ-23 – реконструкция турбоагрегата Т-100-130 ст.№ 4; ТЭЦ-22 – реконструкция (установка) водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №1; ТЭЦ-25 МК «Западный порт» – вывод из эксплуатации;

б) на источниках ПАО «МОЭК», а именно:

1) на территории г. Москвы без ТиНАО – вывод из эксплуатации 4 МК суммарной тепловой мощностью 14,4 Гкал/ч (МК-232 Каретный М. пер. 14/11, с. 2, МК-236 Цветной бульв. 21 с.13, МК-118 Костянский пер., 10 с.4, МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3) при переключении тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-8 и ТЭЦ-23;

2) на территории ТиНАО г. Москвы – реконструкция с заменой поверхностей нагрева на основном оборудовании 4 КТС, в том числе: КТС-18 п. Киевский (ст. №4, 5), КТС «Красная Пахра» (ст. №2, 4), КТС "Рогово" (ст. № 4), КТС-1 «Московский» (ст. № 1);

в) на источниках других организаций: вывод из эксплуатации 2 котельных суммарной тепловой мощностью 23,7 Гкал/ч, в том числе: котельная АО «КК ЖБИ № 9» мощностью 12,0 Гкал/ч, котельная ООО «Национальная Управляющая Компания Метростроя» мощностью 11,7 Гкал/ч;

г) целесообразность продолжения реализации программы переключений тепловых нагрузок с котельных ПАО «МОЭК», ПАО «Мосэнерго» и других котельных Москвы на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» и когенерационные источники других организаций в отопительном и неотопительном периодах (таблица 6.13) при выполнении расчетов экономической эффективности реализации данных переключений с учетом уточненных теплосетевых мероприятий и их стоимости, а также актуальных фактических ежегодных эксплуатационных затрат на источниках тепловой энергии;

д) актуализированные решения по новому строительству источников тепловой энергии на территории ТиНАО г. Москвы при уточнении мест размещения их площадок, единичной тепловой мощности водогрейного оборудования, обеспечивающего бездефицитные балансы тепловой мощности в нормальном и аварийных режимах работы;

е) необходимость актуализации использования тепловых мощностей, строящихся, построенных и введенных в эксплуатацию источников когенерации, для организации теплоснабжения потребителей города Москвы при их совместной работе с РТС ПАО «МОЭК» и ПАО «Мосэнерго» и распределении между ними объемов производства тепловой энергии на основании актуализированных результатов расчетов тарифных последствий, а также уточнении сроков и объемов перераспределения тепловых нагрузок ГТЭС «Внуково» КП «МЭД» суммарной установленной электрической мощностью 90 МВт, тепловой – 260 Гкал/ч.

С целью определения возможности ввода в работу ГТЭС «Внуково» КП «МЭД» в декабре 2022 г. выполнило работы по «Комплексному техническому обследованию технологического оборудования и вспомогательных систем газотурбинной тепловой станции ГТЭС «Внуково» (договор от 08.11.2022 № 0573500000522000160). В вышеуказанной работе (письмо КП «МЭД» от 30.05.2023 № ЭДО-03-3382) определены мероприятия и дефекты, устранение которых позволит привести оборудование станции в нормативное состояние при последующих текущих ремонтах.

В результатах обследования отражено, что в проточной части ГТУ ст. №№ 1, 2 газовоздушном и водяном трактах КУВ ст. №№ 1, 2 и ВК ст. №№ 1, 2 дефектов (поверхностных трещин всех видов и направлений, механических повреждений, образовавшихся в процессе эксплуатации, развитие которых может привести к разрушению поврежденных элементов) не выявлено. Оборудование может быть допущено к выполнению ПНР и пуска в эксплуатацию на установленных (проектных) параметрах, после выполнения требуемых компенсирующих мероприятий.

По вспомогательному оборудованию и системам дефектов также не выявлено, кроме системы сетевой воды, где требуется замена сильфонного компенсатора, сетевых насосов и насосов рециркуляции.

Основные мероприятия необходимые для работы технологического оборудования и вспомогательных систем ГТЭС «Внуково» состоят в следующем.

По газовым турбинам SGT-800 - замена фильтров и масла в системе смазки ГТУ ст. №№ 1, 2 и воздушных фильтров комплексных воздухоочистительных установок

и системы вентиляции генератора; замена рабочей жидкости в антиобледенительной системе; проведение технического обслуживания и испытания систем постоянного тока, электрооборудования, возбуждения генератора и резервной системы синхронизации.

По котлам-утилизаторам КУВ-60/150 ст. №№ 1, 2 - восстановление соосности фланцев крепления компенсатора и газохода КУВ, восстановление обшивки газохода в верхней части поворотного короба; восстановление антикоррозийного покрытия металлоконструкций, трубопроводов и арматуры в пределах котла.

По водогрейным котлам КВ-Г-81-4-150Н ст. №№ 1, 2 - восстановление компенсатора перед дымовой трубой; установка лестничных переходов на площадку обслуживания шиберов дымовой трубы; восстановление антикоррозийного покрытия металлоконструкций, трубопроводов и арматуры в пределах котла; химическая отмывка внутренних полостей трубопроводов от механических отложений.

По водоподготовительной установке - замена фильтрующих элементов и обратноосмотических мембран; метрологическая поверка приборов КИП.

По системе сетевой воды - восстановление (замена) сетевых насосов и насосов рециркуляции; замена сильфонного компенсатора.

По высоковольтному оборудованию 0,4, 6, 10, 110 кВ (КРУЭ, КРУ, ГРУ, силовые трансформаторы) - выполнение профилактического восстановления и проведение электрических испытаний.

По автоматическим системам управления, системам коммерческого учета, СТДУ - восстановление программного обеспечения и элементной базы.

По системе пожаротушения - восстановление элементов системы.

Для оборудования ГТЭС «Внуково», работающего под давлением: КУВ, ВК, трубопроводы горячей воды необходимо проведение внеочередного технического освидетельствования (оборудование не эксплуатировалось более 12 месяцев, а трубопроводы – более 24 месяцев).

Для переключений тепловых нагрузок с РТС «Внуково» на ГТЭС «Внуково» требуется осуществление мероприятий по реконструкции тепловой камеры с установкой запорной арматуры Ду600 и перемычки тепловых сетей протяженностью 10 м.

По результатам «Комплексного технического обследования технологического оборудования и вспомогательных систем газотурбинной тепловой станции ГТЭС «Внуково» сделан следующий вывод: проведение пуско-наладочных работ (ПНР) возможно после выполнения указанных выше мероприятий.

Компоновка схемы ГТЭС «Внуково» предполагает прямую зависимость выработки электроэнергии ГТУ и выработки тепловой энергии КУВ. Тепловая нагрузка в неотопительный период при ее значении ниже технологического минимума ГТУ с КУВ обеспечивается водогрейными котлами. Возможность обеспечения тепловой нагрузки в летний период водогрейными котлами при значениях тепловой нагрузки ниже технологического минимума ГТУ с КУВ должна быть определена при проведении ПНР ГТЭС «Внуково».

На рассматриваемый период до 2035 года продление ресурса и замена основного оборудования не потребуется (ресурс газовых турбин 120 тыс. ч, в период актуализации схемы 2026-2034 гг. наработка газовых турбин даже при круглогодичном использовании не превысит 80 тыс. ч).

Ввиду неопределенности сроков финансирования предусмотренных мероприятий (письмо КП «МЭД» от 17.12.2024 № ЭДО-03-8632) в Актуализации схемы ввод оборудования ГТЭС «Внуково» в работу предусмотрен в 2028 г.;

ж) соглашение о сотрудничестве между Министерством энергетики Российской Федерации, Правительством Москвы и Правительством Московской области о развитии и повышении надёжности Московской энергосистемы от 06.05.2024 № НШ-10/05согл., где в разработанной дорожной карте по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы предусматривается строительство двух энергоблоков 250 МВт на ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26, а также ТЭЦ мощностью 500 МВт на территории ТиНАО г. Москвы;

и) мероприятия по развитию городских и федеральных систем инженерной инфраструктуры для обеспечения градостроительного развития ТиНАО, учтенные в «Концепции развития инженерной инфраструктуры ТиНАО города Москвы» разработанной Государственным автономным учреждением города Москвы «Научно-исследовательский и проектный институт Генерального плана города Москвы» (далее - Концепция развития ТиНАО);

– изменения действующего законодательства в части отмены запрета использования открытых систем горячего водоснабжения (Федеральный закон от 30.12.2021 № 438-ФЗ о внесении изменения в статью 29 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

При этом вне зависимости от результатов расчетов экономической эффективности мероприятий по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) ЗелАО, ВАО, ряд поселений ТиНАО города Москвы на закрытую, необходимость завершения этих мероприятий обусловлена:

1) высокой вероятностью снижения качества и появления бактериального заражения горячей воды, вследствие возможного присоса сетевой воды вторичного контура отопления потребителей, присоединённых по независимой схеме, а также сниженной (по сравнению с закрытой системой) температурой горячей воды в точке водоразбора открытых систем 60 ^{0}С;

2) нарушением нормативной циркуляции сетевой воды в смешанной системе теплоснабжения (эксплуатация открытой и закрытой системы) для обеспечения требуемых значений качества горячей воды;

3) высоким износом оборудования ХВО на источниках тепловой энергии;

4) ростом количества жалоб населения на потребительские качества горячей воды при переключениях на тепловых сетях, после профилактических ремонтов или неплановых остановок и переключений между источниками тепловой энергии.

В целях повышения надежности теплоснабжения, качества предоставления услуги горячего водоснабжения и уровня санитарной безопасности системы горячего водоснабжения (теплоснабжения) города Москвы в актуализированной схеме теплоснабжения предусматривается завершение перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) города на закрытые.

При разработке «Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» для формирования мероприятий по развитию систем теплоснабжения ТиНАО г. Москвы учитывалось:

1 Ожидаемые тепловые нагрузки в период 2023-2034 гг. (таблица 6.8).

Таблица 6.8 – Ожидаемые тепловые нагрузки на период до 2035 года в горячей воде на территории ТиНАО г. Москвы (без учета потерь в тепловых сетях, Гкал/ч)

Округ	Муниципальный округ	По состоянию на 01.01.2024 (факт)	Перспектива развития (при $t^р_{нв}$ = - 26 ^{0}С)		
			на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035
НАО	Внуково	386,6	559,9	649,9	684,2
	Коммунарка	639,4	1174,6	1803,5	1832,4
	Филимонковский	315,9	405,8	546,5	637,9
	Щербинка	321,4	409,7	436,9	469,5
Итого НАО		*1663,3*	1663,3	2550,0	3436,7
ТАО	Вороново	40,2	65,6	65,9	65,4
	Бекасово	74,7	83,1	126,4	130,9
	Краснопахорский	64,6	253,4	553,4	660,7
	Троицк	294,8	528,9	819,6	844,3
Итого ТАО		*474,4*	474,4	931,1	1565,3
ВСЕГО ТиНАО		*2137,7*	2137,7	3481,1	5002,1
в том числе:					
- жилые здания, всего		1271,2	1271,2	2011,3	2659,5
многоэтажная застройка		1271,1	1271,1	2009,1	2655,6
малоэтажная застройка		0,1	0,1	2,2	3,9
- общественные здания		535,4	535,4	827,4	1362,0
- промышленность		331,0	331,0	642,4	980,6

2 Концентрация тепловых нагрузок по поселениям и отдельным территориям ТиНАО г. Москвы на расчетный 2034 год (рисунок 6.1, таблица 6.9).

Таблица 6.9 - Концентрация тепловых нагрузок по поселениям ТиНАО г. Москвы

Муниципальный округ	Площадь территории, га	На 01.01.2024 (факт)		На 01.01.2029		На 01.01.2034		На 01.01.2035	
		суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	тепло-плотность, Гкал/ч / га	суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	тепло-плотность, Гкал/ч / га	суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	тепло-плотность, Гкал/ч / га	суммарная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	тепло-плотность, Гкал/ч / га
Новомосковский АО, всего,	38 368	1 663,3	0,0434	2 550,0	0,0665	3 436,7	0,08957	3 624,0	0,0945
Внуково	9108	386,6	0,0424	559,9	0,0615	649,9	0,07135	684,2	0,0751
Коммунарка	9 562	639,4	0,0669	1 174,6	0,1228	1 803,5	0,18861	1 832,4	0,1916
Филимонковский	13170	315,9	0,0240	405,8	0,0308	546,5	0,04149	637,9	0,0484
Щербинка	6 528	321,4	0,0492	409,7	0,0628	436,9	0,06693	469,5	0,0719
Троицкий АО, всего,	107 501	474,4	0,0044	931,1	0,0087	1 565,3	0,01456	1 701,3	0,0158
Вороново	21 102	40,2	0,0019	65,6	0,0031	65,9	0,00312	65,4	0,0031
Бекасово	51 337	74,7	0,0015	83,1	0,0016	126,4	0,00246	130,9	0,0026
Краснопахорский	25 191	64,6	0,0026	253,4	0,0101	553,4	0,02197	660,7	0,0262
Троицк	9 871	294,8	0,0299	528,9	0,0536	819,6	0,08303	844,3	0,0855
ВСЕГО	145 869	2 137,7	0,0147	3 481,1	0,0239	5 002,1	0,03429	5 325,3	0,0365

Наибольшая концентрация тепловых нагрузок ожидается в муниципальных округах Коммунарка, Троицк, Внуково, а также Щербинка.

3 Выданные разрешения на строительство новых источников тепловой энергии и тепловых сетей на территории ТиНАО г. Москвы, а также согласование строительства 7 новых котельных по результатам рассмотрения представленных материалов технико-экономического сопоставления вариантов теплоснабжения локальных зон на территории ТиНАО в соответствии с письмами ДЖКХ города Москвы (от 04.09.2024 № 01-01-09-20520/24-1, от 03.10.2024 № 01-01-09-19779/24, от 11.10.2024 № 01-01-09-26369/24) (таблица 6.10).

Таблица 6.10 – Данные по выданным в 2019-2023 гг. разрешениям на строительство новых источников тепла и реконструкцию, действующих на территории г. Москвы

№ п/п	Адрес	Объект	Застройщик	№ разрешения на строительство, дата / письмо ДЖКХ г. Москвы	Округ	Год выдачи разрешения / согласования
1	г. Москва, 21 км Калужского шоссе, вл. 3А, пос. Газопровод, уч. 701 (НАО, Сосенское)	Торгово-развлекательный центр. Этап: Автостоянка 1, котельная, Автостоянка 2, Торгово-развлекательный центр. Здание 2.	ООО "Ингка Сентерс Рус Проперти Б"	77-245000-018348-2019 от 26.06.2019	НАО	2019
2	г. Москва, НАО, пос. Мосрентген, д. Дудкино	Бизнес-парк с гостиницей по адресу: пос. Мосрентген, дер. Дудкино (Автоматизированная пристроенная газовая водогрейная котельная мощностью 9,6 МВт)	ООО «СЗ «Самолет-Дудкино»	77-240000-020346-2022	НАО	2022
3	г. Москва, вн.тер пос. Филимонковское, кв-л 174	Комплексная жилая застройка с объектами социальной и инженерной инфраструктуры. Котельная по адресу: г. Москва, вн.тер. г. пос. Филимонковское, кв-л 174	ООО «СЗ «Самолет-Марьино 1»	77-17-021253-2023	НАО	2023
4	г. Москва, пос. Мосрентген, д. Дудкино, з.у. с кадастровым № 50:21:0110407:445	Согласование размещения объекта капитального строительства – котельной на территории проекта «Квартал Румянцево»	ООО «СЗ Дудкино»	от 04.09.2024 № 01-01-09-20520/24-1	НАО	2024
5	г. Москва, пос. Десеновское, кв. № 17, 18, 21, 22	Территория жилого квартала «Деснаречье» - КТС «ЖК «Деснаречье»	ООО «А101»	от 03.10.2024 № 01-01-09-19779/24	НАО	2024
6	г. Москва, ТиНАО, вблизи д. Летово, д. Черепово, д. Пыхчево, д. Макарово и д. Столбово	Объекты капитального строительства «Многоквартирная жилая застройка с объектами социально-бытового обслуживания» расположенных в районе населенных пунктов: д. Макарово, д.Летово, д. Столбово, д. Черепово, д. Пыхчево	ООО «А101»	от 11.10.2024 № 01-01-09-26369/24	ТиНАО	2024

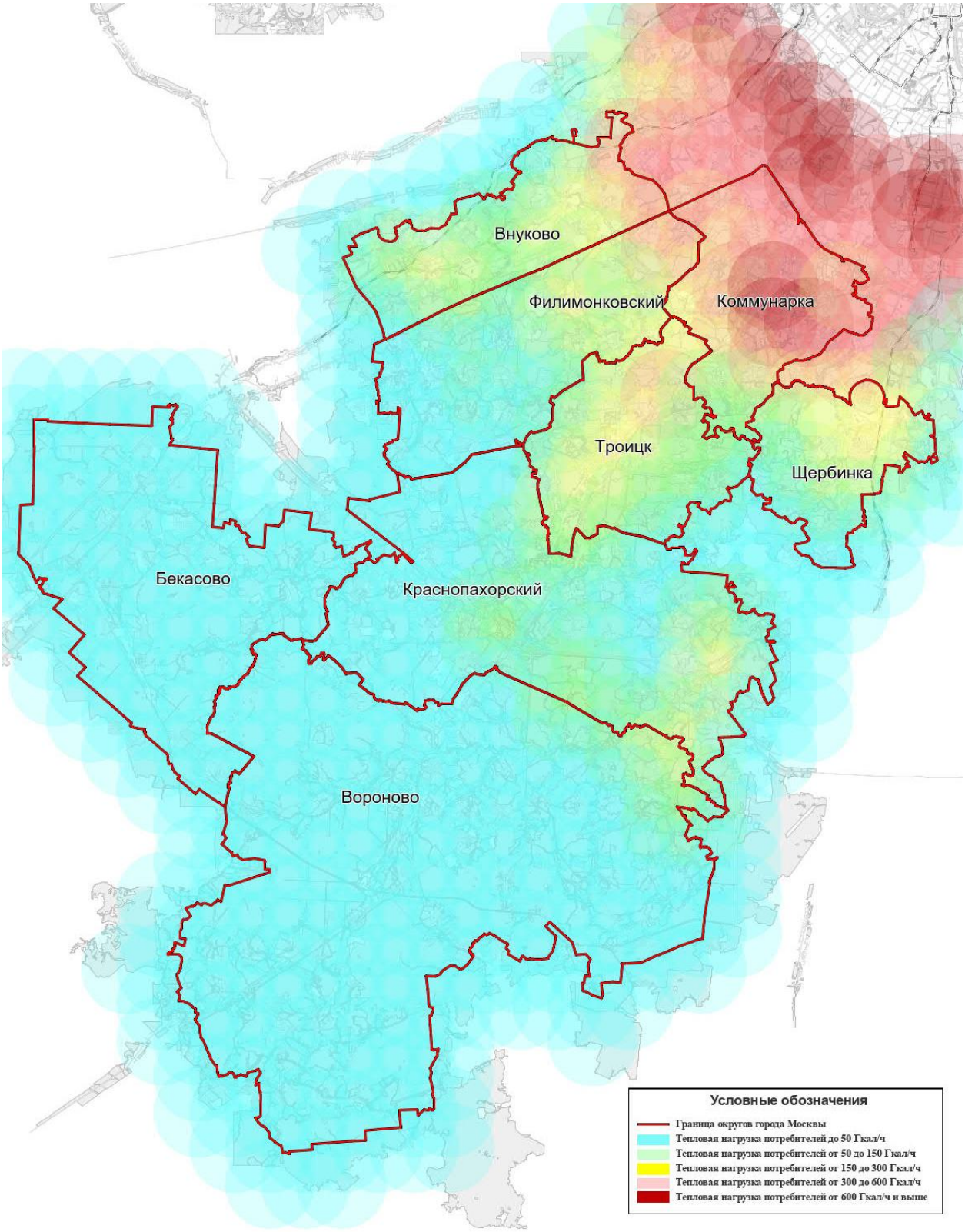

Рисунок 6.1 - Карта-схема ТиНАО г. Москвы с указанием основных точек роста тепловых нагрузок и зон индивидуального строительства на расчетный 2034 г.

4 Прогнозируемый в г. Москве резерв электрической мощности согласно базовому варианту СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг. (утв. приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328).

Баланс электрической мощности г. Москвы в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг. приведен на рисунке 6.2.

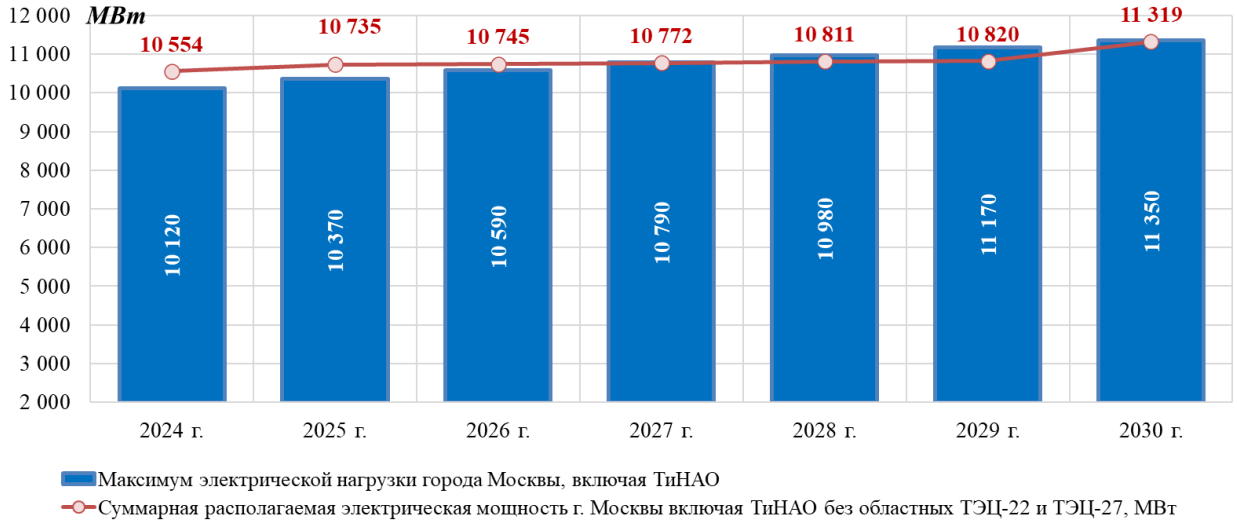

Рисунок 6.2 - Баланс электрической мощности г. Москвы по данным СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг.

По состоянию на 01.01.2024 суммарный фактический резерв электрической мощности энергоисточников г. Москвы составил 0,41 ГВт.

На 2030 г. потребление мощности в г. Москве на час максимума энергосистемы г. Москвы и Московской области (далее – Московская энергосистема) превысит располагаемую электрическую мощность энергоисточников г. Москвы на 0,63 ГВт, или 5,6 % от максимума нагрузки, баланс г. Москвы обеспечивается перетоками по внешним связям Московской энергосистемы.

Иные утвержденные на долгосрочную перспективу прогнозные балансы энергии и мощности отсутствуют.

При линейной интерполяции имеющихся в СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг. прогнозов потребления электрической мощности на 2034 г. и реализуемых или намечаемых к реализации мероприятий по новому строительству и реконструкции электрогенерирующего оборудования энергоисточников г. Москвы до 2035 года (таблица 6.11) потребление мощности в г. Москве на час максимума Московской энергосистемы превысит располагаемую электрическую мощность энергоисточников г. Москвы на 1,1 ГВт, баланс г. Москвы, также обеспечивается перетоками по внешним связям Московской энергосистемы.

Ожидаемый оценочный баланс электрической мощности г. Москвы на перспективу до 2035 года представлен на рисунке 6.3 и в таблице 6.12.

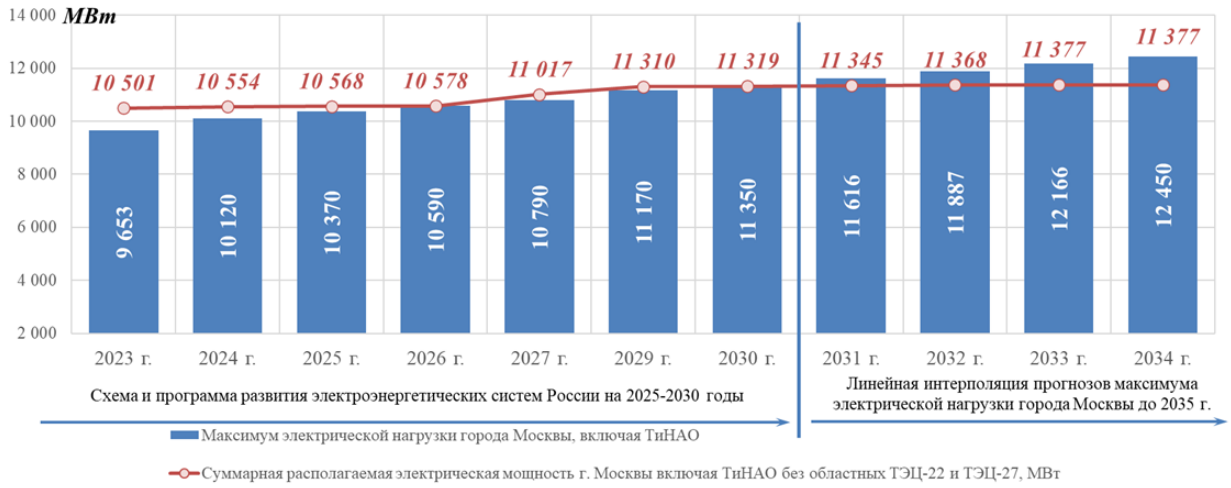

Рисунок 6.3 - Ожидаемый оценочный баланс электрической мощности города Москвы на долгосрочную перспективу до 2035 г.

Для Московской области фактический уровень потребления электроэнергии (2023 г.) оценивается в объеме 63,0 млрд кВт·ч, а уровень потребления мощности – 10 137 МВт. В 2030 г. прогнозируется увеличение потребления электроэнергии до 68,9 млрд кВт·ч, что предполагает рост на 9,4 % к уровню 2023 г., по потреблению мощности – до 11 090,0 МВт. В период до 2035 г. при сохранении среднегодового темпа прироста потребления электроэнергии для Московской области согласно СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг. на уровне 1,27 % и потребления мощности на уровне 1,14 % прогнозная величина потребления электроэнергии составит 72,4 млрд кВт·ч и потребление мощности – 11 604,4 МВт.

Суммарные величины потребления электроэнергии и мощности в период до 2035 г. Московской энергосистемы составит 140,3 млрд кВт·ч и 23 769,4 МВт.

В системе г. Москвы отсутствует прогнозируемый дефицит электрической энергии (мощности), однако в целом в Московской энергосистеме прогнозируется, по материалам разработанной «Энергетической стратегии города Москвы на период до 2040 года» прогнозируется непокрываемый дефицит электрической энергии (мощности), обусловленный, в основном, дефицитом электрогенерирующих мощностей на территории Московской области. Исследования электросетевого комплекса Московкой энергосистемы показывают, что недостаток электрической энергии возникает в основном в южном направлении. При этом имеются ограничения по возможности создания комбинированного производства тепловой и электрической энергии на территории Московской области ввиду отсутствия районов с концентрированными тепловыми нагрузками.

Таблица 6.11- Реализуемые или намечаемые к реализации мероприятия по новому строительству и реконструкции электрогенерирующего оборудования источников тепловой энергии г. Москвы (включая областные ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 ПАО «Мосэнерго») до 2035 года

№ п/п	Наименование энергоисточника	Наименование электрогенерирующего оборудования		Установленная электрическая мощность, МВт												
		Ст. №	Тип	01.01.2024	01.01.2025	01.01.2026	01.01.2027	01.01.2028	01.01.2029	01.01.2030	01.01.2031	01.01.2032	01.01.2033	01.01.2034	01.01.2035	Всего за 2023-2034 гг.
Ввод электрогенерирующего оборудования																
1. ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																
1	ГЭС-1	26	Р-10(12)-26/1,2 (после реконструкции Р-12-3,4/0,1)						2							2
		28	Р-10(12)-26/5М (после реконструкции Р-12-35/5М)						2							2
		27	Р-10(12)-26/1,2 (после реконструкции Р-12-3,4/0,1)						2							2
		30	Р-18(25)-26/1,2 (после реконструкции Р-25-35/1,2)						7							7
		31	ПТ-16(25)-3,4/0,6 (после реконструкции ПТ-25-3,4/0,6/0,1)						9							9
2	ТЭЦ-8	6	Т-100/120-130-2 (после реконструкции Т-110/120-130)										5			5
3	ТЭЦ-12	6	ПТ-60/75-130/13 (реконструкция)													0
4	ТЭЦ-21	6	Т-100-130 (после реконструкции Т-110/120-130)					10								10
		7	ПТ-80/100-130/13 (реконструкция)			0										0
		8	Т-250/300-240 (после реконструкции Т-259/300-240)								9					9
		9	Т-250/300-240 (после реконструкции Т-259/300-240)										9			9
5	ТЭЦ-22	10	Т-240/300-240 (после реконструкции Т-250/290-240)			10										10
		11	Т-240/300-240 (после реконструкции Т-250/300-240)							10						10
6	ТЭЦ-23	3	Т-100-130 (после реконструкции Т-110/120-130)				10									10
		4	Т-100-130 (после реконструкции Т-110/120-130)		10											10
		5	Т-250/300-240 (после реконструкции Т-259/300-240)									9				9
		6	Т-250/300-240 (после реконструкции Т-259/300-240)							9						9
		7	Т-250/300-240 (после реконструкции Т-259/300-240)					9								9
		8	Т-250/300-240 (после реконструкции Т-259/300-240)										9			9
7	ТЭЦ-25	3	Т-250/300-240 (после реконструкции Т-259/300-240)					9								9
		4	Т-250/300-240 (после реконструкции Т-257/300-240)			7										7
		5	Т-250/300-240 (после реконструкции Т-259/300-240)						9							9
		6	Т-250/300-240 (после реконструкции Т-259/300-240)									9				9
		Н.Б.	Т-250/300-240 (строительство)					250								250
8	ТЭЦ-26	4	Т-250/300-240 (реконструкция)						9							9
		3	Т-250/300-240 (реконструкция)									9				9
		5	Т-250/300-240 (реконструкция)											9		9
		Н.Б.	Т-250/300-240 (строительство)						250							250
2. Энергоисточники сторонних инвесторов																
9	ТЭЦ МЭИ	1	1хПГУ-11			10,8										11
			1хП-6-3,4-0,5-1 (реконструкция)			6,0										6
10	ПГУ ТЭС "Кожухово"	1	1хПГУ-170 (Т)			0		170								170
Итого ВВОД				**0**	**10**	**34**	**10**	**448**	**290**	**19**	**9**	**27**	**23**	**9**	**0**	**879**
Вывод электрогенерирующего оборудования																
1. ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"																
14	ТЭЦ-20	2	Т-30-90М (демонтаж)	-30												-30
		3	Т-30-90 (демонтаж)	-30												-30
		5	ПТ-65-90/13 (демонтаж)	-65												-65
Итого ВЫВОД				**-125**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-125**
ИТОГО ПРИРОСТ (ввод-вывод), всего				**-125**	**10**	**34**	**10**	**448**	**290**	**19**	**9**	**27**	**23**	**9**	**0**	**754**
в том числе:																
ПРИРОСТ город Москва, всего				*-125*	*10*	*24*	*10*	*448*	*290*	*9*	*9*	*27*	*23*	*9*	*0*	*734*
ПРИРОСТ областные ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, всего				*0*	*0*	*10*	*0*	*0*	*0*	*10*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*20*

Таблица 6.12 - Ожидаемый оценочный баланс электрической мощности г. Москвы на долгосрочную перспективу до 2035 года

Наименование		Значение на конец года											
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
ПОТРЕБНОСТЬ													
Максимум электрической нагрузки города Москвы, совмещенный с ОЭС, МВт		***9 653***	***10 120***	***10 370***	***10 590***	***10 790***	***10 980***	***11 170***	***11 350***	***11 616***	***11 887***	***12 166***	***12 450***
Резерв электрической мощности, МВт		***1 255***	***1 316***	***1 348***	***1 377***	***1 403***	***1 427***	***1 452***	***1 476***	***1 510***	***1 545***	***1 582***	***1 619***
Расчетный резерв в % к суммарному максимуму		13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
ИТОГО ПОТРЕБНОСТЬ, МВт		**10 908**	**11 436**	**11 718**	**11 967**	**12 193**	**12 407**	**12 622**	**12 826**	**13 126**	**13 433**	**13 747**	**14 069**
ПОКРЫТИЕ													
1. Энергоисточники города Москвы (с учетом областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 ПАО "Мосэнерго")													
Энергоисточник	Генкомпания												
ГЭС-1	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
ТЭЦ-8	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	585,0	585,0	585,0
ТЭЦ-9	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8
ТЭЦ-11	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0
ТЭЦ-12	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	611,6	611,6	611,6	611,6	611,6	611,6	611,6	611,6	611,6	611,6	611,6	611,6
ТЭЦ-16	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	651,0	651,0	651,0	651,0	651,0	651,0	651,0	651,0	651,0	651,0	651,0	651,0
ТЭЦ-20	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	985,0	985,0	985,0	985,0	985,0	985,0	985,0	985,0	985,0	985,0	985,0	985,0
ТЭЦ-21	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	1 765,0	1 765,0	1 765,0	1 765,0	1 775,0	1 775,0	1 775,0	1 784,0	1 784,0	1 793,0	1 793,0	1 793,0
ТЭЦ-22	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	1 365,0	1 365,0	1 375,0	1 375,0	1 375,0	1 375,0	1 385,0	1 385,0	1 385,0	1 385,0	1 385,0	1 385,0
ТЭЦ-23	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	1 420,0	1 430,0	1 430,0	1 440,0	1 449,0	1 449,0	1 458,0	1 458,0	1 467,0	1 476,0	1 476,0	1 476,0
ТЭЦ-25	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	1 370,0	1 370,0	1 377,0	1 377,0	1 386,0	1 395,0	1 395,0	1 395,0	1 404,0	1 404,0	1 404,0	1 404,0
Новый блок ТЭЦ-25		0,0	0,0	0,0	0,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0
ТЭЦ-26	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	1 840,9	1 840,9	1 840,9	1 840,9	1 840,9	1 849,9	1 849,9	1 849,9	1 858,9	1 858,9	1 867,9	1 867,9
Новый блок ТЭЦ-26		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0
ТЭЦ-27	ПАО "Мосэнерго" (ТГК-3)	1 060,0	1 060,0	1 060,0	1 060,0	1 060,0	1 060,0	1 060,0	1 060,0	1 060,0	1 060,0	1 060,0	1 060,0
ТЭС "Международная" (ПГУ)	ООО "Ситиэнерго"	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0
ГТЭС "Коломенская" (ГТУ)	ВЭБ Лизинг	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9	135,9
ГТЭС "Городецкая" (Кожухово -ПГУ)	ООО "Росмикс"	0,0	0,0	0,0	0,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
ГТЭС "Терешково" (ПГУ)	ООО "Росмикс"	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
ГТЭС "Постниково" (Внуково - ГТУ)	КП "МЭД"	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	ООО "НМ-Тех"	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Энергоцентр АПК "Московский"	ЗАО "Агрокомбинат "Московский"	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
Энергоблок п. Газопровод (деловой центр)	ООО "Газпром трансгаз Москва"	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Энергоцентр ООО "СИНИКОН"	ООО "СИНИКОН"	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Энергоцентр ООО "Вороновский завод по производству солода"	ООО "Вороновский завод по производству солода"	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Энергоцентр ООО "Нетканые Материалы"	ООО "Нетканые Материалы"	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Энергоцентр ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	ООО "Комбинат питания "КОНКОРД"	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Энергоцентр Группа компаний "Бородино"	Группа компаний "Бородино"	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Энергоцентр ООО "Морская свежесть-НК"	ООО "Морская свежесть-НК"	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Энергоцентр РЦ "Бутово"	ОАО "Новый Импульс -Центр"	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
ЭК "Тушинский комплекс "Лента"	Тушинский комплекс	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
ЭК "Центральное Таможенное управление"	Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению ОАО "РЖД"	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
ЭК ООО "Риотекс"	ООО "РИОТЭКС"	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Энергоцентр ПАО "МКБ"	ПАО "Московский Кредитный Банк"	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Энергоцентр БЦ "ИРБИС"	ОАО "ИРБИС"	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Энергоцентр СПАО "РЕСО-Гарантия"	СПАО "РЕСО-Гарантия"	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Энергоцентр ТРЦ "Город" Лефортово	ООО "Город Лефортово"	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Энергоцентр ТК "Город" на Рязанке	ООО "Город"	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Энергоцентр АО "НИЦЭВТ"	АО "НИЦЭВТ"	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Спецзавод №3	ООО "ЕФН-Экотехпром МСЗ 3"	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
Спецзавод №2	ГУП "Экотехпром"	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Спецзавод №4	ООО "Хартия"	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Мини-ТЭС Курьяново	ООО "ЕФН Эко Сервис"	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Мини-ТЭС Люберцы	ООО "ЕФН Эко Сервис"	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
ГЭС "Канал им. Москвы" (ГЭС № 193, 194 и 195)	ОАО "Мосводоканал"	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
ПЭГА "ГРС Южная"	ОАО "Мосгаз"	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
ТЭЦ МЭИ	НИУ МЭИ	0,0	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Итого г. Москва		**10 750,1**	**10 776,9**	**10 783,9**	**10 793,9**	**11 241,9**	**11 531,9**	**11 540,9**	**11 549,9**	**11 576,9**	**11 599,9**	**11 608,9**	**11 608,9**
Суммарная установленная электрическая мощность г. Москвы включая ТиНАО и с учетом областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, МВт		**13 175,1**	**13 201,9**	**13 218,9**	**13 228,9**	**13 676,9**	**13 966,9**	**13 985,9**	**13 994,9**	**14 021,9**	**14 044,9**	**14 053,9**	**14 053,9**

Наименование	Значение на конец года											
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
ТЭС (всего)	13 139,1	13 165,9	13 182,9	13 192,9	13 640,9	13 930,9	13 949,9	13 958,9	13 985,9	14 008,9	14 017,9	14 017,9
- теплофикационные	13 139,1	13 165,9	13 182,9	13 192,9	13 640,9	13 930,9	13 949,9	13 958,9	13 985,9	14 008,9	14 017,9	14 017,9
- ТЭЦ	12 381,9	12 408,7	12 425,7	12 435,7	12 713,7	13 003,7	13 022,7	13 031,7	13 058,7	13 081,7	13 090,7	13 090,7
- ПГУ ТЭЦ	406,0	406,0	406,0	406,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0
- ГТУ ТЭЦ	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9
- ГПА ТЭЦ и ПЭГА	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2
- конденсационные	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
ГЭС (всего)	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
Суммарная располагаемая электрическая мощность г. Москвы с учетом областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, МВт	**12 877,2**	**12 930,9**	**12 954,5**	**12 964,3**	**13 403,4**	**13 687,6**	**13 706,2**	**13 715,0**	**13 741,5**	**13 764,0**	**13 772,8**	**13 772,8**
Суммарная установленная электрическая мощность г. Москвы без областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, МВт	**10 750,1**	**10 776,9**	**10 783,9**	**10 793,9**	**11 241,9**	**11 531,9**	**11 540,9**	**11 549,9**	**11 576,9**	**11 599,9**	**11 608,9**	**11 608,9**
ТЭС (всего)	10 714,1	10 740,9	10 747,9	10 757,9	11 205,9	11 495,9	11 504,9	11 513,9	11 540,9	11 563,9	11 572,9	11 572,9
- теплофикационные	10 714,1	10 740,9	10 747,9	10 757,9	11 205,9	11 495,9	11 504,9	11 513,9	11 540,9	11 563,9	11 572,9	11 572,9
- ТЭЦ	9 956,9	9 983,7	9 990,7	10 000,7	10 278,7	10 568,7	10 577,7	10 586,7	10 613,7	10 636,7	10 645,7	10 645,7
- ПГУ ТЭЦ	406,0	406,0	406,0	406,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0
- ГТУ ТЭЦ	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9
- ГПА ТЭЦ и ПЭГА	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2
- конденсационные	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
ГЭС (всего)	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
Суммарная располагаемая электрическая мощность г. Москвы включая ТиНАО без областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, МВт	**10 500,7**	**10 554,4**	**10 568,2**	**10 578,0**	**11 017,1**	**11 301,3**	**11 310,1**	**11 318,9**	**11 345,4**	**11 367,9**	**11 376,7**	**11 376,7**
ИТОГО ПОКРЫТИЕ, МВт	**10 500,7**	**10 554,4**	**10 568,2**	**10 578,0**	**11 017,1**	**11 301,3**	**11 310,1**	**11 318,9**	**11 345,4**	**11 367,9**	**11 376,7**	**11 376,7**
ИЗБЫТОК(+) / ДЕФИЦИТ(-) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ												
Избыток (+) / дефицит (-) электрической мощности в городе Москва, МВт	***-407***	***-881***	***-1 150***	***-1 389***	***-1 176***	***-1 106***	***-1 312***	***-1 507***	***-1 780***	***-2 065***	***-2 370***	***-2 692***
Фактический резерв электрической мощности в городе Москва, МВт	***848***	***434***	***198***	***-12***	***227***	***321***	***140***	***-31***	***-270***	***-519***	***-789***	***-1 073***

6.2 Описание сценариев развития теплоснабжения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

На основании сформированных предпосылок и ограничений для разработки мастер-плана, а также предложений по строительству, реконструкции, модернизации и техническому перевооружению источников тепловой энергии и теплосетевых объектов при Актуализации схемы рассмотрены:

– варианты развития систем теплоснабжения, сформированные в «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)» (утв. приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210тд), сохраняются без изменений:

а) варианты в зонах действия ТЭЦ и других источников тепловой энергии при переключении на них тепловых нагрузок потребителей с котельных, с учетом реализованных в 2023 г. переключений тепловых нагрузок;

б) варианты в совместных зонах действия источников теплоснабжения;

в) варианты по развитию отдельных территорий г. Москвы (за исключением территории ТиНАО);

– выполнена актуализация программы переключений тепловых нагрузок от котельных на ТЭЦ и другие источники тепловой энергии на период до 2035 года с учетом реализованных в 2023 г. переключений тепловых нагрузок с котельных на ТЭЦ, а также с учетом предусмотренных сроков реализации мероприятий в соответствии с инвестиционными программами теплоснабжающих организаций;

– выполнена актуализация предложений по расширению зон действия существующих источников теплоснабжения за счет подключения новых потребителей, а также предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и теплосетевых объектов для организации теплоснабжения перспективных потребителей при использовании радиуса эффективного теплоснабжения;

– выполнена оптимизации зон действия источников тепловой энергии с целью использования их тепловой мощности при реализации беззатратных и малозатратных мероприятий для технологического присоединения перспективных потребителей на расчетный 2028 год;

– выполнено сопоставление вариантов по развитию систем теплоснабжения при строительстве двух паросиловых энергоблоков мощностью 275 МВт на площадках ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 ПАО «Мосэнерго».

– выполнено технико-экономическое сопоставление вариантов развития систем теплоснабжения:

а) на территории ТиНАО на перспективу до 2035 г. при формировании зоны действия с учетом перераспределения тепловых нагрузок существующих потребителей для определения места размещения планируемой к строительству новой ТЭЦ;

б) на территории ТиНАО с учетом разрабатываемой Концепции развития ТиНАО на период до 2040 г. (на полное развитие), в том числе строительства и реконструкции генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Для вариантов развития систем теплоснабжения, сохраняющихся без изменений, технико-экономическое сравнение разработанных в Актуализации схемы вариантов перспективного развития систем теплоснабжения г. Москвы и обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения г. Москвы на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей представлено в утвержденной Актуализации схемы.

Актуализация программы переключений тепловых нагрузок от котельных на ТЭЦ и другие источники тепловой энергии на период до 2035 года

В период 2012-2023 гг. осуществлено переключение потребителей ТЭЦ ЗИЛ, 71 котельной суммарной тепловой нагрузкой 1 537,7 Гкал/ч и дополнительно осуществляется ежегодное переключение потребителей в неотопительный период с 25 котельных суммарной тепловой нагрузкой ГВС – 632,9 Гкал/ч. Всего в период 2012-2023 гг. были выведены из эксплуатации 67 котельных.

Перечень реализованных проектов переключения тепловых нагрузок с котельных на ТЭЦ и другие источники с указанием тепловых нагрузок, годов реализации и адресов объектов теплоснабжения за период 2012-2023 гг. в неотопительный период и за счет вывода котельных в резерв и из эксплуатации представлен в разделе 2, книге 2.1 этапа 2.

В утвержденной приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210тд «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)» предусмотрена дальнейшая программа переключений тепловых нагрузок с 56 котельных, в том числе с:

– 23 котельных (1 РТС, 5 КТС, 11 МК, 6 ВК) – при выводе из эксплуатации;
– 3 РТС – при выводе в длительную консервацию;
– 2 РТС – при организации совместных зон действия;
– 2 ВК – при переключении ЖКС и сохранении котельных для теплоснабжения собственных территорий;
– 26 котельных (23 РТС, 3 КТС) – ежегодно в неотопительный период.

Кроме того, предусматривается отказ от переключения тепловых нагрузок с КТС-18 ПАО «Мосэнерго» и КТС «Нижние Котлы» ПАО «МОЭК» на ТЭЦ-20 ПАО «Мосэнерго» в связи с отсутствием резерва тепловой мощности на ТЭЦ. Также предусматривается отказ от переключения тепловых нагрузок существующих потребителей МК «Щербинка» ПАО «МОЭК» на ГТЭС «Щербинка» ПАО «Мосэнерго» в связи с отсутствием фактической реализации застройки 5-6 мкр. Щербинка в период до 2035 г. и котельной «НИУ МГСУ» на ТЭЦ-12 ПАО «Мосэнерго» в связи с соглашением от 20.11.2024 о расторжении договора о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения от 08.06.2021 № 10-11/21-506.

Также, в связи с выводом из эксплуатации в 2023 г. производственной котельной № 10 АО «АК «Московский» и выполненным переключением тепловых нагрузок части сторонних потребителей на Энергоцентр АПК «Московский», предусматривается синхронизация переключения сторонних потребителей, без вывода из эксплуатации Энергоцентра, с мероприятиями по подключению перспективных потребителей к котельной ООО «Геруда» (данное мероприятие уточняется в соответствии с решениями собственников и соответствующих Департаментов – ДЖКХ, ДЭПиР города Москвы).

В соответствии с программой мероприятий по переключению тепловых нагрузок, предусмотренной «Актуализацией схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)» (утв. приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210тд), с учетом фактически реализованных и предусмотренных инвестиционными программами теплоснабжающих организаций мероприятиями, актуализирована сводная программа переключений тепловых нагрузок с котельных на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» и другие источники тепловой энергии на период до 2035 года (таблица 6.13).

Таблица 6.13 – Сводная программа переключений тепловых нагрузок с котельных на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» и другие источники тепловой энергии на период до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование котельной, тепловые потребители которых переключаются на другие источники тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Намечаемый год (период) реализации до 2035 года		Примечание
				переключения при выводе котельных в резерв	вывод из эксплуатации (в длительную консервацию)	
I. Источники ПАО "Мосэнерго"						
1	ТЭЦ-8	РТС "Фрезер"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Нагатино"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3	ПАО "МОЭК"	2024 г.	2024 г.	Корректировка инвестиционной программы ПАО «МОЭК» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы (п. 5.2.21) Приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24. Переключение тепловой нагрузки, вывод из эксплуатации (письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25).
		МК-314 Гжельский пер. 15	ПАО "МОЭК"	2032 г.	2032 г.	Корректировка инвестиционной программы ПАО «МОЭК» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы (п. 5.2.12) Приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24. Переключение тепловой нагрузки, вывод из эксплуатации (письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25).
2	ТЭЦ-11	Котельная "НИУ МГСУ"	ФГБО УВО "НИУ МГСУ"	-	-	Отказ от реализации переключения тепловой нагрузки в связи с соглашением от 20.11.2024 г. о расторжении договора о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения от 08.06.2021 № 10-11/21-506
4	ТЭЦ-12	ЖКС от котельной ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	ФГАУ "НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко" Минздрава России	2025 г.	-	Переключение тепловых нагрузок в соответствии с решением ПАО "МОЭК". «Актуализация схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 г. (на 2025 год)», утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.08.2024 № 210тд.
3	ТЭЦ-16	РТС "Красная Пресня"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
4	ТЭЦ-20	КТС-18	ПАО "Мосэнерго"	-	-	Отказ от реализации переключения тепловой нагрузки в связи отсутствием резерва тепловой мощности на ТЭЦ-20
		КТС "Нижние Котлы"	ПАО "МОЭК"	-	-	Отказ от реализации переключения тепловой нагрузки в связи отсутствием резерва тепловой мощности на ТЭЦ-20
5	ТЭЦ-21	РТС "Отрадное"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Новомосковская"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Переяславская"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		КТС-405 "Стандартная" [2)]	ПАО "Мосэнерго"	2029 г.	2030 г.	С учетом реализации программы реновации в районе Алтуфьевский
		МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1	ПАО "МОЭК"	2032 г.	2032 г.	«Актуализация схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 г. (на 2025 год)», утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 26.08.2024 № 210тд. По результатам расчетов экономической эффективности осуществление переключения тепловых нагрузок целесообразно
6	ТЭЦ-22	РТС "Люблино"	ПАО "Мосэнерго"	Выполнено в 2017 г.	2029 г.	Сохранение РТС "Люблино" в резерве до завершения мероприятий по реконструкции энергоблоков Т-240 на ТЭЦ-22 с последующим выводом РТС "Люблино" из эксплуатации. Изменение срока по результатам КОММод на 2027 год, отсутствие в реестре проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2027 год
		РТС "Перово"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Жулебино"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Курьяново"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Некрасовка"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
7	ТЭЦ-23	РТС "Ростокино"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Бабушкино-1"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		КТС-28[2)]	ПАО "МОЭК"	2031 г.	2031 г.	Сроки переключения уточняются с учетом перевода абонентов на закрытую схему и фактической реализации программы реновации в зоне действия КТС-28 в соответствии с КСИО
		КТС-42[2)]	ПАО "МОЭК"	2031 г.	2031 г.	Сроки переключения уточняются с учетом перевода абонентов на закрытую схему и фактической реализации программы реновации в зоне действия КТС-42 в соответствии с КСИО
		МК-118 Костянский пер. 10 к.2	ПАО "МОЭК"	2024 г.	2024 г.	Корректировка инвестиционной программы ПАО «МОЭК» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы (п. 5.2.4) Приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24. Переключение тепловой нагрузки, вывод из эксплуатации (письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25).
		Даев пер. 29А (МК-122)	ПАО "МОЭК"	2027 г.	2027 г.	Отставание сроков. Работы по переключению нагрузки предусмотрены силами инвестора в рамках инвестиционного контракта ООО «ФЛЭТ и Ко» с Правительством Москвы. Сроки реализации корректируются постановлениями. Переключение тепловой нагрузки, вывод из эксплуатации (письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25).
		Каретный М. пер. 14/11 с.2 (МК-232)	ПАО "МОЭК"	2024 г.	2024 г.	Корректировка инвестиционной программы ПАО «МОЭК» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы (п. 5.2.2) Приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24. Переключение тепловой нагрузки, вывод из эксплуатации (письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 №АП/07-407/25).
		Цветной бульв. 21 с.13 (МК-236)	ПАО "МОЭК"	2024 г.	2024 г.	Корректировка инвестиционной программы ПАО «МОЭК» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы (п. 5.2.7) Приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24. Переключение тепловой нагрузки, вывод из эксплуатации (письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25).
		Котельная АО "НИИР"	АО «НИИР»	2025 г.	2025 г.	Отставание сроков. В соответствии с решением собственника котельной АО "НИИР", а также договором от 18.03.2021 № 10-11/21-117 (УП № Т-УП1-01-210201-1)
8	ТЭЦ-25	РТС "Рублево"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Кунцево"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения до 2027 г. включительно
		РТС "Крылатское"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Переделкино"	ПАО "МОЭК"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Терешково"	ПАО "МОЭК"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Солнцево"	ПАО "МОЭК"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	ФГУП ГКНПЦ им.М.В.Хруничева	2026 г.	2027 г.	Решение о переключении в соответствии с п. 13.4 протокола совещания у Мэра Москвы от 23.06.2021 № 4-27-81/21 с учетом письма ДЭПиР от 16.03.2023 № ДПР-И-1132/23 и п. 2.5 ИП ПАО «МОЭК» на 2024-2026 гг. (корректировка) (утв. приказом ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24)
		Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	ФГУП ГКНПЦ им.М.В.Хруничева	2026 г.	2027 г.	Решение о переключении в соответствии с п. 13.4 протокола совещания у Мэра Москвы от 23.06.2021 № 4-27-81/21 с учетом письма ДЭПиР от 16.03.2023 № ДПР-И-1132/23 и п. 2.5 ИП ПАО «МОЭК» на 2024-2026 гг. (корректировка) (утв. приказом ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24)
		МК ДО "Полет"	ООО "ТСК Мосэнерго"	2025 г.	2025 г.	Отставание сроков. В соответствии с материалами КСИО ИЦ "Сколково"
9	ТЭЦ-26	РТС "Чертаново"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Волхонка-ЗИЛ"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Южное Бутово"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Теплый стан"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		КТС-54	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		КТС-18	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		РТС "Ленино-Дачное"	ПАО "Мосэнерго"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
		КТС "Мелитопольская"[1)]	ПАО "Мосэнерго"	2027 г.	2028 г.	Плановые сроки выполнения ПИР и СМР в период 2024-2026 гг., переключения нагрузок с КТС "Мелитопольская" на ТЭЦ-26 (2027 г.) с последующим переключением на новый блок ТЭЦ-26 (2028 г.) Корректировка инвестиционной программы ПАО «МОЭК» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы (п. 5.2.20) Приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24
12	РТС "Рублево"	ЖКС от Котельной ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	2027 г.	не выводится	Отставание сроков. В соответствии с письмом Префектуры Западного административного округа города Москвы от 28.10.2021 № СЛ04-8832/21-2-1
		Котельная АО "КК ЖБИ № 9"	АО "КК ЖБИ № 9"	2025-2027 гг.	2024 г.	В соответствии с Постановлением Правительства г. Москвы от 31.05.2021 № 724-ПП "О комплексном развитии территории нежилой застройки города Москвы, расположенной в производственной зоне № 38 "Кунцево" и решением собственника АО "КК ЖБИ № 9" (письмо от 17.07.2024 № 17). Тепловая нагрузка потребителей на 1 этапе переведена на индивидуальный источник теплоснабжения (ИИТ) в соответствии с решением собственника.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование котельной, тепловые потребители которых переключаются на другие источники тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Намечаемый год (период) реализации до 2035 года		Примечание
				переключения при выводе котельных в резерв	вывод из эксплуатации (в длительную консервацию)	
13	КТС-11, КТС-11а	ЖКС от Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	ФГУП ГКНПЦ им.М.В.Хруничева	2026 г.	2027 г.	Решение о переключении в соответствии с п. 13.4 протокола совещания у Мэра Москвы от 23.06.2021 № 4-27-81/21 с учетом письма ДЭПиР от 16.03.2023 № ДПР-И-1132/23 и п. 2.5 ИП ПАО «МОЭК» на 2024-2026 гг. (корректировка) (утв. приказом ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24)
		МК "Западный порт"	ПАО "Мосэнерго"	2024 г.	2024 г.	Корректировка инвестиционной программы ПАО «МОЭК» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 годы (п. 5.2.14) Приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24. Переключение тепловой нагрузки, вывод из эксплуатации (письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25).
14	РТС "Терешково" ПГУ ТЭС "Терешково"	РТС "Солнцево"[7]	ПАО "МОЭК"	-	2027 г.	Мероприятия по переключению тепловых нагрузок не требуются Вывод в длительную консервацию в 2027 г.
15	ГТЭС "Щербинка"	МК "Щербинка"[3]	ПАО "МОЭК"	-	-	Отказ от переключения МК "Щербинка" в связи с отсутствием фактической реализации застройки 5-6 мкр. Щербинка.
Итого по источникам ПАО Мосэнерго (всего 47 котельных, в т.ч. 25 РТС,6 КТС,9 МК,7 ВК)						
II. Источники ПАО "МОЭК"						
16	РТС "Митино"	МК "Новобратцево"[2]	ПАО "МОЭК"	2028 г.	2028 г.	В соответствии с разрабатываемым ППТ поселка "Новобратцевский" района Митино города Москвы в рамках реализации программы реновации
17	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	МК № 10 п. Мамыри[2]	ПАО "МОЭК"	2026 г.	2026 г.	Срок уточняется с учетом срока реализации строительства ОКС на территории п. Мосрентген
18	КТС-1 "Московский"	КТС-2 "Московский"	ПАО "МОЭК"	ежегодно в НОП	не выводится	Летние переключения
Итого по источникам ПАО МОЭК (всего 3 котельных, в т.ч. 0 РТС,1 КТС,2 МК,0 ВК)						
III. Источники других организаций						
19	ГТЭС "Внуково"[6]	РТС "Внуково"	ПАО "МОЭК"	2028 г.	2029 г.	Вывод в длительную консервацию в 2029 г.
20	ГТЭС "Коломенское"[4]	РТС "Коломенская"	ПАО "Мосэнерго"	Ежегодно в ОЗП/НОП	не выводится	Выполняется переключение с ОЗП 2015-2016 гг. По результатам расчетов экономической эффективности выявлена целесообразность организация совместной зоны действия
21	ПГУ ТЭС "Терешково"[5]	РТС "Терешково"	ПАО "МОЭК"	Ежегодно с 2018 г.	не выводится	По результатам расчетов экономической эффективности выявлена целесообразность организация совместной зоны действия.
22	Новая котельная "Шишкин Лес"	КТС "Шишкин лес"[2]	ПАО "МОЭК"	2026 г.	2026 г.	В соответствии с ППТ поселка Шишкин Лес города Москвы в рамках реализации программы реновации
23	Новый блок на ТЭЦ-25	РТС "Кунцево"[8]	ПАО "Мосэнерго"	2027 г.	2028 г.	Вывод в длительную консервацию в 2028 г.
24	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	Котельная "Новомосковский Технопарк"	ООО «Самолет Энерго»	2025 г.	2025 г.	Сроки переключения тепловой нагрузки и вывода котельной из эксплуатации уточняются по фактическим срокам реализации строительства и ввода в эксплуатацию замещающей новой котельной согласно выданному разрешению на строительство № 77-17-021253-2023
Итого по источникам других организаций (всего 6 котельных, в т.ч. 4 РТС,1 КТС,0 МК,1 ВК)						
ИТОГО по источникам г. Москвы (всего 56 котельных, в т.ч. 29 РТС,8 КТС,11 МК,8 ВК)						

Примечание - Принятые в таблице сокращения "НОП" - не отопительный период, "ОЗП" - осенне-зимний отопительный период

1) Сроки переключения тепловых нагрузок зоны теплоснабжения КТС «Мелитопольская» уточняются по результатам выполненных ПИР.
2) Переключение КТС-28, КТС-42, КТС-405 "Стандартная", КТС "Шишкин лес", МК "Новобратцево", МК № 10 п. Мамыри должно быть увязано с учетом фактической реализации программы реновации и уточняется в ежегодных актуализациях схемы теплоснабжения. Кроме того, реализация мероприятий по переключению потребителей котельных КТС-28, КТС-42 на ТЭЦ-23 возможна только после перевода потребителей с «открытой» системы ГВС на «закрытую».
3) Переключение МК "Щербинка" должно быть увязано с учетом фактической реализации застройки 5-6 мкр. Щербинка и уточняется в ежегодных актуализациях схемы теплоснабжения.
4) Предусматривается организация совместной работы ГТЭС "Коломенское" с РТС "Коломенская" на одну теплофикационную зону.
5) Предусматривается организация совместной работы ПГУ ТЭС "Терешково" с РТС "Терешково" на одну теплофикационную зону.
6) РТС «Внуково» сохраняется в резерве в течение года после запуска ГТЭС «Внуково» в комбинированном режиме выработки тепловой и электрической энергии, а также прохождения отопительного и летнего периодов, с обеспечением потребителей необходимым режимом в течение всего периода. В соответствии с результатами расчетов экономической эффективности ГТЭС «Внуково» должна быть запущена в комбинированном режиме. Для обеспечения надежного теплоснабжения от ГТЭС «Внуково» существующих потребителей требуется строительство связки между сетями (перемычка 2Ду600 протяженностью 10 м) от РТС и ГТЭС с реконструкцией камеры (т. 4 с установкой двух пар запорной арматуры 2Ду600), данное мероприятие должно учитываться в инвестиционной программе КП «МЭД».
7) РТС «Солнцево» сохраняется в резерве до 2026 года включительно, в 2027 г. – вывод в длительную консервацию. Сроки вывода уточняются в ежегодных актуализациях схемы теплоснабжения с учетом разработки и выполнения мероприятий по обеспечению резервирования потребителей первой категории в зоне действия РТС «Солнцево».
8) РТС «Кунцево» сохраняется в резерве в течение года после ввода в эксплуатацию нового блока ТЭЦ-25 и запуска его в комбинированном режиме выработки тепловой и электрической энергии, а также прохождения отопительного и летнего периодов, с обеспечением потребителей необходимым режимом в течение всего периода. Сроки вывода в длительную консервацию РТС уточняются в ежегодных актуализациях схемы теплоснабжения.

Актуализация технических решений по теплоснабжению перспективных потребителей с использованием радиуса эффективного теплоснабжения

В зонах перспективного развития для разработки предложений по расширению зон действия существующих источников тепловой энергии за счет подключения новых потребителей, а также предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и теплосетевых объектов в целях организации теплоснабжения перспективных потребителей рассмотрены следующие варианты теплоснабжения потребителей:

- Вариант 1 - от действующих источников тепловой энергии;
- Вариант 2 - при строительстве нового источника тепловой энергии.

Варианты теплоснабжения потребителей сформированы на основе решений по развитию систем теплоснабжения города Москвы, принятых в «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)» (утв. приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210-тд) и в соответствии с актуализированным перечнем ввода новых объектов капитального строительства, разработанным в «Схеме теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» согласно актуальным данным Генерального плана города Москвы (утв. законом города Москвы от 05.05.2010 № 17), реализуемой «Программой реновации жилого фонда города Москвы» (постановления Правительства Москвы от 01.08.2017 № 497-ПП и от 26.09.2017 № 708-ПП) и других утвержденных федеральных и городских программ развития жилищно-коммунального сектора (ЖКС) и промышленности города Москвы.

Сравнение вариантов дальнейшего развития систем теплоснабжения, выбор рекомендуемого варианта теплоснабжения перспективных потребителей при расширении зон действия существующих источников тепловой энергии или при строительстве новых источников тепловой энергии с детализацией по планируемым к подключению перспективным потребителям и привязкой к планируемым к строительству новым участкам тепловых сетей выполнено с использованием радиуса эффективного теплоснабжения в соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212) и представлено в разделе 3, книге 2.1 этапа 2.

Оптимизация зон действия источников тепловой энергии с целью использования их тепловой мощности при реализации беззатратных и малозатратных мероприятий для технологического присоединения перспективных потребителей на расчетный 2028 год

Для оптимизации зон действия на период до 2029 г. (на расчетный 2028 г.):

- определена техническая возможность существующих источников тепловой энергии и магистральных тепловых сетей для обеспечения нормативного теплоснабжения существующих и перспективных потребителей в границах зон действия источников, без изменений радиальности;
- разработаны необходимые мероприятия, позволяющие беззатратно перераспределить существующие резервы тепловой мощности в зоны дефицита тепловой мощности при использовании пропускной способности тепловых сетей;
- разработаны необходимые затратные мероприятия, позволяющие перераспределить тепловую нагрузку между источниками.

В соответствии со сформированным балансом покрытия тепловых нагрузок на расчетный 2028 г. в существующих (на 01.01.2024) зонах действия источников тепловой энергии суммарный резерв тепловой мощности на рассматриваемых источниках составит 6,1 тыс. Гкал/ч, однако дефицит тепловой мощности прогнозируется на:

1) ГЭС-1 ПАО «Мосэнерго» 2024 г. в размере 6,3 Гкал/ч;
2) ТЭЦ-9 ПАО «Мосэнерго» на 2025, 2026, 2027 и 2028 гг. в размере 21,8 Гкал/ч, 55,6 Гкал/ч, 151,8 Гкал/ч и 94,7 Гкал/ч соответственно;
3) Совместная работа ТЭЦ-11 ПАО "Мосэнерго", ТЭЦ МЭИ ФГБОУ ВО "НИУ "МЭИ" на 2025, 2026, 2027 и 2028 гг. в размере 10,0 Гкал/ч, 23,5 Гкал/ч, 38,7 Гкал/ч и 36,8 Гкал/ч соответственно;
4) ТЭЦ-16 ПАО «Мосэнерго» на 2025, 2026, 2027 и 2028 гг. в размере 13,0 Гкал/ч, 133,1 Гкал/ч, 85,5 Гкал/ч, и 111,9 Гкал/ч соответственно;
5) ТЭЦ-20 ПАО «Мосэнерго» на 2028 гг. в размере 3,3 Гкал/ч;
6) ТЭЦ-21 ПАО «Мосэнерго» на 2026 гг. в размере 55,9 Гкал/ч;
7) ТЭЦ-25 ПАО «Мосэнерго» на 2024, 2025, 2026 и 2027 гг. в размере 104,3 Гкал/ч, 1,9 Гкал/ч, 366,7 Гкал/ч и 167,3 Гкал/ч соответственно;
8) ТЭЦ-26 ПАО «Мосэнерго» на 2027 гг. в размере 26,4 Гкал/ч;
9) ТЭС "Международная" ООО "Ситиэнерго" на 2027 и 2028 гг. в размере 9,8 Гкал/ч;
10) КТС-18 ПАО «Мосэнерго» на 2028 гг. в размере 16,4 Гкал/ч.

Кроме этого, по результатам выполненных гидравлических расчетов работы тепловых сетей на 2028 г. (без учета переключений между смежными тепловыми выводами и источниками тепловой энергии) нормативные режимы соблюдаются у потребителей во всех зонах действия рассмотренных источников, за исключением 3 ТЭЦ (ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ- 25) ПАО «Мосэнерго».

Для исключения дефицита тепловой мощности и соблюдения нормативных гидравлических режимов у потребителей разработаны два варианта формирования зон действия источников тепловой энергии на расчетный 2028 г.:

− Вариант 1 – формирование зон действия источников тепловой энергии при возможности сохранения существующей (на 01.01.2024) радиальности работы тепловых сетей с учетом выполнения мероприятий по развитию источников тепловой энергии и тепловых сетей;

− Вариант 2 – оптимизация зон действия источников тепловой энергии с учетом необходимых переключений тепловых нагрузок потребителей между смежными выводами (изменение радиальной работы тепловых магистральных выводов) или источниками за счет использования существующих резервов установленной тепловой мощности и пропускной способности трубопроводов.

Согласно результатам проведенных расчетов потребуется:

− по варианту 1 – реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров теплопроводов суммарной протяженностью 6,4 км;

− по варианту 2 – реализовать беззатратные мероприятия по оптимизации зон теплоснабжения трех рассматриваемых источников тепловой энергии.

По результатам выполненных расчетов установлено, что для обеспечения нормативных режимов у потребителей на период до 2029 г. не требуется выполнение дополнительных мероприятий по новому строительству и реконструкции магистральных участков тепловых сетей. Присоединение новых потребителей обеспечивается за счет использования существующего резерва тепловой мощности и пропускной способности трубопроводов, с учетом выполнении мероприятий по технологическому присоединению при изменении режимов работы источников.

Актуализации вариантов теплоснабжения потребителей при строительстве двух паросиловых энергоблоков мощностью 275 МВт на площадках ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 ПАО «Мосэнерго»

Для актуализации вариантов теплоснабжения потребителей при строительстве двух паросиловых энергоблоков мощностью 275 МВт на площадках ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26

ПАО «Мосэнерго», обусловленных прогнозируемым непокрываемым дефицитом электрической энергии (мощности) в целом в Московской энергосистеме, соглашением о сотрудничестве между Министерством энергетики Российской Федерации, Правительством Москвы и Правительством Московской области о развитии и повышении надёжности Московской энергосистемы от 06.05.2024 № НШ-10/05согл., а также СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг., выполнено сравнение вариантов:

- Вариант 1 - строительство нового паросилового энергоблока без учета связей с существующей схемой ТФУ ТЭЦ. При этом предусматривается строительство энергоблока электрической мощностью 275 МВт и тепловой – 359 Гкал/ч, и двух водогрейных котлов суммарной мощностью 360 Гкал/ч (2хПВК по 180 Гкал/ч).

- Вариант 2 - строительство нового паросилового энергоблока при использовании существующей схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ, с учетом оптимизации режима работы существующего оборудования. При этом предусматривает строительство энергоблока электрической мощностью 275 МВт и тепловой – 359 Гкал/ч, и одного пикового водогрейного котла тепловой мощностью 180 Гкал/ч.

При создании новой теплофикационной мощности на площадке ТЭЦ-25 рассмотрены 5 подвариантов организации зон действия нового энергоблока:

Вариант 1.1 - переключение тепловой нагрузки с магистрального вывода М-9 (Карамышевский) секции «Низ», в том числе потребителей застройки Мневниковской поймы, на новый паросиловой энергоблок;

Вариант 1.2 - переключение тепловой нагрузки с магистрального вывода М-4 (Тропарево) секции «Верх» на новый паросиловой энергоблок;

Вариант 1.3 - переключение тепловой нагрузки потребителей с РТС «Кунцево» и территории ИЦ «Сколково» на новый паросиловой энергоблок при строительстве нового магистрального вывода;

Вариант 2.1 - организация выдачи тепловой мощности от нового блока через существующий общестанционный коллектор ТЭЦ и существующие магистральные выводы секции «Верх»;

Вариант 2.2 - организация выдачи тепловой мощности от нового блока через существующий общестанционный коллектор ТЭЦ при строительстве нового магистрального вывода от секции «Верх».

При создании новой теплофикационной мощности на площадке ТЭЦ-26 рассмотрены варианты:

Вариант 1 - переключение тепловой нагрузки с магистрального вывода М-3 (Ясенево) секции «Верх» на новый паросиловой энергоблок при строительстве отдельного магистрального вывода.

Вариант 2 - организация выдачи тепловой мощности от нового блока через существующий общестанционный коллектор ТЭЦ при строительстве нового магистрального вывода от секции «Верх».

Зоны действия новых паросиловых энергоблоков на площадках ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 по вариантам представлены в томе 2 книге 2.1 приложении А.

Капитальные вложения в строительство и реконструкцию участков тепловых сетей в ценах 2024 г. по рассмотренным вариантам приведены в таблице 6.14.

Таблица 6.14 - Капитальные вложения по вариантам строительства и реконструкции участков тепловых сетей при организации зоны действия нового паросилового энергоблока на площадке ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26

№ п/п	Наименование варианта	Суммарная протяженность нового строительства / реконструкции, м	Стоимость строительства, млн руб. без НДС
Новый блок на ТЭЦ-25			
1	Вариант 1.1	890	664,9
2	Вариант 1.2	1 800	906,04
3	Вариант 1.3	3 750	2 228,6
4	Вариант 2.1	-	-
5	Вариант 2.2	4 435	2 026,2
Новый блок на ТЭЦ-26			
1	Вариант 1	2 514,1	1 364,7
2	Вариант 2	2 214,7	1 362,4

Каждый из рассмотренных вариантов формирования зон теплоснабжения от источников имеет свои достоинства и недостатки (таблицы 6.15 и 6.16).

Таблица 6.15 - Сравнение вариантов формирования зон теплоснабжения от ТЭЦ-25

№ п/п	Наименование плюсов / минусов варианта	Вариант 1.1	Вариант 1.2	Вариант 1.3	Вариант 2.1	Вариант 2.2
1	Максимальное использование Qнетто на ТЭЦ	-	-	+	-	+
2	Минимальные капитальные вложения в сетевое строительство	+	+	-	+	-
3	Минимальные переключения нагрузки с ТЭЦ на котельные	-	-	+	-	-
4	Наибольший объем перспективных потребителей на новом блоке	+	-	+	+	+
5	Высокий темп прироста тепловых нагрузок	+	-	+	+	+

Таблица 6.16 - Сравнение вариантов формирования зон теплоснабжения от ТЭЦ-26

№ п/п	Наименование плюсов / минусов варианта	Вариант 1	Вариант 2
1	Максимальное использование Qнетто на ТЭЦ	-	-
2	Минимальные капитальные вложения в сетевое строительство	-	+
3	Минимальные переключения нагрузки с ТЭЦ на котельные	+	+
4	Наибольший объем перспективных потребителей на новом блоке	+	-
5	Высокий темп прироста тепловых нагрузок	-	-

Наиболее предпочтительными для организации зоны теплоснабжения от нового паросилового энергоблока на площадке ТЭЦ-25 ПАО «Мосэнерго» является вариант 1.3, на площадке ТЭЦ-26 ПАО «Мосэнерго» - вариант 1, которые обладают наибольшими

преимуществами для получения максимального эффекта в целом от использования теплофикационного ресурса в зоне действия ТЭЦ-25 + новый блок / ТЭЦ-26 + новый блок, а также позволят использовать возможности финансирования теплосетевых мероприятий за счет присоединения перспективных потребителей.

При этом предусматривается строительство новых паросиловых энергоблоков в составе: энергоблока мощностью 275 МВт, 359 Гкал/ч и двух водогрейных котлов суммарной мощностью 360 Гкал/ч (2хПВК по 180 Гкал/ч), без учета связей с существующей схемой ТФУ ТЭЦ при строительстве новых магистральных выводов с диаметрами 2Ду1200, что позволит увеличить зону действия в целом от ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 (ТЭЦ + новый блок) и обеспечить большее количество потребителей надежным и качественным теплоснабжением.

Согласно письму ПАО «Мосэнерго» от 26.03.2025 № 17/КТ-001/25 в настоящее время идет процесс согласования схемы финансирования строительства новых энергоблоков (компания специального назначения с независимой схемой выдачи тепловой мощности или заемное финансирование со схемой выдачи тепловой мощности, связанной с действующими тепловыми схемами ТЭЦ-25, ТЭЦ-26). Согласованные решения варианта реализации схемы финансирования новых энергоблоков и варианта теплосетевого строительства окончательно не приняты, что обуславливает возможное изменение варианта организации зоны теплоснабжения новых энергоблоков в дальнейшем.

Актуализация систем теплоснабжения на территории ТиНАО на период до 2035 г. при формировании зоны действия с учётом перераспределения тепловых нагрузок существующих потребителей для определения места размещения планируемой к строительству новой ТЭЦ

Для актуализации систем теплоснабжения на территории ТиНАО на период до 2035 г. при формировании зоны действия с учётом перераспределения тепловых нагрузок существующих потребителей для определения места размещения планируемой к строительству новой ТЭЦ согласно соглашению о сотрудничестве между Министерством энергетики Российской Федерации, Правительством Москвы и Правительством Московской области о развитии и повышении надёжности Московской энергосистемы от 06.05.2024 № НШ-10/05согл., где в разработанной дорожной карте по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы предусматривается строительство ТЭЦ мощностью 500 МВт на территории ТиНАО, выполнено технико-экономическое сравнение двух вариантов:

- *Вариант 1* – организация теплоснабжения существующих и перспективных потребителей при строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных;
- *Вариант 2* - организация теплоснабжения существующих и перспективных потребителей при строительстве источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее – ТЭЦ), с учетом перераспределения тепловых нагрузок существующих потребителей при развитии действующих и строительстве новых источников.

На основе анализа концентрации приростов тепловых нагрузок на территории ТиНАО на перспективу до 2035 г. (рисунок 6.1) и исключения прогнозируемого дефицита электрической мощности в Московской энергосистеме, сформированы пять зон возможного действия источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и предложены 5 площадок размещения ТЭЦ (рисунок 6.4):

- в зоне № 1 (Территория района Щербинка НАО, часть Южное Бутово) - на площадке ГТЭС «Щербинка» ПАО «Мосэнерго»;
- в зоне № 2 (Территория района Щербинка, НАО) размещение новой ТЭЦ в соответствии с Концепцией развития ТиНАО недалеко от аэропорта «Остафьево»;
- в зоне № 3 (район Коммунарка, НАО) - рядом с площадкой КТС «Прокшино», которая расположена на свободных от застройки территориях;
- в зоне № 4 (Территория района Краснопахорский, ТАО, Пищевого и строительного кластеров) размещение новой ТЭЦ в соответствии с Концепцией развития ТиНАО в районе Краснопахорский, недалеко от с. Ознобишено, на территории свободной от застройки;
- в зоне № 5 (Часть территории районов Внуково, Филимонковский) - рядом с площадкой ГТЭС «Внуково».

Зоны действия рассматриваемых источников тепловой энергии по вариантам представлены в томе 2 книге 2.1 приложении Б.

По варианту 2 в границах зоны № 2 (территория района Щербинка, НАО) на перспективу до 2035 г. формирование зоны действия новой ТЭЦ «Остафьево» не целесообразно в связи с отсутствием крупных приростов тепловой нагрузки на рассматриваемой территории. За расчетным 2035 г. на полное развитие ТиНАО формирование зоны действия новой ТЭЦ «Остафьево» возможно за счет перераспределения тепловой нагрузки 4 действующих источников ПАО «МОЭК» и крупных приростов тепловой нагрузки перспективных потребителей.

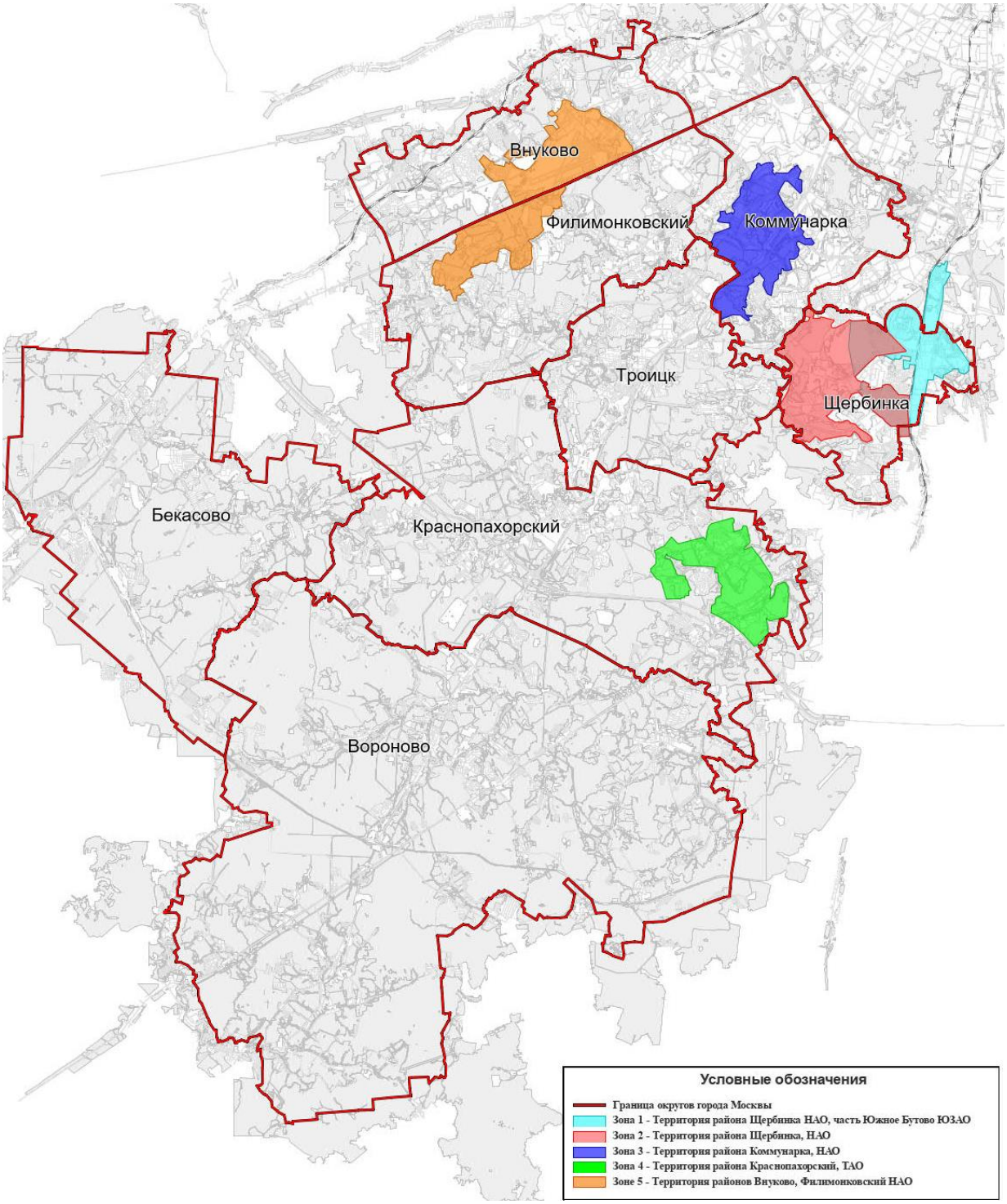

Рисунок 6.4 – Зоны возможного действия источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на перспективу до 2035 г.

С учетом величины теплофикационного ресурса на перспективу до 2035 г. в рассматриваемых 4 зонах возможного действия новых ТЭЦ по варианту 2 предусматривается размещение генерирующих мощностей (таблица 6.17).

Таблица 6.17 – Технические характеристики нового генерирующего оборудования на площадках новых ТЭЦ на территории ТиНАО на перспективу до 2035 г.

№ п/п	Зоны действия	Новое оборудование	Кол-во	Единичная установленная мощность		Площадка размещения генерирующих мощностей
				электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	
1	Зона № 1 - Территория района Щербинка НАО, часть Южного Бутово	ПГУ-90 КВ-ГМ-58,2-150	2 2	180,0	200,0	ГТЭС «Щербинка»
2	Зона № 2 - Территория района Щербинка, НАО	-	-	-	-	ТЭЦ «Остафьево»
3	Зона № 3 - Территория района Коммунарка, НАО	ПГУ-230 КВ-ГМ-58,2-150	2 6	460,0	614,0	ТЭЦ «Прокшино»
4	Зона № 4 - Территория района Краснопахорский, ТАО, Пищевого и строительного кластеров	ПГУ-90 КВ-ГМ-58,2-150	2 2	180,0	200,0	ТЭЦ «Щапово»
5	Зона № 5 - Часть территории районов Внуково, Филимонковский	-	-	-	-	ГТЭС «Внуково» - ввод в работу установленного оборудования

По результатам расчетов тарифных последствий для конечных потребителей тепловой энергии по вариантам наименьшие средневзвешенные цены на тепловую энергию в рассматриваемых зонах получены при реализации варианта 1 (рисунок 6.5). Расчетные средневзвешенные цены на тепловую энергию приведены без учета НДС.

Результаты расчётов тарифных последствий для конечных потребителей тепловой энергии по вариантам представлены в приложении В книги 2.1 том 2.

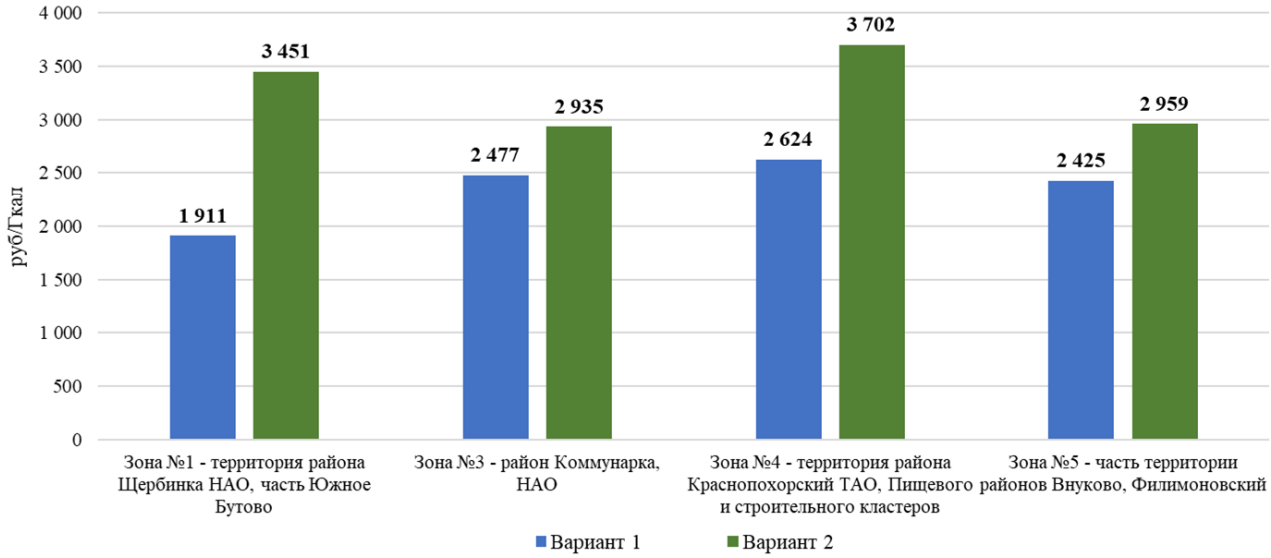

Рисунок 6.5 – Расчетная средневзвешенная цена на тепловую энергию для конечных потребителей по вариантам 1 и 2 на расчетный 2034 г.

Технико-экономическое сопоставление вариантов 1 и 2 организации перспективного теплоснабжения в рассматриваемых 4 зонах: района Щербинка НАО, часть Южное Бутово; района Коммунарка, НАО; района Краснопахорский, ТАО, Пищевого и строительного кластеров; часть территории районов Внуково, Филимонковский, представлены в таблицах 6.18-6.21.

По результатам выполненного технико-экономического сопоставления вариантов 1 и 2 с учетом ожидаемых тарифных последствий к реализации рекомендуется вариант 1 – организация теплоснабжения перспективных потребителей при строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных.

Таблица 6.18 – Технико-экономическое сопоставление вариантов организации перспективного теплоснабжения на расчетный 2034 г. (на 01.01.2035) в зоне № 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
1	**Потребность и покрытие тепловых нагрузок (при tнв=-26°С)**			
1.1	**Потребность в тепловой мощности (при tнв=-26°С), всего**	**Гкал/ч**	**253,78**	**253,78**
1.2	**Покрытие тепловых нагрузок от источников (при tнв=-26°С),**	**Гкал/ч**	**253,78**	**253,78**
	в том числе:			
1.2.2	ГТЭС "Щербинка"	Гкал/ч	75,79	253,78
1.2.3	КТС-1 "Щербинка"	Гкал/ч	70,72	-
1.2.4	КТС "Знамя Октября"	Гкал/ч	18,80	-
1.2.5	Котельная № 2	Гкал/ч	22,55	-
1.2.6	КТС-3 "Щербинка"	Гкал/ч	4,45	-
1.2.7	МК-4 г. Щербинка	Гкал/ч	7,35	-
1.2.8	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	Гкал/ч	0,79	-
1.2.9	АИТ (1108005.1)	Гкал/ч	4,77	-
1.2.10	АИТ (1108006.1)	Гкал/ч	8,03	-
1.2.11	Котельная д. Дрожжино-2	Гкал/ч	34,57	-
1.2.12	ИИТ	Гкал/ч	5,95	-
2	**Состав основного оборудования реконструируемых и новых энергоисточников**			
2.1	ГТЭС "Щербинка"	кол-во х тип	5xVitomax 200-HW M238 3xКВ-ГМ-17,44-150Н	5xVitomax 200-HW M238 3xКВ-ГМ-17,44-150Н 2xПГУ-90 2xКВ-Г-58,2-150
2.2	АИТ (1108005.1)	кол-во х тип	Ввод тепловой мощности 6,2 Гкал/ч	-
2.3	АИТ (1108006.1)		Ввод тепловой мощности 10,4 Гкал/ч	-
2.4	МК-4 г. Щербинка	кол-во х тип	4xКВ-Г-2,5	-
2.5	КТС-3 "Щербинка"	кол-во х тип	3xКВГ-2,5	-
2.6	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	кол-во х тип	3xКВГ-0,3	-
2.7	ИИТ	кол-во х тип	Ввод тепловой мощности 7,7 Гкал/ч	Ввод тепловой мощности 1,6 Гкал/ч
3	**Суммарная установленная электрическая мощность, всего,**	**МВт**	**-**	**180,00**
	в том числе:			
3.1	ГТЭС "Щербинка"	МВт	-	180,00
4	**Суммарная установленная тепловая мощность, всего,**	**Гкал/ч**	**292,35**	**288,00**
	в том числе:			
4.2	ГТЭС "Щербинка"	Гкал/ч	88,00	288,00
4.3	КТС-1 "Щербинка"	Гкал/ч	73,00	-
4.4	КТС "Знамя Октября"	Гкал/ч	29,60	-
4.5	Котельная № 2	Гкал/ч	26,50	-
4.6	КТС-3 "Щербинка"	Гкал/ч	6,45	-
4.7	МК-4 г. Щербинка	Гкал/ч	8,60	-
4.8	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	Гкал/ч	1,00	-
4.9	АИТ (1108005.1)	Гкал/ч	6,45	-
4.10	АИТ (1108006.1)	Гкал/ч	10,44	-
4.11	Котельная д. Дрожжино-2	Гкал/ч	34,57	-
4.12	ИИТ	Гкал/ч	7,74	-
5	**Тепловая мощность в горячей воде (нетто), всего,**	**Гкал/ч**	**305,22**	**281,66**
	в том числе:			
5.2	ГТЭС "Щербинка"	Гкал/ч	115,12	281,66

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
5.3	КТС-1 "Щербинка"	Гкал/ч	71,18	-
5.4	КТС "Знамя Октября"	Гкал/ч	28,86	-
5.5	Котельная № 2	Гкал/ч	25,92	-
5.6	КТС-3 "Щербинка"	Гкал/ч	6,31	-
5.7	МК-4 г. Щербинка	Гкал/ч	8,41	-
5.8	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	Гкал/ч	0,98	-
5.9	АИТ (1108005.1)	Гкал/ч	6,31	-
5.10	АИТ (1108006.1)	Гкал/ч		
5.11	Котельная д. Дрожжино-2	Гкал/ч	34,57	-
5.12	ИИТ	Гкал/ч	7,57	-
6	**Годовой отпуск тепла, всего,**	**тыс. Гкал**	**687,05**	**687,05**
	в том числе:			
6.2	ГТЭС "Щербинка"	тыс. Гкал	180,28	687,05
6.3	КТС-1 "Щербинка"	тыс. Гкал	216,00	-
6.4	КТС "Знамя Октября"	тыс. Гкал	62,08	-
6.5	Котельная № 2	тыс. Гкал	52,78	-
6.6	КТС-3 "Щербинка"	тыс. Гкал	13,08	-
6.7	МК-4 г. Щербинка	тыс. Гкал	22,14	-
6.8	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	тыс. Гкал	1,59	-
6.9	АИТ (1108005.1)	тыс. Гкал	14,85	-
6.10	АИТ (1108006.1)	тыс. Гкал	18,06	-
6.11	Котельная д. Дрожжино-2	тыс. Гкал	90,30	-
6.12	ИИТ	тыс. Гкал	15,90	-
7	**Годовая выработка электроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**-**	**1 170,00**
	в том числе:			
7.1	ГТЭС "Щербинка"	млн кВт·ч	-	1 170,0
8	**Годовой отпуск электроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**		**1 119,10**
	в том числе:			
8.1	ГТЭС "Щербинка"	млн кВт·ч	-	1 119,1
9	**Годовое число часов использования установленной мощности**			
9.1	*Электрической*	*ч*	-	*4 063*
9.1.1	ГТЭС "Щербинка"	ч	-	*4 063*
9.2	*Тепловой*	*ч*	*2 350*	*2 386*
9.2.1	ГТЭС "Щербинка"	*ч*	2 049	-
9.2.2	КТС-1 "Щербинка"	*ч*	2 959	-
9.2.3	КТС "Знамя Октября"	*ч*	2 097	-
9.2.4	Котельная № 2	*ч*	1 992	-
9.2.5	КТС-3 "Щербинка"	*ч*	2 028	-
9.2.6	МК-4 г. Щербинка	*ч*	2 575	-
9.2.7	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	*ч*	1 587	-
9.2.8	АИТ (1108005.1)	*ч*	2 302	-
9.2.9	АИТ (1108006.1)	*ч*	1 730	-
9.2.10	Котельная д. Дрожжино-2	*ч*	2 612	-
9.2.11	ИИТ	*ч*	2 053	-
10	**Годовой расход условного топлива, всего,**	**тыс. т у.т.**	**108,17**	**323,49**
	в том числе:			
10.1	*На отпуск тепловой энергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*108,17*	*105,20*
	в том числе:			
10.1.1	ГТЭС "Щербинка"	тыс. т у.т.	27,84	105,20
10.1.2	КТС-1 "Щербинка"	тыс. т у.т.	33,43	-
10.1.3	КТС "Знамя Октября"	тыс. т у.т.	9,96	-
10.1.4	Котельная № 2	тыс. т у.т.	8,38	-
10.1.5	КТС-3 "Щербинка"	тыс. т у.т.	2,19	-
10.1.6	МК-4 г. Щербинка	тыс. т у.т.	3,99	-
10.1.7	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	тыс. т у.т.	0,29	-
10.1.8	АИТ (1108005.1)	тыс. т у.т.	2,36	-
10.1.9	АИТ (1108006.1)	тыс. т у.т.	2,87	-
10.1.10	Котельная д. Дрожжино-2	тыс. т у.т.	14,34	-
10.1.11	ИИТ	тыс. т у.т.	2,52	-
10.1	*На отпуск электроэнергии, всего*	*тыс. т у.т.*	-	*218,29*
	в том числе:			
	ГТЭС "Щербинка"	тыс. т у.т.	-	218,29
11	**Удельный расход условного топлива**			
	в том числе:			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
11.1	*На отпуск тепловой энергии*	*кг у.т./Гкал*	*157,4*	*153,1*
	в том числе:			
11.1.1	ГТЭС "Щербинка"	кг у.т./Гкал	154,44	153,1
11.1.2	КТС-1 "Щербинка"	кг у.т./Гкал	154,79	-
11.1.3	КТС "Знамя Октября"	кг у.т./Гкал	160,49	-
11.1.4	Котельная № 2	кг у.т./Гкал	158,77	-
11.1.5	КТС-3 "Щербинка"	кг у.т./Гкал	167,66	-
11.1.6	МК-4 г. Щербинка	кг у.т./Гкал	180,05	-
11.1.7	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	кг у.т./Гкал	180,81	-
11.1.8	АИТ (1108005.1)	кг у.т./Гкал	158,77	-
11.1.9	АИТ (1108006.1)	кг у.т./Гкал	158,77	-
11.1.10	Котельная д. Дрожжино-2	кг у.т./Гкал	158,77	-
11.1.11	ИИТ	кг у.т./Гкал	158,77	-
11.2	*На отпуск электроэнергии*	*г у.т./кВт·ч*	-	*195,1*
	в том числе:			
11.2.1	ГТЭС "Щербинка"	г у.т./кВт·ч	-	195,1
12	**Капитальные вложения в развитие системы теплоснабжения, всего,**	**млн руб.**	**473,2**	**44 624,60**
12.1	*В строительство и реконструкцию источников*	*млн руб.*	*378,51*	*42 262,98*
	в том числе:			
12.1.1	КТС-3 "Щербинка"	млн руб.	65,96	42 262,98
12.1.2	МК-4 г. Щербинка	млн руб.	65,51	
12.1.3	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	млн руб.	13,29	
12.1.4	АИТ (1108005.1)	млн руб.	90,6	
12.1.5	АИТ (1108006.1)	млн руб.	143,14	
12.1.6	ГТЭС "Щербинка"	млн руб.	-	42 262,98
12.2	*В строительство и реконструкцию тепловых сетей в зоне действия источников*	*млн руб.*	*94,7*	*2 361,62*
	в том числе			
12.2.1	ГТЭС "Щербинка"	млн руб.	-	2 361,62
12.2.2	АИТ (1108005.1)	млн руб.	51,67	-
12.2.3	АИТ (1108006.1)	млн руб.	43,01	-
13	**Расчетный средний тариф на тепловую энергию за расчетный период**	**млн руб.**	1911	3450,9

Таблица 6.19 – Технико-экономическое сопоставление вариантов организации перспективного теплоснабжения на расчетный 2034 г. (на 01.01.2035) в зоне № 3

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
1	**Потребность и покрытие тепловых нагрузок (при tнв=-26°С)**			
1.1	**Потребность в тепловой мощности (при tнв=-26°С), всего**	**Гкал/ч**	**613,95**	**613,95**
1.2	**Покрытие тепловых нагрузок от источников (при tнв=-26°С),**	**Гкал/ч**	**613,95**	**613,95**
	в том числе:			
1.2.1	КТС "Прокшино"/ ТЭЦ "Прокшино"	Гкал/ч	367,630	613,9
1.2.2	Котельная ООО "Источник"	Гкал/ч	6,200	-
1.2.3	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	Гкал/ч	25,200	-
1.2.4	Новая котельная "Макарово"	Гкал/ч	98,582	-
1.2.5	Новая котельная вблизи д. Летово	Гкал/ч	109,216	-
1.2.6	Новая котельная вблизи д. Городище	Гкал/ч	7,120	-
2	**Состав основного оборудования реконструируемых и новых энергоисточников**			
2.1	КТС "Прокшино"/ ТЭЦ "Прокшино"	кол-во х тип	1хКВГМ-7,56-150 2хКВГМ-23,26-150 7хКВ-Г-58,14	1хКВГМ-7,56-150 2хКВГМ-23,26-150

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
				6хКВ-Г-58,14 2хПГУ-230
2.2	Новая котельная "Макарово"	кол-во х тип	2хКВ-Г-35 2хКВ-Г-58,2	-
2.3	Новая котельная вблизи д. Летово	кол-во х тип	2хКВ-Г-11,63 4хКВ-Г-58,14	-
2.4	Новая котельная вблизи д. Городище	кол-во х тип	2хКВ-Г-9,65	-
3	**Суммарная установленная электрическая мощность, всего,**	**МВт**	**-**	**460,00**
	в том числе:			
3.1	ТЭЦ "Прокшино"	МВт	-	460,00
4	**Суммарная установленная тепловая мощность, всего,**	**Гкал/ч**	**799,84**	**660,00**
	в том числе:			
4.1	КТС "Прокшино"/ ТЭЦ "Прокшино"	Гкал/ч	396,50	**660,00**
4.2	Котельная ООО "Источник"	Гкал/ч	12,04	-
4.3	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	Гкал/ч	44,70	-
4.4	Новая котельная "Макарово"	Гкал/ч	160,00	-
4.5	Новая котельная вблизи д. Летово	Гкал/ч	170,00	-
	Новая котельная вблизи д. Городище	Гкал/ч	16,60	-
5	**Тепловая мощность в горячей воде (нетто), всего,**	**Гкал/ч**	**782,24**	**645,48**
	в том числе:			
5.1	КТС "Прокшино"/ ТЭЦ "Прокшино"	Гкал/ч	387,78	645,48
5.2	Котельная ООО "Источник"	Гкал/ч	11,78	-
5.3	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	Гкал/ч	43,72	-
5.4	Новая котельная "Макарово"	Гкал/ч	156,48	-
5.5	Новая котельная вблизи д. Летово	Гкал/ч	166,26	-
5.6	Новая котельная вблизи д. Городище	Гкал/ч	16,23	-
6	**Годовой отпуск тепла, всего,**	**тыс. Гкал**	**1 729,98**	**1 747,43**
	в том числе:			
6.1	КТС "Прокшино"/ ТЭЦ "Прокшино"	тыс. Гкал	972,17	1 747,43
6.2	Котельная ООО "Источник"	тыс. Гкал	17,54	-
6.3	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	тыс. Гкал	60,31	-
6.4	Новая котельная "Макарово"	тыс. Гкал	325,61	-
6.5	Новая котельная вблизи д. Летово	тыс. Гкал	354,36	-
6.6	Новая котельная вблизи д. Городище		17,45	-
7	**Годовая выработка элетроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**-**	**2 990,00**
	в том числе:			
7.1	ТЭЦ "Прокшино"	млн кВт·ч	-	2 990,00
8	**Годовой отпуск электроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**-**	**1 119,10**
	в том числе:			
8.1	ТЭЦ "Прокшино"	млн кВт·ч	-	1 119,1
9	**Годовое число часов использования установленной мощности**			
9.1	*Электрической*	*ч*	-	*6 500*
	ТЭЦ "Прокшино"	ч	-	6 500
9.2	*Тепловой*	*ч*	*2 163*	*2 648*
	КТС "Прокшино"/ ТЭЦ "Прокшино"	ч	2 452	2 648
	Котельная ООО "Источник"	ч	1 457	-
	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	ч	1 349	-
	Новая котельная "Макарово"	ч	2 035	-
	Новая котельная вблизи д. Летово	ч	2 084	-
	Новая котельная вблизи д. Городище			-
10	**Годовой расход условного топлива, всего,**	**тыс. т у.т.**	**277,71**	**852,73**
	в том числе:			
10.1	*На отпуск тепловой энергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*277,71*	*265,77*
	в том числе:			
	КТС "Прокшино"/ ТЭЦ "Прокшино"	тыс. т у.т.	154,35	265,77
	Котельная ООО "Источник"	тыс. т у.т.	3,23	-
	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	тыс. т у.т.	9,39	-
	Новая котельная "Макарово"	тыс. т у.т.	51,70	-
	Новая котельная вблизи д. Летово	тыс. т у.т.	56,26	-
	Новая котельная вблизи д. Городище	тыс. т у.т.	2,77	-
10.1	*На отпуск электроэнергии, всего*	*тыс. т у.т.*	-	*586,96*
	в том числе:			
	ТЭЦ "Прокшино"	тыс. т у.т.	-	586,96

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
11	**Удельный расход условного топлива**			
	в том числе:			
10.1	*На отпуск тепловой энергии*	*кг у.т./Гкал*	*160,5*	*152,1*
	в том числе:			
	КТС "Прокшино"/ ТЭЦ "Прокшино"	кг у.т./Гкал	158,8	152,1
	Котельная ООО "Источник"	кг у.т./Гкал	184,1	-
	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	кг у.т./Гкал	155,7	-
	Новая котельная "Макарово"	кг у.т./Гкал	158,8	-
	Новая котельная вблизи д. Летово	кг у.т./Гкал	158,8	-
	Новая котельная вблизи д. Городище	кг у.т./Гкал	158,8	-
10.2	*На отпуск электроэнергии*	*г у.т./кВт·ч*	-	*205,2*
	в том числе:			
	ТЭЦ "Прокшино"	г у.т./кВт·ч	-	205,2
12	**Капитальные вложения в развитие системы теплоснабжения, всего,**	**млн руб.**	**9 633,4**	**79 427,50**
12.1	*В строительство и реконструкцию источников*	*млн руб.*	*6 343,82*	*74 894,99*
	в том числе:			
12.1.1	КТС "Прокшино"	млн руб.	2 465,44	-
12.1.2	ТЭЦ "Прокшино"	млн руб.	-	74 894,99
12.1.3	Новая котельная вблизи д. Городище	млн руб.	215,21	-
12.1.4	Новая котельная вблизи д. Летово	млн руб.	2 086,27	-
12.1.5	Новая котельная "Макарово"	млн руб.	1 576,90	-
12.2	*В строительство и реконструкцию тепловых сетей в зоне действия источников*	*млн руб.*	*3 289,5*	*4 532,51*
	в том числе			
12.2.2	ТЭЦ "Прокшино"	млн руб.	-	4 532,51
12.2.4	КТС "Прокшино"	млн руб.	3 139,78	
12.2.5	Новая котельная вблизи д. Городище	млн руб.	21,83	
12.2.6	Новая котельная "Макарово"	млн руб.	127,92	
13	**Расчетный средний тариф на тепловую энергию за расчетный период**	**млн руб.**	2477	2935

Таблица 6.20 – Технико-экономическое сопоставление вариантов организации перспективного теплоснабжения на расчетный 2034 г. (на 01.01.2035) в зоне № 4

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
1	**Потребность и покрытие тепловых нагрузок (при tнв=-26°С)**			
1.1	**Потребность в тепловой мощности (при tнв=-26°С), всего**	**Гкал/ч**	**175,98**	**175,98**
1.2	**Покрытие тепловых нагрузок от источников (при tнв=-26°С),** в том числе:	**Гкал/ч**	**175,98**	**175,98**
1.2.1	ТЭЦ "Щапово"	Гкал/ч	-	176,0
1.2.2	КТС "Щапово"	Гкал/ч	12,10	-
1.2.3	Новая котельная с. Ознобишино	Гкал/ч	126,59	-
1.2.4	Новая котельная вблизи д. Русино	Гкал/ч	15,20	-
1.2.5	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	Гкал/ч	4,24	-
1.2.6	АИТ (1210053.1)	Гкал/ч	8,90	-
1.2.7	АИТ(1210010.1)	Гкал/ч	6,22	-
1.2.8	АИТ(1210055.1)	Гкал/ч	2,73	-
2	**Состав основного оборудования реконструируемых и новых энергоисточников**			
2.1	ТЭЦ "Щапово"	кол-во х тип	-	2хПГУ-90 2хКВ-ГМ-50-150

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
2.3	Новая котельная с. Ознобишино	кол-во х тип	2хКВ-Г-11,63 3хКВ-Г-35 1хКВ-Г-40	-
2.5	КТС "Щапово"	кол-во х тип	2хКВ-Г-9,65	
2.7	Новая котельная вблизи д. Русино	кол-во х тип	3хКВ-Г-3,48 2хКВ-Г-7,56	-
2.9	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	кол-во х тип	3хКВ-Г-1,74	-
2.11	АИТ (1210053.1)	кол-во х тип	Ввод тепловой мощности 11,6 Гкал/ч	-
2.13	АИТ(1210010.1)	кол-во х тип	Ввод тепловой мощности 8,1 Гкал/ч	-
2.15	АИТ(1210055.1)	кол-во х тип	Ввод тепловой мощности 3,6 Гкал/ч	-
3	**Суммарная установленная электрическая мощность, всего,** в том числе:	**МВт**	**-**	**180,00**
3.1	ТЭЦ "Щапово"	МВт	-	180,00
4	**Суммарная установленная тепловая мощность, всего,** в том числе:	**Гкал/ч**	**210,73**	**33,54**
4.1	ТЭЦ "Щапово"	Гкал/ч	-	**200,00**
4.2	КТС "Щапово"	Гкал/ч	16,60	-
4.3	Новая котельная с. Ознобишино	Гкал/ч	144,40	-
4.4	Новая котельная вблизи д. Русино	Гкал/ч	22,00	-
4.5	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	Гкал/ч	4,50	-
4.6	АИТ (1210053.1)	Гкал/ч	11,60	-
4.7	АИТ(1210010.1)	Гкал/ч	8,08	-
4.8	АИТ(1210055.1)	Гкал/ч	3,55	-
5	**Тепловая мощность в горячей воде (нетто), всего,** в том числе:	**Гкал/ч**	**206,09**	**195,60**
5.1	ТЭЦ "Щапово"	Гкал/ч	-	195,60
5.2	КТС "Щапово"	Гкал/ч	16,23	-
5.3	Новая котельная с. Ознобишино	Гкал/ч	141,22	-
5.4	Новая котельная вблизи д. Русино	Гкал/ч	21,52	-
5.5	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	Гкал/ч	4,40	-
5.6	АИТ (1210053.1)	Гкал/ч	11,34	-
5.7	АИТ(1210010.1)	Гкал/ч	7,90	-
5.8	АИТ(1210055.1)	Гкал/ч	3,47	-
6	**Годовой отпуск тепла, всего,** в том числе:	**тыс. Гкал**	**470,01**	**470,01**
6.1	ТЭЦ "Щапово"	тыс. Гкал	-	470,01
6.2	КТС "Щапово"	тыс. Гкал	40,77	-
6.3	Новая котельная с. Ознобишино	тыс. Гкал	324,10	-
6.4	Новая котельная вблизи д. Русино	тыс. Гкал	50,13	-
6.5	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	тыс. Гкал	13,97	-
6.6	АИТ (1210053.1)	тыс. Гкал	20,61	-
6.7	АИТ(1210010.1)	тыс. Гкал	13,98	-
6.8	АИТ(1210055.1)	тыс. Гкал	6,45	-
7	**Годовая выработка элетроэнергии, всего,** в том числе:	**млн кВт·ч**	**-**	**1 170,00**
7.1	ТЭЦ "Щапово"	млн кВт·ч	-	1 170,00
8	**Годовой отпуск электроэнергии, всего,** в том числе:	**млн кВт·ч**	**-**	**1 124,09**
8.1	ТЭЦ "Щапово"	млн кВт·ч	-	1 124,1
9	**Годовое число часов использования установленной мощности**			
9.1	*Электрической*	*ч*	-	*6 500*
	ТЭЦ "Щапово"	ч	-	6 500
9.2	*Тепловой*	*ч*	*2 230*	*2 350*
9.1.1	ТЭЦ "Щапово"	ч	-	2 350
9.1.2	КТС "Щапово"	ч	2 456	-
9.1.3	Новая котельная с. Ознобишино	ч	2 244	-
9.1.4	Новая котельная вблизи д. Русино	ч	2 278	-
9.1.5	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	ч	3 104	-
9.1.6	АИТ (1210053.1)	ч	1 777	-
9.1.7	АИТ (1210010.1)	ч	1 730	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
9.1.8	АИТ (1210055.1)	ч	1 818	-
10	**Годовой расход условного топлива, всего,** в том числе:	**тыс. т у.т.**	**74,75**	**314,76**
10.1	*На отпуск тепловой энергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*74,75*	*71,39*
	в том числе:			
10.1.1	ТЭЦ "Щапово"	тыс. т у.т.	-	71,39
10.1.2	КТС "Щапово"	тыс. т у.т.	6,48	-
10.1.3	Новая котельная с. Ознобишино	тыс. т у.т.	51,46	-
10.1.4	Новая котельная вблизи д. Русино	тыс. т у.т.	8,03	-
10.1.5	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	тыс. т у.т.	2,27	-
10.1.6	АИТ (1210053.1)	тыс. т у.т.	3,27	-
10.1.7	АИТ (1210010.1)	тыс. т у.т.	2,22	-
10.1.8	АИТ (1210055.1)	тыс. т у.т.	1,02	-
10.2	*На отпуск электроэнергии, всего* в том числе:	*тыс. т у.т.*	-	*243,37*
	ТЭЦ "Щапово"	тыс. т у.т.	-	243,37
11	**Удельный расход условного топлива** в том числе:			
11.1	*На отпуск тепловой энергии* в том числе:	*кг у.т./Гкал*	*0,2*	*151,9*
11.1.1	ТЭЦ "Щапово"	кг у.т./Гкал	-	151,9
11.1.2	КТС "Щапово"	кг у.т./Гкал	158,9	-
11.1.3	Новая котельная с. Ознобишино	кг у.т./Гкал	158,8	-
11.1.4	Новая котельная вблизи д. Русино	кг у.т./Гкал	160,2	-
11.1.5	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	кг у.т./Гкал	162,3	-
11.1.6	АИТ (1210053.1)	кг у.т./Гкал	158,8	-
11.1.7	АИТ(1210010.1)	кг у.т./Гкал	158,8	-
11.1.8	АИТ(1210055.1)	кг у.т./Гкал	158,8	-
11.2	*На отпуск электроэнергии* в том числе:	*г у.т./кВт·ч*	-	*216,5*
	ТЭЦ "Щапово"	г у.т./кВт·ч	-	216,5
12	**Капитальные вложения в развитие системы теплоснабжения, всего,**	**млн руб.**	**3 691,18**	**44 720,22**
12.1	*В строительство и реконструкцию источников*	**млн руб.**	*2 253,74*	*42 262,98*
	в том числе:			
12.1.1	КТС "Щапово"	млн руб.	142,26	-
12.1.2	ТЭЦ "Щапово"	млн руб.		42 262,98
12.1.3	АИТ (1210053.1)	млн руб.	156,75	-
12.1.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	млн руб.	68,32	-
12.1.5	АИТ(1210055.1)	млн руб.	55,52	-
	Новая котельная вблизи д. Русино	млн руб.	275,66	-
	АИТ(1210010.1)	млн руб.	114,31	-
	Новая котельная с. Ознобишино	млн руб.	1 440,92	-
12.2	*В строительство и реконструкцию тепловых сетей в зоне действия источников*	*млн руб.*	*1 437,43*	*2 457,24*
12.2.1	в том числе			
12.2.2	ТЭЦ "Щапово"	млн руб.	-	2 457,24
12.2.3	АИТ (1210053.1)	млн руб.	23,7	-
	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	млн руб.	12,84	-
	Новая котельная вблизи п. Батыбино	млн руб.	119,78	-
	Новая котельная вблизи д. Русино	млн руб.	510,32	-
	АИТ(1210010.1)	млн руб.	145,68	-
	Новая котельная с. Ознобишино	млн руб.	625,10	
13	**Расчетный средний тариф на тепловую энергию за расчетный период**	**млн руб.**	2624	3702

Таблица 6.21 – Технико-экономическое сопоставление вариантов организации перспективного теплоснабжения на расчетный 2034 г. (на 01.01.2035) в зоне № 5

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
1	**Потребность и покрытие тепловых нагрузок (при tнв=-26°С)**			
1.1	Потребность в тепловой мощности (при tнв=-26°С), всего	Гкал/ч	219,94	219,94
1.2	Покрытие тепловых нагрузок от источников (при tнв=-26°С),	Гкал/ч	219,94	219,94
	в том числе:			
1.2.1	ГТЭС "Внуково"	Гкал/ч	136,0	219,9
1.2.2	РТС "Внуково"	Гкал/ч	вывод в длительную консервацию	вывод в длительную консервацию
1.2.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	Гкал/ч	4,10	-
1.2.4	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	Гкал/ч	21,92	-
1.2.5	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	Гкал/ч	5,83	-
1.2.6	Новая КТС "Постниково"	Гкал/ч	34,16	-
1.2.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	Гкал/ч	17,95	-
2	**Состав основного оборудования реконструируемых и новых энергоисточников**			
2.1	ГТЭС "Внуково"	кол-во х тип	2xSGT-800 КВ-ГМ-81,4-150Н	2xSGT-800 КВ-ГМ-81,4-150Н
2.2	РТС "Внуково"	кол-во х тип	вывод в длительную консервацию	вывод в длительную консервацию
2.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	кол-во х тип	3хКВ-Г-3,0	-
2.4	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	кол-во х тип	2хКВ-Г-4,0 2хКВ-Г-15,0	-
2.5	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	кол-во х тип	3хКВ-Г-3,0	-
2.6	Новая КТС "Постниково"	кол-во х тип	2хКВ-Г-2,32 2хКВ-Г-11,63 2хКВ-Г-11,63	-
2.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	кол-во х тип	3хКВ-Г-9,65	-
3	**Суммарная установленная электрическая мощность, всего,**	**МВт**	**90,00**	**90,00**
	в том числе:			
3.1	ГТЭС "Внуково"	МВт	90,00	90,00
4	**Суммарная установленная тепловая мощность, всего,**	**Гкал/ч**	**377,06**	**260,00**
	в том числе:			
4.1	ГТЭС "Внуково"	Гкал/ч	260,00	260,00
4.2	РТС "Внуково"	Гкал/ч	вывод в длительную консервацию	вывод в длительную консервацию
4.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	Гкал/ч	7,74	-
4.4	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	Гкал/ч	32,68	-
4.5	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	Гкал/ч	7,74	-
4.6	Новая КТС "Постниково"	Гкал/ч	44,00	-
4.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	Гкал/ч	24,90	-
5	**Тепловая мощность в горячей воде (нетто), всего,**	**Гкал/ч**	**369,28**	**254,80**
	в том числе:			
5.1	ГТЭС "Внуково"	Гкал/ч	254,80	254,80
5.2	РТС "Внуково"	Гкал/ч	вывод в длительную консервацию	вывод в длительную консервацию
5.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	Гкал/ч	31,96	-
5.4	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	Гкал/ч	7,57	-
5.5	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	Гкал/ч	43,03	-
5.6	Новая КТС "Постниково"	Гкал/ч	7,57	-
5.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	Гкал/ч	24,35	-
6	**Годовой отпуск тепла, всего,**	**тыс. Гкал**	**596,70**	**596,70**
	в том числе:			
6.1	ГТЭС "Внуково"	тыс. Гкал	363,9	596,7
6.2	РТС "Внуково"	тыс. Гкал	вывод в длительную консервацию	вывод в длительную консервацию
6.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	тыс. Гкал	14,94	-
6.4	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	тыс. Гкал	53,28	-
6.5	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	тыс. Гкал	12,68	-
6.6	Новая КТС "Постниково"	тыс. Гкал	111,71	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
6.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	тыс. Гкал	40,20	-
7	**Годовая выработка электроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**218,92**	**352,79**
	в том числе:			
7.1	ГТЭС "Внуково"	млн кВт·ч	218,9	352,79
8	**Годовой отпуск электроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**202,94**	**327,04**
	в том числе:			
8.1	ГТЭС "Внуково"	млн кВт·ч	202,9	327,04
9	**Годовое число часов использования установленной мощности**			
9.1	*Электрической*	*ч*	*2 255*	*3 634*
	ГТЭС "Внуково"	ч	2 255	3 634
9.2	*Тепловой*	*ч*	*1 583*	*2 295*
9.1.1	ГТЭС "Внуково"	ч	1 399,6	2 295,0
9.1.2	РТС "Внуково"	ч	вывод в длительную консервацию	вывод в длительную консервацию
9.1.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	ч	1 930,3	-
9.1.4	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	ч	1 630,3	-
9.1.5	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	ч	1 638,3	-
9.1.6	Новая КТС "Постниково"	ч	2 539,0	-
9.1.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	ч	1 614,5	-
10	**Годовой расход условного топлива, всего,**	**тыс. т у.т.**	**138,25**	**164,64**
	в том числе:			
10.1	*На отпуск тепловой энергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*94,90*	*94,78*
	в том числе:			
10.1.1	ГТЭС "Внуково"	тыс. т у.т.	57,80	95
10.1.2	РТС "Внуково"	тыс. т у.т.	вывод в длительную консервацию	вывод в длительную консервацию
10.1.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	тыс. т у.т.	2,4	-
10.1.4	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	тыс. т у.т.	8,5	-
10.1.5	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	тыс. т у.т.	2,1	-
10.1.6	Новая КТС "Постниково"	тыс. т у.т.	17,8	-
10.1.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	тыс. т у.т.	6,4	-
10.2	*На отпуск электроэнергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*43,36*	*69,87*
	в том числе:			
	ГТЭС "Внуково"	тыс. т у.т.	43,36	69,87
11	**Удельный расход условного топлива**			
	в том числе:			
11.1	*На отпуск тепловой энергии*	*кг у.т./Гкал*	*159,0*	*158,8*
	в том числе:			
11.1.1	ГТЭС "Внуково"	кг у.т./Гкал	158,8	159
11.1.2	РТС "Внуково"	кг у.т./Гкал	вывод в длительную консервацию	вывод в длительную консервацию
11.1.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	кг у.т./Гкал	162,3	-
11.1.4	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	кг у.т./Гкал	158,8	-
11.1.5	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	кг у.т./Гкал	162,3	-
11.1.6	Новая КТС "Постниково"	кг у.т./Гкал	159,1	-
11.1.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	кг у.т./Гкал	158,8	-
11.2	*На отпуск электроэнергии*	*г у.т./кВт·ч*	*213,6*	*213,6*
	в том числе:			
	ГТЭС "Внуково"	г у.т./кВт·ч	213,6	213,6
12	**Капитальные вложения в развитие системы теплоснабжения, всего,**	**млн руб.**	**1 689,7**	**2 880,63**
12.1	*В строительство и реконструкцию источников*	*млн руб.*	*1 424,8*	
	в том числе:			
12.1.1	Новая котельная вблизи п. Первомайское	млн руб.	110,05	-
12.1.2	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	млн руб.	390,33	-
12.1.3	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	млн руб.	110,05	-
12.1.4	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	млн руб.	307,36	-
12.1.5	Новая КТС "Постниково"	млн руб.	506,96	-
12.2	*В строительство и реконструкцию тепловых сетей в зоне действия источников*	*млн руб.*	*265,0*	*2 880,63*
	в том числе			
12.2.1	ГТЭС "Внуково"	млн руб.	-	2 880,63

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			При строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных	При строительстве источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при развитии действующих и строительстве новых источников.
12.2.2	Новая котельная вблизи п. Первомайское	млн руб.	25,68	-
12.2.3	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	млн руб.	178,66	-
12.2.4	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	млн руб.	29,02	-
12.2.5	Новая котельная вблизи дер. Соколово №2	млн руб.	31,6	-
13	Расчетный средний тариф на тепловую энергию за расчетный период	млн руб.	2625	2959

Для проработки развития систем теплоснабжения на территории ТиНАО с учётом разрабатываемой Концепции развития ТиНАО на полное развитие, в том числе строительства и реконструкции генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России выполнено технико-экономическое сравнение вариантов 1 и 2, подробнее представлено далее в разделе 15.2.1 отчетных материалов.

7 Раздел 5 - Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

На перспективу до 2035 г. предусматриваются следующие мероприятия по источникам тепловой энергии г. Москвы.

Новые источники тепловой энергии:

- строительство двух новых паросиловых блоков на площадках ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 суммарной мощностью: электрической 550 МВт, тепловой – 1 438 Гкал/ч, в составе каждого блока: энергоблока мощностью 275 МВт, 359 Гкал/ч и двух водогрейных котлов суммарной мощностью 360 Гкал/ч (2хПВК по 180 Гкал/ч), без учета связей с существующей схемой ТФУ ТЭЦ;

- строительство 50 котельных суммарной тепловой мощностью 2 591,8 Гкал/ч, в том числе на территории ТиНАО – 41 котельной суммарной мощностью 1 843,8 Гкал/ч;

- строительство 63 автономных источника тепловой энергии (АИТ) суммарной мощностью 571,6 Гкал/ч, в том числе на территории ТиНАО – 54 АИТ суммарной мощностью 534,7 Гкал/ч.

ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»:

- реконструкция ГЭС-1, включая замену энергетических котлов и водогрейного оборудования:

а) замена физически изношенных и морально устаревших энергетических котлов ЭК-4,-5 Babcock-Wilcox, введенных в эксплуатацию на ГЭС-1 в 1930–1931 гг. и имеющих наработку более 500 тыс. часов, на новые котлы типа Е-120-3,9-440ГМ;

б) вывод из эксплуатации и демонтаж энергетического котла ЭК-6. Котел изготовлен фирмой «Буккау» (Германия) в 1936 г., в эксплуатации на ГЭС-1 находился с 1951 года (мероприятие выполнено в 2024 г.);

в) ввод дополнительного водогрейного котла ПВК-5 тепловой мощностью 100 Гкал/ч;

г) замена сетевых подогревателей на турбоагрегатах ТГ-27,-29,-30;

- модернизация и реконструкция 29 паросиловых турбоагрегатов / энергоблоков и 1 парового турбоагрегата в составе ПГУ, суммарной установленной мощностью после завершения модернизации электрической 4 883 МВт, тепловой 7 301 Гкал/ч. В том числе:

а) модернизация в рамках реконструкции ГЭС-1 6 паровых турбин ТГ-26,-27,-28,-29,-30,-31 с переводом на работу со сниженных на номинальные параметры

свежего пара суммарной электрической мощностью 98 МВт на расчетный 2034 г., тепловой – 331 Гкал/ч;

а) реконструкция без изменения мощности 1 турбоагрегатов типа ПТ-60-130 на ТЭЦ-9 (60 МВт, 144 Гкал/ч);

б) реконструкция без изменения мощности 2 турбоагрегатов ПТ-80/100-130 на ТЭЦ-21, ТЭЦ-26 суммарной установленной электрической мощностью 160 МВт, тепловой 376 Гкал/ч;

в) реконструкция 5 турбоагрегатов типа Т-100(110)-130 на ТЭЦ-8, ТЭЦ-21, ТЭЦ-23 суммарной установленной мощностью до/после реконструкции: электрической 515/550 МВт, тепловой 815 / 875 Гкал/ч;

- реконструкция оборудования 15 энергоблоков группы оборудования «240 ата» суммарной установленной электрической мощностью до/после реконструкции 3 490/3 615 МВт, тепловой – 4 620/4 830 Гкал/ч. В том числе:

а) реконструкция 13 энергоблоков 250 МВт на ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 с комплексной заменой или реконструкцией паровых турбин типа Т-250/300-240;

б) реконструкция 2 энергоблоков 240 МВт на ТЭЦ-22 с комплексной заменой паровых турбин типа Т-240/290-240;

- модернизация паровой турбины на блоке ПГУ № 4 на ТЭЦ-27:

- реконструкция/техперевооружение 4 энергетических котлов группы оборудования 130 ата, в том числе реконструкция 1 котла с заменой барабанов на ЭК-1 ТЭЦ-21, реконструкция водяных экономайзеров на 3 котлах типа ТП-80 на ТЭЦ-22 по причине приближающегося исчерпания ресурса оборудования;

- техническое перевооружение и модернизация 20 ПВК без изменения мощности суммарной производительностью 3360 Гкал/ч (около 29 % от установленной пиковой мощности ТЭЦ).

- реконструкция энергетических котлов в составе 3 реконструируемых энергоблоков: № 4 Т-250 ТЭЦ-25, №№ 9, 10 Т-240 ТЭЦ-22;

Котельные ПАО «Мосэнерго»:

- реконструкция 21 котельной ПАО «Мосэнерго» суммарной установленной тепловой мощностью 7 260 Гкал/ч с заменой поверхностей нагрева 62 котлов суммарной мощностью 5 270 Гкал/ч без изменения мощности;

- вывод из эксплуатации 5 котельных суммарной тепловой мощностью 990,7 Гкал/ч при переключении тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго». В том числе: РТС «Люблино» (вывод ориентировочно намечается на 2029 год после завершения

реконструкции энергоблоков Т-240 на ТЭЦ-22), вывод в длительную консервацию РТС «Кунцево» в 2028 г. после ввода нового блока Т-275 на ТЭЦ-25, КТС-405 «Стандартная» в 2030 г., КТС «Мелитопольская» в 2028 г., МК «Западный порт» в 2024 г.

ПАО «МОЭК»:

- реконструкция 23 котельных (6 РТС, 16 КТС, 1 МК) суммарной установленной тепловой мощностью 3 182,8 Гкал/ч после завершения мероприятий с заменой поверхностей нагрева на котлах суммарной тепловой мощностью 2 583,8 Гкал/ч. В том числе на 13 КТС и 1 МК, расположенных в ТиНАО, суммарной мощность после завершения мероприятия 328,8 Гкал/ч;

- реконструкция на 13 котельных (6 КТС, 7 МК) с заменой существующего основного оборудования, работающего с продленным нормативным сроком службы или приближающимся окончанием срока службы, в целях повышения надежности и эффективности теплоснабжения, суммарной мощностью после реализации мероприятий 60,1 Гкал/ч. В том числе на 5 КТС и 6 МК, расположенных в ТиНАО, суммарной мощностью 42,1 Гкал/ч;

- реконструкция 4 МК с увеличением установленной мощности суммарно до 27,1 Гкал/ч для обеспечения теплоснабжения новых потребителей, в том числе АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1 (СЗАО) и МК-4 г. Щербинка, МК № 22 п. Крекшино, МК «ДРП-3» (ТиНАО);

- реконструкция с учетом газификации МК № 34 (д. Шеломово), расположенной на территории ТиНАО, с заменой основного оборудования без увеличения тепловой мощности для повышения эффективности при переводе с дизельного топлива на природный газ;

- на 2 котельных (РТС-1 г. Зеленоград, КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан»,) предусматриваются мероприятия по реконструкции ВПУ для осуществления перевода потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячее водоснабжение) на закрытую, а также на КТС № 8 п. Кокошкино;

- техническое перевооружение на 40 котельных (5 КТС, 10 МК, 25 АИТ) с заменой основного оборудования, выработавшего нормативный срок службы, на аналогичное, суммарной мощностью после реализации мероприятий 173,1 Гкал/ч, в том числе 5 КТС и 7 МК, расположенных в ТиНАО, суммарной мощностью 76,0 Гкал/ч (подробнее в разделе 7.3);

- вывод из эксплуатации или в длительную консервацию17 источников – 2 РТС, 3 КТС и 12 МК суммарной мощностью 355,7 Гкал/ч (подробнее в разделе 7.4), в том числе

5 котельных (1 РТС, 1 КТС и 3 МК), расположенных в ТиНАО, суммарной мощностью 178,8 Гкал/ч. РТС «Внуково» выводится в длительную консервацию;

- 40 источников сохраняется в работе до 2035 г. без изменений установленной мощности суммарной мощностью 816,1 Гкал/ч, в том числе РТС «Строгино» тепловой мощностью 600 Гкал/ч, 4 КТС (КТС «Акулово», КТС «Захарьино», КТС «Знамя Октября», КТС-1 «Щербинка») суммарной мощностью 115,9 Гкал/ч и 34 МК (в том числе 10 АИТ) суммарной мощностью 100,2 Гкал/ч.

Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии других организаций:

- реконструкция ТЭЦ МЭИ согласно решению ФГБОУВО «НИУ «МЭИ» с установкой ПГУ-11 и заменой турбоагрегата П-6-3,4-0,5-1 с генератором Т2-6-2УЗ. Завершение реконструкции планируется в 2025 году, установленная мощность составит электрическая - 16,8 МВт, тепловая - 31,0 Гкал/ч;

- включение в работу ГТЭС «Внуково» установленной мощностью 90 МВт, 260 Гкал/ч в 2028 г., ввиду неопределенности сроков финансирования необходимых мероприятий (письмо КП «МЭД» от 17.12.2024 № ЭДО-03-8632), при переключении на ГТЭС потребителей тепловой энергии с РТС «Внуково»;

- сохранение в работе без проведения мероприятий и изменения мощности 26 источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии суммарной мощностью: электрической 702,7 МВт, тепловой – 1 134,7 Гкал/ч.

Котельные других организаций:

- реконструкция 13 котельных суммарной тепловой мощностью после завершения мероприятий 508,6 Гкал/ч с заменой поверхностей нагрева, в том числе 5 котельных на территории ТиНАО суммарной мощностью 291,7 Гкал/ч;

- реконструкция 20 котельных с увеличением суммарной тепловой мощности до 1 538,1 Гкал/ч с расширением зоны действия для осуществления теплоснабжения перспективных потребителей, в том числе 17 котельных на территории ТиНАО суммарной мощностью 1 430,9 Гкал/ч;

- реконструкция с учетом газификации котельной Московская областная детская ортопедохирургическая больница с установкой БМК в составе 3хКВ-Г-0,85 суммарной установленной тепловой мощностью 2,2 Гкал/ч (после проведения мероприятий) для повышения эффективности работы при переводе с угля на природный газ;

- реконструкция 10 котельных с заменой физически изношенного основного оборудования суммарной тепловой мощностью после завершения мероприятий 83,9 Гкал/ч, в том числе на 4 котельных суммарной мощностью 27,3 Гкал/ч;

- техническое перевооружение 32 котельных суммарной мощностью 212,1 Гкал/ч после проведения мероприятий, в том числе 21 котельной на территории ТиНАО суммарной мощностью 146,4 Гкал/ч;

- вывод из эксплуатации 33 котельных суммарной тепловой мощностью 653,8 Гкал/ч, в том числе 5 котельных на территории ТиНАО суммарной мощностью 67,7 Гкал/ч. Из 33 котельных переключение тепловой нагрузки потребителей на другие источники предусматривается с 9 котельных (суммарная установленная мощность 482,7 Гкал/ч), выводятся из эксплуатации без переключения тепловой нагрузки 24 котельные вместе с предприятием суммарной мощностью 171,1 Гкал/ч;

- сохранение в работе 810 котельных без изменений.

Перечень и график мероприятий по развитию источников тепловой энергии г. Москвы на период до 2035 г., с выделением 2029, 2034 гг. представлен в томе 2, книге 2.4: таблица 5.1 – новое строительство блоков комбинированной выработки, таблица 5.2 - новое строительство котельных, таблицы 6.6, 6.9 – реконструкция действующих источников комбинированной выработки, таблица 8.3 - реконструкция действующих котельных, таблица 11.1 – вывод источников из эксплуатации.

7.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

На ближайшую перспективу до 2028 года намечается строительство и ввод двух паросиловых теплофикационных энергоблоков на территории ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26.

Обоснование ввода указанных блоков представлено в СиПР ЭЭС 2025-2030 гг., где отмечается, что в числе мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности в энергосистеме г. Москвы и Московской области и в соответствии с решениями совещания у заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новака предусматривается строительство двух энергоблоков на ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 установленной мощностью по 250 МВт на каждой ТЭЦ. В Генеральной схема размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 30.12.2024 № 4153-р,

определены следующие сроки ввода этих объектов генерации: блок на территории ТЭЦ-25 в 2027 году, блок на территории ТЭЦ-26 в 2028 году.

Строительство новых блоков на ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 предусматривается также планом мероприятий по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации Московской энергосистемы в соглашении о сотрудничестве между Министерством энергетики Российской Федерации, Правительством Москвы и правительством Московской области о развитии и повышении надежности Московской энергетической системы от 06.05.2024 № НШ-10/05согл.

Новые энергоблок имеет статус новой ТЭЦ с выделением собственной зоны теплоснабжения и собственным тепловым выводом, отсутствуют связи с ТФУ существующей ТЭЦ. Установленная тепловая мощность новых энергоблоков, размещаемых на территориях ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26, составит 719 Гкал/ч каждый в составе турбоагрегата установленной электрической мощностью 275 МВт, тепловой – 359 Гкал/ч и двух ПВК производительностью 180 Гкал/ч каждый.

В Актуализации схемы предусматривается строительство 50 новых котельных суммарной установленной мощностью 2 591,8 Гкал/ч, в том числе на территории ТиНАО – 41 котельная суммарной мощностью 1 843,8 Гкал/ч, и 63 автономных источников теплоснабжения (АИТ) суммарной установленной мощностью 571,6 Гкал/ч, в том числе на территории ТиНАО – 54 АИТ суммарной мощностью 534,7 Гкал/ч.

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на период до 2035 г. представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в период до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная тепловая мощность вводимого оборудования	
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
Источники с комбинированной выработкой других организаций							
1	Новый блок на ТЭЦ-25	275,0	719,0	ввод 1хТ-275/320-240 и ТГМП-344	2027	275,0	359,0
				ввод 2хКВГМ-180	2027		360,0
2	Новый блок на ТЭЦ-26	275,0	719,0	ввод 1хТ-275/320-240 и ТГМП-344	2028	275,0	359,0
				ввод 2хКВГМ-180	2028		360,0
Всего по источникам с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии		*550,0*	*1 438,0*			*550,0*	*1 438,0*
Котельные на территории г. Москвы (без ТиНАО)							
1	Новая котельная "Рублево-Архангельское"	-	97,2	ввод 2хКВ-Г-10	2025	-	17,2
				ввод 1хКВ-Г-23,26	2025	-	20,0
				ввод 1хКВ-Г-23,26	2026	-	20,0
				ввод 2хКВ-Г-23,26	2032		40,0
2	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	-	170,8	ввод 2хДЕ-16-14-250	2027	-	20,8
				ввод 3хКВ-Г-58,2	2027	-	150,0
3	Новая котельная Новоподрезково	-	38,7	ввод 2хКВ-Г-15	2024	-	25,8
				ввод 1хКВ-Г-15	2027	-	12,9
4		-	70,0	ввод 2хКВ-Г-23,26	2025	-	40,0

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная тепловая мощность вводимого оборудования	
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
	Новая котельная "Сколково" № 1 (резерв)			ввод 1хКВ-Г-35	2026	-	30,0
5	Новая котельная "Сколково" № 2 (резерв)	-	2,6	ввод 3хКВ-Г-1,0	2030	-	2,6
6	Новая котельная ИП "Руднево"	-	65,5	ввод 3хКВ-Г-5,4	2024	-	13,9
				ввод 3хКВ-Г-15,0	2024	-	38,7
				ввод 1хКВ-Г-15,0	2026	-	12,9
7	Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"	-	5,9	ввод 3xValdex M2A 2,3 МВт	2025	-	5,9
8	Новая котельная МФК "Олимпийский"	-	74,0	ввод 5xLAVART-17,2 SW-115/8-40	2026	-	74,0
9	Новая котельная "Некрасовка-2"	-	223,2	ввод 4хКВ-Г-30	2027	-	103,2
				ввод 1хКВ-Г-69,8	2027	-	60,0
				ввод 1хКВ-Г-69,8	2030		60,0
Всего по 9 новым котельным на территории г. Москвы (без ТиНАО)		*0,0*	*747,9*			*0,0*	*747,9*
Котельные на территории ТиНАО г. Москвы							
Новомосковский Административный Округ (НАО)							
Муниципальный округ Внуково							
1	Новая КТС "Постниково"	-	44,0	ввод 2хКВ-Г-2,32	2026	-	4,0
				ввод 2хКВ-Г-11,63	2026	-	20,0
				ввод 1хКВ-Г-11,63	2029	-	10,0
				ввод 1хКВ-Г-11,63	2031	-	10,0
2	Новая котельная вблизи д. Крекшино	-	9,5	ввод 2хКВ-Г-5,5	2034	-	9,5
Муниципальный округ Филимонковский							
3	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	-	32,7	ввод 2хКВ-Г-4,0	2025	-	6,9
				ввод 2хКВ-Г-15,0	2034	-	25,8
4	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	-	100,0	ввод 2хКВ-Г-23,26	2025	-	40,0
				ввод 1хКВ-Г-35	2027	-	30,0
				ввод 1хКВ-Г-35	2034	-	30,0
5	Новая котельная вблизи п. Первомайское	-	7,7	ввод 3хКВ-Г-3,0	2034	-	7,7
6	Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"	-	29,9	ввод 2xValdex M3A 12,0	2025	-	20,6
				ввод 2xValdex M3A 5,4	2025	-	9,3
7	Новая котельная вблизи д. Елизарово		6,5	ввод 3хКВ-Г-2,5	2034	-	6,5
8	Новая котельная вблизи д. Хатминки	-	23,4	ввод 2хКВ-Г-2,0	2034	-	3,4
				ввод 2хКВ-Г-11,63	2034	-	20,0
Муниципальный округ Коммунарка							
9	Новая котельная п. Мамыри	-	36,1	ввод 2хКВ-Г-14	2031	-	24,1
				ввод 1хКВ-Г-14	2032	-	12,0
10	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	-	12,0	ввод 3хКВ-Г-4,65	2025	-	12,0
11	Новая котельная "Славянский Мир"	-	7,7	ввод 2хКВ-Г-3,0	2031	-	5,2
				ввод 1хКВ-Г-3,0	2033	-	2,6
12	Новая котельная вблизи Калужского ш.	-	28,4	ввод 2хКВ-Г-1,5	2026	-	2,6
				ввод 2хКВ-Г-10	2032	-	17,2
				ввод 1хКВ-Г-10	2034	-	8,6
13	Новая котельная вблизи д. Летово	-	170,0	ввод 2хКВ-Г-11,63	2027	-	20,0
				ввод 2хКВ-Г-58,2	2027	-	100,0
				ввод 1хКВ-Г-58,2	2031	-	50,0
14	Новая котельная "Макарово"	-	160,0	ввод 2хКВ-Г-35	2028	-	60,0
				ввод 2хКВ-Г-58,2	2030	-	100,0
15	Новая КТС "Столбово"	-	71,6	ввод 2хКВ-Г-11,63	2024	-	20,0
				ввод 2хКВ-Г-20	2025	-	34,4
				ввод 1хКВ-Г-20	2028	-	17,2
16	Новая котельная ЖК "Новое Летово"	-	27,2	ввод 2хКВ-Г-10	2025	-	17,2
				ввод 1хКВ-Г-11,63	2029	-	10,0
17	Новая котельная вблизи д. Городище	-	16,6	ввод 2хКВ-Г-9,65	2033	-	16,6
18	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	-	32,1	ввод 2хКВ-Г-4,65	2026	-	8,0
				ввод 1хКВ-Г-14	2027	-	12,0
				ввод 1хКВ-Г-14	2028	-	12,0
Муниципальный округ Щербинка							
19	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	-	20,0	ввод 2хКВ-Г-11,63	2034	-	20,0
Троицкий Административный Округ (ТАО)							

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная тепловая мощность вводимого оборудования	
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
Муниципальный округ Троицк							
20	Новая котельная вблизи д. Конюшково	-	25,2	ввод 2хКВ-Г-3,0	2031	-	5,2
				ввод 2хКВ-Г-11,63	2032	-	20,0
21	Новая котельная мкр. В	-	52,2	ввод 2хКВ-Г-4,2	2034	-	7,2
				ввод 3хКВ-Г-17,44	2034	-	45,0
22	Новая котельная вблизи д. Кувекино	-	17,2	ввод 2хКВ-Г-10	2034	-	17,2
23	Новая котельная вблизи д. Десна	-	45,6	ввод 2хКВ-Г-10	2025	-	17,2
				ввод 1хКВ-Г-16,5	2026	-	14,2
				ввод 1хКВ-Г-16,5	2028	-	14,2
24	Новая котельная вблизи д. Пыхчево	-	90,0	ввод 2хКВ-Г-23,26	2030	-	40,0
				ввод 1хКВ-Г-58,2	2031	-	50,0
25	Новая КТС "ЖК "Деснаречье"	-	160,0	ввод 2хКВ-Г-23,26	2025	-	40,0
				ввод 1хКВ-Г-23,26	2026	-	20,0
				ввод 1хКВ-Г-58,2	2027	-	50,0
				ввод 1хКВ-Г-58,2	2029	-	50,0
26	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	-	7,7	ввод 3хКВ-Г-3,0	2034	-	7,7
27	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	-	24,9	ввод 2хКВ-Г-9,65	2027	-	16,6
				ввод 1хКВ-Г-9,65	2031	-	8,3
28	Новая котельная вблизи д. Черепово	-	140,0	ввод 2хКВ-Г-23,26	2028	-	40,0
				ввод 1хКВ-Г-58,2	2029	-	50,0
				ввод 1хКВ-Г-58,2	2030	-	50,0
Муниципальный округ Краснопахорский							
29	Новая котельная вблизи дер. Шахово	-	22,9	ввод 3хКВ-Г-2,2	2031	-	5,7
				ввод 2хКВ-Г-10	2034	-	17,2
30	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	-	33,2	ввод 4хКВ-Г-9,65	2024	-	33,2
31	Новая котельная "Малинки"		90,0	ввод 2хКВ-Г-17,44	2030	-	30,0
				ввод 1хКВ-Г-23,26	2031	-	20,0
				ввод 1хКВ-Г-23,26	2032	-	20,0
				ввод 1хКВ-Г-23,26	2034	-	20,0
32	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	-	5,7	ввод 3хКВ-Г-2,2	2031	-	5,7
33	Новая котельная п. Шишкин лес	-	27,5	ввод 1хКВ-Г-1,74	2026	-	1,5
				ввод 3хКВ-Г-7,56	2026	-	19,5
				ввод 1хКВ-Г-7,56	2032	-	6,5
34	Новая котельная вблизи д. Русино	-	22,0	ввод 3хКВ-Г-3,48	2032	-	9,0
				ввод 1хКВ-Г-7,56	2033	-	6,5
				ввод 1хКВ-Г-7,56	2034	-	6,5
35	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	-	4,5	ввод 3хКВ-Г-1,74	2034	-	4,5
36	Новая котельная вблизи п. Спортбаза	-	43,0	ввод 3хКВ-Г-10	2024	-	25,8
				ввод 1хКВ-Г-10	2025	-	8,6
				ввод 1хКВ-Г-10	2034	-	8,6
37	Новая котельная с. Ознобишино	-	144,4	ввод 2хКВ-Г-11,63	2025	-	20,0
				ввод 3хКВ-Г-35	2025	-	90,0
				ввод 1хКВ-Г-40	2029	-	34,4
38	Новая котельная вблизи х. Малинки	-	10,3	ввод 3хКВ-Г-4,0	2034	-	10,3
39	Новая котельная вблизи д. Софьино	-	6,0	ввод 2хКВ-Г-3,5	2027	-	6,0
40	Новая котельная вблизи с. Былово	-	5,2	ввод 2хКВ-Г-3,0	2034	-	5,2
Муниципальный округ Вороново							
41	Новая котельная вблизи д. Бабенки	-	31,0	ввод 2хКВ-Г-12	2029	-	20,6
				ввод 1хКВ-Г-12	2031	-	10,3
Всего по новым 41 котельным на территории ТиНАО г. Москвы		*0,0*	*1843,8*			*0,0*	*1843,8*
Всего по новым 50 котельным г. Москвы		*0,0*	*2591,8*			*0,0*	*2591,8*
По новым 63 АИТ г. Москвы в том числе		*0,0*	*571,6*			*0,0*	*571,6*
на территории г. Москвы без ТиНАО		*0,0*	*36,9*			*0,0*	*36,9*
на территории г. Москвы ТиНАО		*0,0*	*534,7*			*0,0*	*534,7*
Всего по новым котельным (котельные, АИТ) г. Москвы		*0,0*	*3 163,4*			*0,0*	*3 163,4*
Всего по новым источникам тепловой энергии г. Москвы		*550,0*	*4 601,4*			*550,0*	*4 601,4*

7.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии сформированы с учетом:

- прогноза перспективных тепловых нагрузок в период до 2035 г., представленного в книге 1.9 этапа 1;
- анализа данных по фактической наработке и исчерпанию ресурса основного оборудования, представленного в этапе 1 (Книга 1.1 Приложение А, Книга 1.1 Приложение Б, Книга 1.1 Приложение В);
- «Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2042 года», утвержденной распоряжением Правительства РФ от 30.12.2024 № 4153-р;
- «Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы», утвержденной приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328;
- распоряжения Председателя Правительства РФ на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод) №1713-р от 02.08.2019г, №232-р от 07.02.2020, №1793-р от 01.07.2021 в части проектов реконструкции основного оборудования ТЭЦ ПАО «Мосэнерго». В том числе реконструкция замена: турбоагрегатов ТГ-6 типа Т-100, ТГ-7 типа ПТ-80 на ТЭЦ-21; турбоагрегатов ТГ-3, 4 типа Т-100 и ТГ-7 типа Т-250 на ТЭЦ-23; турбоагрегата ТГ-3 и блока № 4 типа Т-250 на ТЭЦ-25; блока № 10 типа Т-240 на ТЭЦ-22;
- письма Заместителя Министра Минэнерго России от 29.01.2025 № ЕГ-1192/05 «О рассмотрении графика ремонтов оборудования ПАО «Мосэнерго», где представлен перспективный график ремонтов энергетического оборудования электростанций ПАО «Мосэнерго» на 2025–2030 годы сформированный исходя из требований по обеспечению допустимых параметров электроэнергетических режимов Московской энергосистемы на период до 2030 года;
- приказов ДЭПиР города Москвы от 30.10.2023 № ДПР-ТД-423/23 «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» на 2024-2028 гг.» и от 20.11.2024 № ДПР-ТД-457/24 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» на 2024–2028 годы»;
- распоряжения Минэнерго Московской области от 30.10.2023 № 201-Р «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Мосэнерго», осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, на 2024-2028 годы».

- «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год), утв. приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210 тд.;

- письма ПАО «Мосэнерго» от 25.03.2025 № Исх-1161/25 О направлении информации по мероприятиям 2024 года (информация по реализованным и завершенным в 2024 году мероприятиям по реконструкции, техническому перевооружению, капитальному ремонту);

- информации, предоставленной ПАО «Мосэнерго», по планируемым на период до 2035 г. заменам поверхностей нагрева энергетических и водогрейных котлов;

- письма ООО «Газпром энергохолдинг» от 29.05.2024 № ДФ-1-02/31 «О направлении замечаний к проекту актуализации на 2025 год Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года» и результатов работы «Выполнение технико-экономического обоснования мероприятий по снятию ограничений в выдаче тепловой мощности ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», контракт №5770503501223000707000 от 10.10.2023 между ПАО «Мосэнерго» и ООО «ЭФ-ТЭК»;

- корректировка Инвестиционной программы ПАО «МОЭК» на 2024-2026 гг., утвержденная приказом ДЭПиР города Москвы от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24;

- письма ПАО «МОЭК» от 20.01.2025 № АП/07-407/25 О мероприятиях на источниках ПАО «МОЭК», выполненных в 2024 г. и планируемых к выполнению на период до 2035 г.;

- письма ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» от 07.06.2024 № 01-07 где сообщается, что “на период производства строительно-монтажных работ ТЭЦ МЭИ остановлена и выведена из эксплуатации с 01.06.2022 года. В ходе осуществляемой реконструкции на ТЭЦ МЭИ будет заменено основное и вспомогательное технологическое оборудование. Завершение реконструкции станции планируется в конце 2025 года. В связи с выводом станции из эксплуатации с 01.06.2022 регулируемые виды деятельности не осуществляются, ранее принятые в отношении организации правовые акты в сфере регулирования цен и тарифов признаны утратившими силу”;

- инвестиционных программ и писем различных организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории г. Москвы;

Объемы и сроки реконструкции источников тепловой энергии могут быть скорректированы с учетом фактического технического состояния энергетического оборудования по результатам технического обследования, необходимости проведения первоочередных мероприятий, направленных на обеспечение безопасной работы источников тепловой энергии и надежного теплоснабжения потребителей, а также с учетом экономической целесообразности.

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии на период до 2035 г. представлены в таблице 7.2.

На перспективу до 2035 г. предусматривается реконструкция/модернизация 121 источника тепловой энергии суммарной установленной мощностью после завершения реконструкции на 01.01.2035: электрической – 12 538,1 МВт, тепловой – 46 556,4 Гкал/ч, в том числе:

- 13 ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» суммарной установленной мощностью 12 521,3 МВт, 33 500,8 Гкал/ч;
- 21 котельная ПАО «Мосэнерго» суммарной установленной тепловой мощностью 7 260,0 Гкал/ч;
- 43 котельных ПАО «МОЭК» суммарной установленной тепловой мощностью 3 631,8 Гкал/ч, в том числе 30 котельных на территории ТиНАО - 456,3 Гкал/ч;
- ТЭЦ МЭИ установленной электрической мощностью 16,8 МВт, тепловой – 31,0 Гкал/ч;
- 43 котельных других организаций суммарной установленной тепловой мощностью 2 132,8 Гкал/ч, в том числе:

а) 35 котельных, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, установленной мощностью 1 951,9 Гкал/ч, в том числе на территории ТиНАО – 21 котельная установленной тепловой мощностью 1678,3 Гкал/ч;

б) 9 котельных, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, установленной тепловой мощностью 180,9 Гкал/ч, в том числе на территории ТиНАО - 4 котельных установленной тепловой мощностью 52,6 Гкал/ч.

В целях повышения тепловой мощности нетто на ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25 предусматриваются мероприятия по снятию ограничений располагаемой тепловой мощности, обусловленные пропускной способностью основных сетевых подогревателей. Для обеспечения подачи дополнительных расходов теплоносителя в байпасные линии подогревателей при поддержании расчетного расхода сетевой воды в основных подогревателях. Для этого потребуется модернизация теплофикационных установок.

Перечень мероприятий по модернизации теплофикационных установок, предлагаемый для каждой из указанных ТЭЦ, представлен в книге 2.4 том 2 настоящей актуализации.

Таблица 7.2 - Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии на период до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"									
1	ГЭС-1	98,0	831,0	Замена котлоагрегата ст. № ЭК-4 на ГЭС-1 (Babcock-Wilcox 1930 г. на новый Е-160-3.9-440ГМ)	2027	-	-	-	-
				Замена котлоагрегата ст. № ЭК-5 на ГЭС-1 (Babcock-Wilcox 1930 г. на новый Е-160-3.9-440ГМ)	2027	-	-	-	-
				Замена теплообменного аппарата ТГ ст. №27 на ГЭС-1 – филиал ПАО «Мосэнерго»	2024	-	-	-	-
				Замена теплообменного аппарата ТГ ст. №29 на ГЭС-1 – филиал ПАО «Мосэнерго»	2024	-	-	-	-
				Замена теплообменных аппаратов ТГ ст. №30 на ГЭС-1 – филиал ПАО «Мосэнерго»	2024	-	-	-	-
				Перевод ТГ-26 на работу с номинальными параметрами свежего пара 35 ата, 435 °С, перемаркировка	2028	12	10	40	39
				Перевод ТГ-27 на работу с номинальными параметрами свежего пара 35 ата, 435 °С, перемаркировка	2028	12	10	40	37
				Перевод ТГ-28 на работу с номинальными параметрами свежего пара, перемаркировка	2028	12	10	67	50
				Перевод ТГ-29 на работу с номинальными параметрами свежего пара	2028	12	12	40	40
				Перевод ТГ-30 на работу с номинальными параметрами свежего пара, перемаркировка	2028	25	18	86	67
				Перевод ТГ-31 на работу с номинальными параметрами свежего пара, перемаркировка	2028	25	16	58	58
				ПИР по проекту ГЭС-1 Техническое перевооружение котельной №3 с установкой водогрейного котла ПВК-5	2025	-	-	100	-
				Вывод из эксплуатации ЭК-6 ГЭС-1	2024	-	-	-	-
2	ТЭЦ-8	585,0	1 907,0	ТЭЦ-8 Реконструкция турбоагрегата ТГ-6 с заменой на новую турбину (Т100/110-130 на Т-110/120-130)	2032	110	105	175	160
				ТЭЦ-8 Реконструкция турбоагрегата ТГ-8 с заменой на новую турбину	2033	110	110	175	175
				ТЭЦ-8 ПИР и полный комплекс работ по проекту ХВО с установленным оборудованием ВПУ	2026	-	-	-	-
				ТЭЦ-8 Замена конвективных поверхностей нагрева и экранной системы ПТВМ-180 ст. №6В	2027			180	180
3	ТЭЦ-9	274,8	575,3	ТЭЦ-9 Техническое перевооружение турбоагрегата ПТ-60-130/22 ст.№4 на ТЭЦ-9	2028	60	60	144	144
4	ТЭЦ-11	330,0	1 011,0	ПИР по проекту ТЭЦ-11 Установка дополнительного водогрейного котла				180	
				ТЭЦ-11 Техническое перевооружение ХВО	2028	-	-	-	-
5	ТЭЦ-12	611,6	1 914,0	ТЭЦ-12 Реконструкция ПВК-1В	2027	-	-	100	100
6	ТЭЦ-16	651,0	1 408,0	ТЭЦ-16 Техническое перевооружение поверхностей нагрева ПВК-6 ПТВМ-180	2027	-	-	180	180
7	ТЭЦ-20	985,0	2 310,0	ТЭЦ-20 Техническое перевооружение ПТВ-100 ст. №1 с заменой конвективной части	2026	-	-	100	100
				ТЭЦ-20 Реконструкция схемы теплосети при окончательном выводе из эксплуатации оборудования первой очереди.	2024	-	-	-	-
8	ТЭЦ-21	*1 793,0*	*4 963,0*	ТЭЦ-21 Реконструкция турбоагрегата ТГ-7 типа ПТ-80/100-130/13 с заменой ЦВД	2025	80	80	188	188
				ТЭЦ-21 Реконструкция энергетического котла ЭК-1 типа ТГМ-96 с заменой барабана и топочных экранов	2025	-	-	-	-
				ТЭЦ-21 Комплексная замена паровой турбины ТГ-6 (типа Т-100-130) на новую паровую турбину (Т-110/120-130)	2027	110	100	175	160

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
				ТЭЦ-21 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №8 с заменой турбины	2030	259	250	345	330
				ТЭЦ-21 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №9 с заменой турбины	2032	259	250	345	330
				ТЭЦ-21 Модернизация теплофикационной установки с увеличением тепловой мощности нетто	2027				
				ТЭЦ-21 Замена конвективной части на ПТВМ-180 ст.№14	2027			180	180
				ТЭЦ-21 Техническое перевооружение ПТВМ-100 ст.№2 с заменой конвективной части и боковых экранов	2025			100	100
				ТЭЦ-21 Техническое перевооружение ПТВМ-180 ст.№10 с заменой конвективной части	2025			180	180
				ТЭЦ-21 Замена поверхностей нагрева: фронтового, заднего, боковых, двухсветных экранов, конвективной части на ПТВМ-180 ст.№7	2026			180	180
				ТЭЦ-21 Замена поверхностей нагрева: фронтового, заднего, боковых, двухсветных экранов, конвективной части на ПТВМ-180 ст.№11	2026			180	180
9	ТЭЦ-23	*1 476,0*	*4 620,0*	ТЭЦ-23 Комплексная замена паровой турбины ТГ-3 (типа Т-100-130) на новую паровую турбину (Т-110/120-130) и комплексная замена генератора	2026	110	100	175	160
				ТЭЦ-23 Реконструкция турбоагрегата Т-100-130 ст.№4 (с заменой оборудования с приближающимся окончанием ресурса: замена ЦВД, замена / модернизация ЧСД, ЧНД; комплексная замена генератора)	2024	110	100	175	160
				ТЭЦ-23 Комплексная замена паровой турбины ТГ-7 (типа Т-250/300-240) на паровую турбину Т-259/300-240	2027	259	250	345	330
				ТЭЦ-23 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №6 с заменой турбины	2029	259	250	345	330
				ТЭЦ-23 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №5 с заменой турбины	2031	259	250	345	330
				ТЭЦ-23 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №8 с заменой турбины	2032	259	250	345	330
				ТЭЦ-23 Модернизация теплофикационной установки с увеличением тепловой мощности нетто	2027				
				ТЭЦ-23 Техническое перевооружение ПТВМ-180 ст. №13	2026			180	180
				ТЭЦ-23 Техническое перевооружение ПТВМ-180 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева	2026			180	180
				ТЭЦ-23 Техническое перевооружение ПТВМ-180 ст. №8 с заменой поверхностей нагрева	2027			180	180
				ТЭЦ-23 Техническое перевооружение ПТВМ-180 ст. №12 с заменой поверхностей нагрева	2028	-	-	180	180
				ТЭЦ-23 Техническое перевооружение ПТВМ-180 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева	2029	-	-	180	180
10	ТЭЦ-25	*1 404,0*	*4 148,0*	ТЭЦ-25 Комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока №4 (включая замену теплофикационной паровой турбины ТГ-4 (250 МВт) на теплофикационную турбину ТГ-4 установленной мощностью 257 МВ и замену в полном объеме топочных экранов котлоагрегата ЭК-4)	2025	257	250	345	330
				ТЭЦ-25 Комплексная замена паровой турбины ТГ-3 (типа Т-250/300-240 на турбину установленной мощностью 259 МВт Т-259/300-240)	2027	259	250	345	330
				ТЭЦ-25 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №5 с заменой турбины	2028	259	250	345	330
				ТЭЦ-25 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №6 с заменой турбины	2031	259	250	345	330

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
				ТЭЦ-25 Модернизация теплофикационной установки с увеличением тепловой мощности нетто	2027	-	-	-	-
11	ТЭЦ-26	1 867,9	4 259,0	ТЭЦ-26 Реконструкция турбоагрегата ПТ-80/100-130/13 ст.№2	2029	80	80	188	188
				ТЭЦ-26 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №4 с заменой турбины	2028	259	250	345	330
				ТЭЦ-26 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №5 с заменой турбины	2033	259	250	345	330
				ТЭЦ-26 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №3 с заменой турбины	2031	259	250	345	330
				ТЭЦ-26 Замена поверхностей нагрева ПВК-3	2027	-	-	180	180
				ТЭЦ-26 Замена конвективных поверхностей нагрева ПВК-4	2026	-	-	180	180
				ТЭЦ-26 Замена подовой части котла с нижними раздающими коллекторами ПВК-8	2025	-	-	180	180
				ТЭЦ-26 ПИР и полного комплекса работ по проекту Техническое перевооружение ХВО	2026	-	-	-	-
12	ТЭЦ-22	1 385,0	3 678,5	ТЭЦ-22 Комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 10	2025	250	240	345	330
				ТЭЦ-22 Реконструкция (техническое перевооружение) энергоблока ст.№10 (работы по вспомогательному оборудованию энергоблока Т-240/300-240 №10)	2026	-	-	-	-
				ТЭЦ-22 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №11 с заменой турбины	2029	250	240	345	330
				ТЭЦ-22 Реконструкция/установка водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №1	2024	-	-	-	-
				ТЭЦ-22 Реконструкция (замена) водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №2	2025	-	-	-	-
				ТЭЦ-22 Реконструкция (замена) водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №3	2025	-	-	-	-
				Модернизация схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ-22	2027	-	-	-	-
13	ТЭЦ-27	1 060,0	1 876,0	ТЭЦ-27 Модернизация паровой турбины № ПТ-43 с заменой цилиндра ВД и регулирующей ступени	2029	150	150	300	300
				ТЭЦ-27 Модернизация ВК-1,2,5 с переводом в пиковый режим	2025	-	-	540	540
Всего по ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"		12 521,3	33 500,8			4 883,0	4 691,0	10 661,0	10 236,0
Котельные ПАО "Мосэнерго"									
1	РТС "Нагатино" ТЭЦ-8	-	240,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-60	2029	-	-	60	60
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-60	2030	-	-	60	60
2	РТС "Коломенская" ТЭЦ-8	-	390,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-50	2031	-	-	50	50
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа ПТВМ-50	2029	-	-	50	50
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-50	2029	-	-	50	50
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-120	2029	-	-	120	120
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5 типа ПТВМ-120	2030	-	-	120	120
3	РТС "Курьяново" ТЭЦ-9	-	480,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-120	2029	-	-	120	120
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа ПТВМ-120	2033	-	-	120	120
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-120	2030	-	-	120	120
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-120	2033	-	-	120	120
4	РТС "Красная Пресня" ТЭЦ-16	-	640,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-100	2031	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-100	2031	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-100	2027	-	-	100	100
5	РТС "Тушино-1" ТЭЦ-16	-	240,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-60	2032	-	-	60	60
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа ПТВМ-60	2032	-	-	60	60

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-60	2029	-	-	60	60
6	РТС "Тушино-3" ТЭЦ-16	-	480,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-120	2033	-	-	120	120
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа ПТВМ-120	2025	-	-	120	120
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-120	2033	-	-	120	120
7	РТС "Волхонка-Зил" ТЭЦ-20	-	240,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-60	2032	-	-	60	60
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа ПТВМ-60	2034	-	-	60	60
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-60	2033	-	-	60	60
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-60	2033	-	-	60	60
8	КТС-54 ТЭЦ-20	-	120,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-60	2034	-	-	60	60
9	РТС "Отрадное" ТЭЦ-21	-	400,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-100	2029	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа ПТВМ-100	2029	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-100	2032	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-100	2030	-	-	100	100
10	РТС "Новомосковская" ТЭЦ-21	-	240,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-60	2032	-	-	60	60
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа ПТВМ-60	2033	-	-	60	60
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-60	2029	-	-	60	60
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-60	2033	-	-	60	60
11	РТС "Жулебино" ТЭЦ-22	-	420,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа КВГМ-100	2029	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа КВГМ-100	2029	-	-	100	100
12	РТС "Перово" ТЭЦ-22	-	400,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-100	2029	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа ПТВМ-100	2030	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-100	2029	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-100	2030	-	-	100	100
13	РТС "Переяславская" ТЭЦ-23	-	240,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-60	2032	-	-	60	60
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-60	2033	-	-	60	60
14	РТС "Ростокино" ТЭЦ-23	-	150,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-50-2	2032	-	-	50	50
15	РТС "Бабушкино-1" ТЭЦ-23	-	150,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-50	2032	-	-	50	50
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-50	2033	-	-	50	50
16	РТС "Крылатское" ТЭЦ-25	-	600,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа ПТВМ-120	2029	-	-	120	120
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-120	2031	-	-	120	120
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-120	2034	-	-	120	120
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5 типа ПТВМ-120	2034	-	-	120	120
17	РТС "Теплый Стан" ТЭЦ-26	-	400,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-100	2033	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа ПТВМ-100	2034	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-100	2034	-	-	100	100
18	РТС "Южное Бутово" ТЭЦ-26	-	440,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа КВГМ-100	2033	-	-	100	100
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-120	2029	-	-	120	120
19	РТС "Ленино-Дачное" ТЭЦ-26	-	300,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-60	2034	-	-	60	60
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа ПТВМ-60	2033	-	-	60	60
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5 типа ПТВМ-60	2034	-	-	60	60
20	РТС "Чертаново" ТЭЦ-26	-	600,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-120	2034	-	-	120	120
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа ПТВМ-120	2032	-	-	120	120

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4 типа ПТВМ-120	2033	-	-	120	120
21	КТС-18 ТЭЦ-20	-	90,0	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-50	2032	-	-	50	50
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа КВГМ-20	2033	-	-	20	20
				Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа КВГМ-20	2033	-	-	20	20
Всего по котельным ПАО "Мосэнерго"		*0,0*	*7 260,0*			*0,0*	*0,0*	*5 270,0*	*5 270,0*
Всего по источникам ПАО "Мосэнерго"		*12 521,3*	*40 760,8*			*4 883,0*	*4 691,0*	*15 931,0*	*15 506,0*
Источники ПАО "МОЭК"									
На территории города Москвы без ТиНАО									
1	РТС "Переделкино"	-	480,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хПТВМ-120 (ст.№3)	2029	-	-	120,0	120,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хПТВМ-120 (ст.№4)	2029	-	-	120,0	120,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хПТВМ-120 (ст.№5)	2030	-	-	120,0	120,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хПТВМ-120 (ст.№6)	2030	-	-	120,0	120,0
2	РТС "Митино"	-	480,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВ-ГМ-120 (ст.№1)	2032	-	-	120,0	120,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВ-ГМ-120 (ст.№2)	2033	-	-	120,0	120,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВ-ГМ-120 (ст.№3)	2034	-	-	120,0	120,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВ-ГМ-120 (ст.№4)	2034	-	-	120,0	120,0
3	РТС "Пенягино"	-	400,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВ-ГМ-100-150М (ст.№2)	2031	-	-	100,0	100,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВ-ГМ-100-150М (ст.№3)	2032	-	-	100,0	100,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВ-ГМ-100-150М (ст.№4)	2033	-	-	100,0	100,0
4	РТС-1 г. Зеленоград	-	300,0	Реконструкция ВПУ для перевода потребителей на закрытую систему теплоснабжения	2028	-	-	-	-
5	РТС-2 г. Зеленоград	-	600,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хПТВМ-100 (ст.№ 3)	2025	-	-	100,0	100,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хПТВМ-100 (ст.№ 5)	2029	-	-	100,0	100,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хПТВМ-100 (ст.№ 6)	2029	-	-	100,0	100,0
6	РТС-3 г. Зеленоград	-	400,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВ-ГМ-100 (ст.№ 1)	2030	-	-	100,0	100,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВ-ГМ-100 (ст.№ 2)	2032	-	-	100,0	100,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВ-ГМ-100 (ст.№ 3)	2028	-	-	100,0	100,0
7	РТС-4 г. Зеленоград	-	400,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВ-ГМ-100 (ст.№ 1)	2028	-	-	100,0	100,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВ-ГМ-100 (ст.№ 2)	2025	-	-	100,0	100,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВ-ГМ-100 (ст.№ 3)	2030	-	-	100,0	100,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВ-ГМ-100 (ст.№ 4)	2030	-	-	100,0	100,0
8	КТС-40	-	7,5	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 3хДКВР-4/13	2029	-	-	7,5	7,5
9	КТС-58	-	12,0	Реконструкция с заменой 3хДКВР-6,5/13 на 3хКВ-Г-4,65	2030	-	-	12,0	12,6
10	КТС "Покровское-Стрешнево"	-	59,5	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хДКВР-10/13 (ст. №1)	2029	-	-	6,5	6,5
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хДКВР-10/13 (ст. №2)	2030			6,5	6,5
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хДКВР-10/13 (ст. №3)	2031	-	-	6,5	6,5
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВ-ГМ-20-1 (ст. №4)	2032			20,0	20,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВ-ГМ-20-1 (ст. №5)	2033	-	-	20,0	20,0
11	КТС "Нижние Котлы"	-	27,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хЕ-16-1,4гм (ДЕ-16-14гм) (ст. № 1, 2)	2030	-	-	18,0	18,0
12	МК «Оранжерейная» Оранжерейная ул., 8А с.1	-	6,0	Реконструкция с заменой 10хМинск-1, 2хМинск-1М на 4хКВ-Г-1,74	2031	-	-	6,0	6,2
13	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	-	3,4	Реконструкция с увеличением мощности, заменой основного оборудования на 2хДнепр-2000	2026		-	3,4	2,6

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
Всего по источникам на территории города Москвы без ТиНАО		*0,0*	*3 175,4*			*0,0*	*0,0*	*2 366,4*	*2 366,4*
На территории ТиНАО									
1	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	-	12,0	Реконструкция с заменой основного оборудования 3хДКВР-6,5-13 на 3хКВ-Г-4,65	2031	-	-	12,0	12,7
2	КТС-3 "Щербинка"	-	6,5	Вывод из эксплуатации 2хБратск	2027	-	-	-	1,7
				Реконструкция с заменой основного оборудования 3хКВГ-2,5-93 на аналогичное (КВ-Г-2,5)	2027	-	-	6,5	6,5
3	КТС "Яковлево"	-	4,97	Реконструкция с заменой основного оборудования 2хТВГ-4р на 2хКВ-Г-1,74	2027	-	-	3,0	8,6
4	КТС-1 "Московский"	-	58,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 2хКВГМ-11,63-150 (ст.№ 4, 6)	2029	-	-	20,0	20,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 3хКВГМ-11,63-150 (ст.№ 3, 5, 7)	2027	-	-	30,0	30,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 2хКВГМ-4,65-150 (ст.№ 1)	2034	-	-	4,0	4,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 2хКВГМ-4,65-150 (ст.№ 2)	2030	-	-	4,0	4,0
5	КТС-2 "Московский"	-	48,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 2хТВГ-8М (ст. № 2, 5)	2027	-	-	16,0	16,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 2хТВГ-8М (ст. № 1, 6)	2029	-	-	16,0	16,0
6	КТС "Коммунарка"	-	26,1	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 3хДЕ-16/14ГМ (ст. № 1-3)	2027	-	-	26,1	26,1
7	КТС "Мосрентген"	-	30,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВГМ-10-150 (ст.№ 2)	2027	-	-	10,0	10,0
8	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	-	60,0	Реконструкция ВПУ для перевода потребителей на закрытую систему теплоснабжения	2028	-	-	-	-
9	КТС № 153 п. Ватутинки	-	19,5	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хДКВР-10/13 (ст. № 3)	2027	-	-	6,5	6,5
10	КТС № 18 пос. Киевский	-	20,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 2хКВГМ-10	2032	-	-	20,0	20,0
11	КТС № 36 п. Птичное	-	30,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВ-ГМ-10-150 (ст. № 5)	2027	-	-	10,0	10,0
12	КТС № 38 п. Птичное	-	12,7	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 2хДКВР-6,5/13 (ст.№1, 2)	2027	-	-	8,5	8,5
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хДКВР-6,5/13 (ст.№ 3)	2034	-	-	4,2	4,2
13	КТС № 8 п. Кокошкино	-	19,5	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хДКВР-10/13 (ст.№ 1)	2030	-	-	6,5	6,5
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хДКВР-10/13 (ст.№ 2)	2028	-	-	6,5	6,5
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хДКВР-10/13 (ст.№ 3)	2029	-	-	6,5	6,5
				Реконструкция ВПУ для перевода потребителей на закрытую систему теплоснабжения	2028	-	-	-	-
14	КТС № 51 п. Яковлевское	-	19,5	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хДКВР-10/13 (ст.№ 1)	2027	-	-	6,5	6,5
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 2хДКВР-10/13 (ст.№ 2, 3)	2028			13,0	13,0
15	КТС "Былово"	-	3,0	Реконструкция с заменой основного оборудования 2хКСВ-3,15 (ВК-22) на 2хКВ-Г-1,74	2027	-	-	3,0	5,4
16	КТС "Красное"	-	5,2	Реконструкция с заменой основного оборудования 3хДКВР-4/13 на 3хКВ-Г-2,0	2027	-	-	5,2	7,8
17	КТС "Вороново"	-	19,5	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хДКВР-10/13 водогр. (ст. № 1)	2028	-	-	6,5	6,5
18	КТС "Рогово"	-	10,4	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хДКВР-4/13 (ст.№ 1)	2029	-	-	2,6	2,6
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хДКВР-4/13 (ст.№ 2)	2030			2,6	2,6
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хДКВР-4/13 (ст.№ 3)	2031			2,6	2,6
19	КТС "Кленово"	-	12,9	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 2хДКВР-6,5/13 вод. (ст. № 1, 3)	2028	-	-	8,6	8,6
20	МК-5 г. Щербинка	-	2,7	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 3хНИИСТУ-5 (ст. 3, 4, 5)	2029	-	-	1,6	1,6
21	МК-4 г. Щербинка	-	8,6	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования 8хКСВ-0,93 на 4хКВ-Г-2,5	2031	-	-	8,6	6,4
22	МК "Радиоцентр"	-	0,9	Реконструкция с заменой основного оборудования на 2хКВ-Г-0,5	2029	-	-	0,9	1,7
23	МК "Переделкино"	-	1,3	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-1,3 в составе 3хКВ-Г-0,5	2027	-	-	1,3	1,4
24	МК № 34 д. Шеломово	-	1,7	Реконструкция с газификацией источника с заменой основного оборудования на 2хДнепр-1000	2025	-	-	1,7	3,4

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
25	МК № 21 х. Ильичевка	-	1,29	Реконструкция с заменой 6хКва-1,0Г (Факел- Г) на БМК-1,3 в составе 3хКВ-Г-0,5	2027	-	-	1,3	5,2
26	МК № 22 п. Крекшино	-	14,44	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования на БМК-12: I этап - 3хЗИО-60 на 2хКВ-Г-4,2	2026	-	-	7,2	2,7
				Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования на БМК-12: II этап - 3хЗИО-60 на 2хКВ-Г-4,2	2032	-	-	7,2	2,7
27	МК "Секерино"	-	1,0	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-1,0 в составе 3хКВ-Г-0,4	2027	-	-	1,0	2,7
28	МК "Ильино"	-	0,1	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-0,1 в составе 2хКВ-Г-0,05	2030	-	-	0,1	0,1
29	МК "ДРП-3"	-	0,65	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования на БМК-0,6 в составе 3хКВ-Г-0,25	2031	-	-	0,6	0,2
30	МК "Спортбаза Щапово"	-	6,0	Реконструкция с заменой основного оборудования 2хДКВР-4-13 на 1xREX-350	2028	-	-	3,0	5,0
Всего по источникам на территории ТиНАО		*0,0*	*456,3*			*0,0*	*0,0*	*301,4*	*313,0*
Всего по источникам ПАО "МОЭК"		*0,0*	*3 631,8*			*0,0*	*0,0*	*2 667,8*	*2 679,4*
Когенерационные источники других организаций									
1	ТЭЦ МЭИ	16,8	31,0	Реконструкция с вводом в эксплуатацию парогазовой установки (ПГУ-11) в составе: 1xKawasaki GPB80D, П-2,5/10,5-3,8/0,5 и КГТ-12-3,9-440-2 (КУВ), а также заменой турбоагрегата П-6-3,4-0,5-1 с генератором Т2-6-2УЗ	2025	16,8	6,0	31,0	25,0
Всего по когенерационным источникам других организаций		*16,8*	*31,0*			*16,8*	*6,0*	*31,0*	*25,0*
Котельные других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности									
На территории города Москвы без ТиНАО									
1	Котельная ООО "ППК Медная Фольга"	-	28,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 2хДЕ-25-14ГМ	2027	-	-	28,0	28,0
2	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	-	1,0	Реконструкция с заменой основного оборудования 4хНР-18 на 4хКВ-Г-0,3	2030	-	-	1,0	2,0
3	Котельная АО "НИЦЭВТ"	-	100,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хПТВМ-50 (ст.№1)	2029	-	-	50,0	50,0
4	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	-	32,8	Реконструкция с заменой основного оборудования 1хТВГМ-30 (ст. № 1) 1хДКВР-10/13 (ст.№ 3), на 1хЭОС UL K 14700	2025	-	-	12,6	36,5
				Реконструкция с заменой основного оборудования 1хТВГМ-30 (ст.№ 2) на 2х ЭОС UL K 11200	2028	-	-	19,3	30,0
5	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	-	3,0	Реконструкция с заменой основного оборудования 3хКВа-1,6-ЭЭ на 3хКВ-Г-1,16	2027	-	-	3,0	4,1
6	Котельная АО "НПП "Волна"	-	9,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 2хДКВР-2,5-13 (ст. №2, 3) Вывод из эксплуатации 1хДКВР-2,5-13 (ст.1), не прошедшего ЭПБ	2027	-	-	3,0	4,5
				Реконструкция с заменой основного оборудования 2хТВГ-8М на 2хКВ-Г-3,5	2028	-	-	6,0	16,6
7	Котельная АО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"	-	9,1	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 2хДКВ-4/13 (ст. №1, 2), 1хДКВР-6,5-13 (ст. № 4)	2027	-	-	9,1	9,1
8	Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	-	11,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хДКВР-10-13 (ст. № 1)	2026	-	-	6,5	6,5
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хДКВР-6,5-13 (ст. № 2)	2033	-	-	4,5	4,5
9	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	-	5,6	Реконструкция с заменой основного оборудования 1хТГ-3-95 им. Ломакина (ст.№ 2) на 1хКВ-Г-1,8	2030	-	-	1,6	3,0
10	Котельная АО "Дукс"	-	13,4	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 2хДКВР-10-13 (ст. № 1, 4)	2027	-	-	11,2	11,2

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
11	Котельная АО "ФПК"	-	13,4	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хДЕ-10-14ГМ (ст. № 1)	2026	-	-	6,7	6,7
12	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	-	22,5	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 3хДКВР-10-13	2026	-	-	22,5	22,5
13	Котельная Институтский переулок 7	-	19,5	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 3хДКВр-10-13 (ст. № 1 - 3)	2026	-	-	19,5	19,5
14	Котельная Поперечный просек 17	-	5,2	Реконструкция с заменой основного оборудования 3хКВГ-4,65-150 на 3хКВ-Г-2,0	2026	-	-	5,2	12,0
На территории ТиНАО									
1	КТС "Бачурино"	-	217,2	Реконструкция с расширением мощности: ввод в эксплуатацию 1хКВ-ГМ-58,2-150	2026	-	-	50,0	-
				ввод в эксплуатацию 1хКВ-ГМ-58,2-150	2034	-	-	50,0	-
2	РТС "Саларьево"	-	206,4	Реконструкция с расширением мощности: ввод в эксплуатацию 1хТермотехник ТТ300-1 (60МВт)	2029	-	-	51,6	-
3	Котельная ЖК "Середневский лес"	-	107,0	Реконструкция с расширением мощности: ввод в эксплуатацию 1xBosch Unimat UT-M64 (19200)	2032	-	-	16,5	-
				ввод в эксплуатацию 2xBosch Unimat UT-M64 (19200)	2033	-	-	33,0	-
				ввод в эксплуатацию 1xBosch Unimat UT-M64 (19200)	2034	-	-	16,5	-
4	КТС "Прокшино"	-	396,5	Реконструкция с расширением мощности: ввод в эксплуатацию 1хКВ-ГМ-58,2-150	2024	-	-	50,0	-
				ввод в эксплуатацию 1хКВ-ГМ-58,2-150	2025	-	-	50,0	-
				ввод в эксплуатацию 2хКВ-ГМ-58,2-150	2028	-	-	100,0	-
				ввод в эксплуатацию 1хКВ-ГМ-58,2-150	2030	-	-	50,0	-
				ввод в эксплуатацию 2хКВ-ГМ-58,2-150	2032	-	-	100,0	-
5	Котельная п. Воскресенское	-	90,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВГМ-30/150 (ст. № 4)	2030	-	-	30,0	30,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВГМ-30/150 (ст. № 5)	2026	-	-	30,0	30,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 1хКВГМ-30/150 (ст. № 6)	2031	-	-	30,0	30,0
6	КТС "Солнечный городок"	-	10,84	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 4хКСВа-3,15 (ВК-22) на аналогичное	2030	-	-	10,8	10,8
				Вывод из эксплуатации 3хКСВа-3,15 (ВК-22)	2030	-	-	-	8,1
7	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	-	7,7	Реконструкция с заменой основного оборудования 3xSermet Oy S3V-5.0 на 3хКВ-Г-3,0	2031	-	-	7,7	12,9
8	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	-	20,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВГМ-10-150 (ст. № 4)	2029	-	-	10,0	10,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВГМ-10-150 (ст. № 5)	2030	-	-	10,0	10,0
				Вывод из эксплуатации 3хДКВР-2,5/13	2027	-	-	-	4,5
9	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	-	12,7	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 3хДКВР-6,5-13	2031	-	-	12,7	12,7
10	Котельная ГБУ ЦРИ «Красная Пахра»	-	5,2	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-6,0 в составе 6хКВ-Г-1,0	2025	-	-	5,2	5,2
11	Котельная АО "99 ЗАТО"	-	3,6	Реконструкция с заменой основного оборудования 5хЗИО-60 на 5хКВ-Г-0,84	2030	-	-	3,6	3,6
				Вывод из эксплуатации 3хЭ5-Д2	2030	-	-	-	1,8
12	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	-	44,0	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-11,63	2024	-	-	10,0	-
				ввод в эксплуатацию 2хКВ-Г-11,63	2033	-	-	20,0	-
13	Котельная ЖК "Остафьево"	-	69,1	Реконструкция с расширением мощности: ввод в эксплуатацию 2хКВ-Г-19,2	2024	-	-	33,0	-
				ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-19,2	2027	-	-	16,5	-
14	Котельная ЖК "Алхимово"	-	43,2	Реконструкция с расширением мощности: ввод в эксплуатацию 1хТермотехник ТТ100 (12000)	2025	-	-	10,3	-
				ввод в эксплуатацию 1хТермотехник ТТ100 (12000)	2026	-	-	10,3	-

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
15	Котельная Центральная	-	150,0	Вывод из эксплуатации паровой части в составе 3хДКВР-20/13	2034	-	-	-	37,5
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 2хПТВМ-30М (ст. № 1, 2)	2030	-	-	60,0	60,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хПТВМ-30М (ст.№4)	2032	-	-	30,0	30,0
				Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хПТВМ-30М (ст.№3)	2033	-	-	30,0	30,0
16	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	-	88,4	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-23,26	2027	-	-	20,0	-
				ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-23,26	2028	-	-	20,0	-
				ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-23,26	2031			20,0	-
17	Котельная ЖК «Цветочные поляны»	-	34,4	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 1xValdex M3A (10 МВт)	2034	-	-	8,6	-
18	Котельная ЖК "Новое Внуково"	-	109,0	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-16,5	2024	-	-	14,2	-
				ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-16,5	2025	-	-	14,2	-
				ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-23,26	2028		-	20,0	-
				ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-23,26	2032	-	-	20,0	-
				ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-23,26	2033	-	-	20,0	-
19	Котельная ЖК "Южное Бунино"	-	48,0	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 1xValdex M3A (8,7МВт)	2026	-	-	7,5	-
20	Котельная МФК "Тропарево Парк"	-	11,9	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-4,2	2025	-	-	3,6	-
21	Котельная Детский санаторий № 39	-	3,2	Реконструкция с увеличением мощности, замена основного оборудования на 3xDe Dietrich CA R 1250	2025	-	-	3,2	2,1
Всего по котельным других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности		*0,0*	*1 951,9*			*0,0*	*0,0*	*1 318,7*	*595,9*
Котельные других организаций, НЕ осуществляющих регулируемый вид деятельности									
На территории города Москвы без ТиНАО									
1	Котельная Московская областная детская ортопедохирургическая больница	-	2,2	Реконструкция с газификацией котельной, с установкой БМК-2,2 в составе 3хКВ-Г-0,85	2026	-	-	2,2	2,2
2	Котельная ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	-	19,0	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 3хДКВР-10/13	2026	-	-	19,0	19,0
3	Котельная ООО "Альвента стиль"	-	9,7	Реконструкция с увеличением мощности, заменой основного оборудования на 2xViessmann Vitomax 100 LW (4,2 МВт), 1xViessmann Vitomax 100 LW (2,9 МВт)	**2025**	-	-	9,7	3,0
4	Котельная ЖК "Стеллар Сити"		18,1	Реконструкция с расширением мощности: ввод в эксплуатацию 5хКВ-Г-0,5	2025	-	-	2,2	-
				ввод в эксплуатацию 12хКВ-Г-0,5	2026	-	-	5,2	-
				ввод в эксплуатацию 10хКВ-Г-0,5	2027	-	-	4,3	-
5	Котельная Молжаниновка	-	79,4	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-23,26	2026	-	-	20,0	-
				ввод 1хКВ-Г-23,26	2029	-	-	20,0	-
				ввод 1хКВ-Г-23,26	2031	-	-	20,0	-

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
На территории ТиНАО									
1	Котельная № 2 ст. Бекасово-Сортировочная	-	23,22	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 3хКВ-Г-6,0	2028	-	-	15,48	-
2	Котельная ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"	-	5,16	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 2хКВ-Г-1,5	2030	-	-	2,58	-
3	Котельная ООО "ДДТ "Логистик"	-	10,062	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 3хКВ-Г-1,95	2027	-	-	5,031	-
4	Котельная ООО "Внуково логистик"	-	14,20	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 12хКВ-Г-0,76	2024	-	-	7,84	-
Всего по котельным других организаций, НЕ осуществляющих регулируемый вид деятельности		*0,0*	*180,9*			*0,0*	*0,0*	*133,4*	*24,3*
Всего по источникам (котельным) других организаций		*0,0*	*2 132,8*			*0,0*	*0,0*	*1 452,2*	*620,1*
в том числе на территории ТиНАО		*0,0*	*1 731,0*			*0,0*	*0,0*	*1 140,0*	*329,2*
Всего по источникам г. Москвы (суммарно с источниками других организаций)		*12 538,1*	*46 556,4*			*4 899,8*	*4 691,0*	*20 082,0*	*18 805,5*
в том числе на территории ТиНАО		*0,0*	*2 187,3*			*0,0*	*0,0*	*1 441,4*	*642,1*

7.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с заменой основного оборудования в целях повышения эффективности работы систем теплоснабжения на период до 2035 г. представлены в таблице 7.3.

На перспективу до 2035 предусматривается техническое перевооружение 72 котельных суммарной установленной тепловой мощностью 385,2 Гкал/ч. В том числе:

– 40 котельных ПАО «МОЭК» (5 КТС, 10 МК, 25 АИТ) суммарной установленной мощностью 173,1 Гкал/ч, из них 12 котельных суммарной мощностью 76 Гкал/ч расположены на территории ТиНАО;

– 32 котельных других организаций суммарной установленной мощностью 212,1 Гкал/ч, из них 21 котельная суммарной мощностью 146,4 Гкал/ч расположена на территории ТиНАО;

Объемы и сроки технического перевооружения могут быть скорректированы с учетом фактического технического состояния энергетического оборудования - по результатам технического диагностирования, необходимости проведения первоочередных мероприятий, направленных на обеспечение безопасной работы источников тепловой энергии и надежного теплоснабжения потребителей, а также с учетом экономической целесообразности.

Таблица 7.3 - Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения на период до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
Источники ПАО "МОЭК"									
На территории города Москвы без ТиНАО									
1	МК-137 Сокольнический Вал ул., 1 с.3	-	1,5	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	2029	-	-	1,5	1,5
2	МК Перовского суда Кусковская ул. 8 с.6	-	1,1	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	2031	-	-	1,1	1,1
3	МК "Пансионат" Правобережная ул., 4, к.3	-	6,9	Техническое перевооружение с заменой 8хФакел-Г на 3хКВ-Г-2,0 и 2хКВ-Г-1,0	2025	-	-	6,9	6,9
4	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2032	-	-	4,3	4,3
5	АИТ № 2А Юровская ул., 95 к.1 с.1	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2030	-	-	4,3	4,3
6	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2027	-	-	4,3	4,3
7	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	-	3,4	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2000	2027	-	-	3,4	3,4
8	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8, с.2	-	1,7	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-1000	2028	-	-	1,7	1,7
9	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2025	-	-	4,3	4,3
10	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2028	-	-	4,3	4,3
11	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	-	3,4	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2000	2028	-	-	3,4	3,4
12	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2027	-	-	4,3	4,3
13	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2028	-	-	4,3	4,3
14	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр (2500)	2025	-	-	4,3	4,3
15	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2027	-	-	4,3	4,3
16	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	-	4,1	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	2028	-	-	4,1	4,1
17	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2025	-	-	4,3	4,3
18	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2031	-	-	4,3	4,3
19	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2025	-	-	4,3	4,3

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
20	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	-	7,7	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 3хДнепр-3000	2031	-	-	7,7	7,7
21	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	-	1,4	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	2034	-	-	1,4	1,4
22	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	-	1,4	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	2034	-	-	1,4	1,4
23	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29	-	1,1	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	2034	-	-	1,1	1,1
24	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	-	1,1	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	2034	-	-	1,1	1,1
25	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25	-	1,4	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	2034	-	-	1,4	1,4
26	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	-	1,4	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	2034	-	-	1,4	1,4
27	АИТ Комзона Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500	2027	-	-	4,3	4,3
28	АИТ Школа на Юровской Юровская ул. 97 с.2	-	3,4	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2000	2025	-	-	3,4	3,4
Всего по источникам на территории города Москвы без ТиНАО		*0,0*	*97,1*			*0,0*	*0,0*	*97,1*	*97,1*
На территории ТиНАО									
1	КТС "Остафьево"	-	13,00	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2хКВГ-7,56-150 на аналогичное	2027	-	-	13,0	13,0
2	КТС "Кокошкино"	-	10,14	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xVitomax-300 LT на аналогичное Vitomax-300 LT	2031	-	-	10,1	10,1
3	КТС "Щапово"	-	16,60	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2хТВГ-8М на аналогичное (КВ-Г-9,65)	2028	-	-	16,6	16,6
4	КТС "Красная Пахра"	-	10,8	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2хКСВ-3,15 (ВК-22) (ст.№ 1, 3) на аналогичное	2027	-	-	5,4	5,4
				Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2хКСВ-3,15 (ВК-22) (ст.№ 2, 4) на аналогичное	2032	-	-	5,4	5,4
5	КТС "Курилово"	-	12,2	Техническое перевооружение с заменой парового котла NBO 1500 на аналогичное	2026	-	-	1,0	1,0
6	МК "Внуковская больница"	-	0,6	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2хЗиОСаБ 350 на аналогичное	2027	-	-	0,6	0,6
7	МК "Внуковская гимназия"	-	0,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 4хКЧМ-5 на аналогичное (КВ-Г-0,08)	2028	-	-	0,3	0,3
8	МК "Рассказовка"	-	0,5	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xViessmann Vitoplex 100 на аналогичное (КВ-Г-0,31)	2030	-	-	0,5	0,5
9	МК "Бор"	-	3,4	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное (2хКВ-Г-2,0)	2027	-	-	3,4	3,4
10	МК "Минзаг"	-	1,9	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xViessmann Vitoplex-100 SX1 на аналогичное (2хКВ-Г-1,120)	2029	-	-	1,9	1,9

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
11	МК «Щербинка»	-	5,2	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 4xLOOS UT-L 12 на аналогичное (4xКВ-Г-1,5)	2031	-	-	5,2	5,2
12	МК «Толстопальцево»	-	1,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	2030	-	-	1,3	1,3
Всего по источникам на территории ТиНАО		*0,0*	*76,0*			*0,0*	*0,0*	*64,8*	*64,8*
Всего по источникам ПАО "МОЭК"		*0,0*	*173,1*			*0,0*	*0,0*	*161,9*	*161,9*
Котельные других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности									
На территории города Москвы без ТиНАО									
1	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	-	10,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное (ПИР)	2025	-	-	-	-
				Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 3xDHAL HWK-4000 на аналогичное	2026	-	-	10,3	10,3
2	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	-	3,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xBuderus Logano-1900 на аналогичное	2026	-	-	3,3	3,3
3	АИТ «Куркино» Новокуркинское ш., 23/15	-	3,4	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xКВ-ГМ-2,0-115Н (Днепр-2000) на аналогичное	2030	-	-	3,4	3,4
4	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ (Котельная "Мясницкая" ул. Мясницкая, д. 40А, стр. 2	-	1,05	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 3xУниверсал-6М на аналогичное	2026	-	-	1,05	1,05
5	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	-	5,2	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 6xКВа-1,0-ЭЭ-Гн на аналогичное	2027	-	-	5,2	5,2
6	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ им. ак. Н.Н. Бурденко"	-	27,0	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xКливер-Брукс CB-700-800-150HW на аналогичное	2030	-	-	13,5	13,5
7	Котельная Пансионат "Чайка"	-	2,5	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xSuperRAC1450 (ст. № 1, 2) на аналогичное	2028	-	-	2,5	2,5
8	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"	-	2,6	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xКВ-1,5 на аналогичное	2026	-	-	2,6	2,6
9	Котельная ООО "ПК "Желатин"	-	3,44	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xЗИОСАБ-2000 на аналогичное	2030	-	-	3,4	3,4
10	Котельная ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	-	6,24	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 1xDUOMAX PNC 1260, 2xECOMAX NC 3000 на аналогичное	2030	-	-	6,2	6,2
На территории ТиНАО									
1	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	-	6,00	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное (завершение)	2025	-	-	2,0	6,0
2	Котельная ул.Лагерная, 2б	-	0,26	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xУниверсал-6 на аналогичное	2026	-	-	0,26	0,25
3	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	-	19,5	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 3xКВГМ-7,56-150 на аналогичное	2028	-	-	19,5	19,5
4	Котельная п. д/о Плесково	-	3,1	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 3xDAKON PREXAL-1200 на аналогичное	2026	-	-	3,1	3,1
5	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	-	1,7	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 4xЗИО-46 на аналогичное	2027	-	-	1,4	1,4
6	Котельная АО "ТЭИК"	-	20,6	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xЗИОСАБ-2000 (ст. № 4, 5) и 1xЗИОСАБ-5000 (ст. № 6) на аналогичное	2029	-	-	7,7	7,7

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
7	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	-	27,6	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 3хАВ-4 (ст.№1, 2, 4) на аналогичное	2030	-	-	20,7	20,7
8	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2хЗИОСАБ-2500 на аналогичное	2030	-	-	4,3	4,3
9	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	-	5,4	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 3xVitomax 200 L (2100) на аналогичное	2027	-	-	5,4	5,4
10	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	-	0,4	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2хЗИОСАБ-250 на аналогичное	2029	-	-	0,4	0,4
11	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 3хФакел Г Ква-1,0Гн (ст. № 2, 3, 4) на аналогичное	2027	-	-	2,58	2,58
12	Котельная № 1 ООО "Теплосервис"	-	10,0	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 4xNPR-2500 на аналогичное	2028	-	-	10,0	10,0
13	Котельная № 2 ООО "Теплосервис"	-	12,0	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 4хКВа-3500 "ЭТС" на аналогичное	2030	-	-	12,0	12,0
14	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	-	1,24	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 5xPegasus F3 289S на аналогичное	2027	-	-	1,2	1,2
15	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	-	1,24	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 5xPegasus F3 289S на аналогичное	2027	-	-	1,2	1,2
16	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	-	1,24	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 5xPegasus F3 289S на аналогичное	2028	-	-	1,2	1,2
17	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	-	1,24	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 5xPegasus F3 289S на аналогичное	2029	-	-	1,2	1,2
18	Котельные ЖК "Изумрудный"	-	0,60	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2xVitoplex200 SX2A (350кВт) на аналогичное	2030	-	-	0,6	0,6
19	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	-	3,01	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 5xVitoplex200 SX2A (350кВт) на аналогичное	2030	-	-	1,5	1,5
				Техническое перевооружение с заменой основного оборудования Vitoplex200 SX2A (200кВт) на аналогичное	2030	-	-	0,2	0,2
				Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 5xVitoplex200 SX2A (270кВт) на аналогичное	2031	-	-	1,2	1,2
				Техническое перевооружение с заменой основного оборудования Vitoplex200 SX2A (200кВт) на аналогичное	2031	-	-	0,2	0,2
20	Котельная ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	-	18,2	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 1xViessmann Vitomax 200 M241 (вод.) на аналогичное	2028	-	-	9,6	9,6
Всего по котельным других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности		*0,0*	*207,1*			*0,0*	*0,0*	*159,1*	*163,1*
Котельные других организаций, НЕ осуществляющих регулируемый вид деятельности									
На территории города Москвы без ТиНАО									
1	Котельная "НИУ МГСУ"	-	0,74	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 2хУниверсал-6 на аналогичное	2026	-	-	0,74	0,74
На территории ТиНАО									

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная мощность выводимого/вводимого или реконструируемого оборудования			
		электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт		тепловая, Гкал/ч	
						ввод	вывод	ввод	вывод
1	Котельная РосАрхив УЦ ВШЭ	-	4,3	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 5хЗиоСаб-1000 на аналогичное.	2024	-	-	4,3	4,3
Всего по источникам (котельным) других организаций		*0,0*	*212,1*			*0,0*	*0,0*	*164,1*	*168,1*
в том числе на территории ТиНАО			*146,4*			-	-	*111,9*	*115,9*
Всего по источникам г. Москвы		*0,0*	*385,2*			*0,0*	*0,0*	*326,0*	*330,0*
в том числе на территории ТиНАО			*222,4*			*0,0*	*0,0*	*176,7*	*180,7*

7.4 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Мероприятия по выводу из эксплуатации или в длительную консервацию источников тепловой энергии на перспективу до 2035 г. разработаны с учетом:

- инвестиционной программы ПАО «МОЭК» на 2024-2026 гг., утвержденной приказом ДЭПиР города Москвы от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24.

- решений собственников источников тепловой энергии других организаций, а также документами градостроительного планирования (ГПЗУ, ППТ и др.).

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы на период до 2035 г. представлены в таблице 7.4.

К выводу из эксплуатации или в длительную консервацию предусматриваются 55 котельных суммарной установленной мощностью 2 000,2 Гкал/ч, из них 10 котельных суммарной тепловой мощностью 246,6 Гкал/ч расположены на территории ТиНАО. В том числе:

- 5 котельных ПАО «Мосэнерго» суммарной установленной мощностью 990,7 Гкал/ч при переключении тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», в том числе одна на новый блок на ТЭЦ-25;

- 17 котельных ПАО «МОЭК» суммарной мощностью 355,7 Гкал/ч, в том числе 16 котельных при переключении тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», РТС «Митино», КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» и другие источники.

- 33 котельной других организаций суммарной мощностью 653,8 Гкал/ч, в том числе 5 котельных установленной мощностью 67,7 Гкал/ч, расположенных на территории ТиНАО. Предусматривается переключение тепловой нагрузки потребителей 9 котельных на ТЭЦ и другие источники, без переключения нагрузки выводятся из эксплуатации 24 котельные.

Решение о выводе из эксплуатации или консервации котельных принимается лицами, владеющими на праве собственности или ином законном праве данными объектами. Год проведения мероприятия уточняется при ежегодной Актуализации схемы в соответствии с информацией собственников.

Таблица 7.4 - Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы на период до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная тепловая мощность выводимого оборудования	
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
Котельные ПАО "Мосэнерго"							
1	ТЭЦ-26 РТС "Люблино"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3хКВГМ-139,6-150	2029	-	360,0
2	РТС "Кунцево" ТЭЦ-25	-	-	Вывод в длительную консервацию источника в составе 5хПТВМ-120Э	2028	-	600,0
3	ТЭЦ-21 КТС-405 "Стандартная"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3хДКВР-4/13	2030	-	7,7
4	ТЭЦ-25 МК "Западный порт"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2хВитермо 3V-2,5-10-115	2024	-	4,0
5	ТЭЦ-26 КТС "Мелитопольская"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3хДКВР-10/13	2028	-	19,0
Всего по котельным ПАО "Мосэнерго"		*0,0*	*0,0*			*0,0*	*990,7*
Источники ПАО "МОЭК"							
На территории города Москвы без ТиНАО							
1	РТС "Солнцево"	-	-	Вывод в длительную консервацию источника в составе 3хПТВМ-30М	2027	-	90,0
2	КТС-28	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 4хДКВР-10/13	2031	-	26,0
3	КТС-42	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 4хДКВР-10/13	2031	-	26,0
4	МК-232 Каретный М. пер. 14/11, с. 2	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 11хЗИО-МГ	2024	-	5,5
5	МК-236 Цветной бульв. 21 с.13	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 7хЗИО-МГ	2024	-	3,5
6	ПК "Правобережная" Правобережная ул., 4, к.3	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 1xWitermo 3V-2,5-10-115	2025	-	2,2
7	МК-118 Костянский пер., 10 с.4	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 9хЗИО-МГ	2024	-	4,5
8	МК-122 Даев пер., 29а с.2	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 5хЗИО-МГ	2027	-	2,5
9	МК «Новобратцево» Центральная ул., 2 с.1	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2хКСВа-2.5Гс, 2хКСВ-2.5	2028	-	8,6
10	МК-314 Гжельский пер. 15	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3xUnical Ellprex 420 HT	2032	-	1,1
11	МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3xUnical Ellprex 340 HT	2024	-	0,9
12	МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 1xWitermo SLK-3V-2,5, 1xРЕВОТЕРМ (RFW 4000/RH)	2032	-	6,2
Всего по источникам на территории города Москвы без ТиНАО		*0,0*	*0,0*			*0,0*	*176,9*
На территории ТиНАО							
13	РТС "Внуково"	-	-	Вывод в длительную консервацию источника в составе 3хКВ-ГМ-50-150М	2029	-	163,0
14	КТС "Шишкин лес"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3хДКВР-6,5/13 вод.	2026	-	12,7
15	МК № 10 п. Мамыри	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3хНИИСТУ-5	2026	-	1,4
16	МК 32 п. Толстопальцево	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2xREX-10	2030	-	0,2
17	МК "Марьино"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3хКСВаУ-0,63 ЛЖ	2026	-	1,6
Всего по источникам на территории ТиНАО		*0,0*	*0,0*			*0,0*	*178,8*
Всего по источникам ПАО "МОЭК"		*0,0*	*0,0*			*0,0*	*355,7*

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная тепловая мощность выводимого оборудования	
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
Котельные других организаций							
1	МК ДО "Полет" ООО "ТСК Мосэнерго"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2xRFW 1000	2025	-	2,0
2	Котельная Цех № 12 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	-	-	Вывод из эксплуатации в составе 3хГМ-50-14/250, 3хПТВМ-50 1хКВГМ-100 при переключении тепловой нагрузки на Новая котельная АО ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	2027	-	334,0
3	Котельная № 51 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 6хДКВР-10/13	2027	-	33,6
4	Котельная № 60 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 5хДКВР-10/13	2027	-	28,0
5	Котельная № 13 МУП "Троицктеплоэнерго"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3хКВ-6,0Г	2034	-	15,5
6	Котельная АО "НИИР"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2хДКВР-10-13	2025	-	12,0
7	Котельная АО "КК ЖБИ № 9"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3хДКВР-10/13 вместе с предприятием	2024	-	12,0
8	Котельная "Новомосковский Технопарк"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 1хДКВР-10/13, 2хДКВР-20/13, 1хДЕ-25/14	2025	-	42,8
9	Котельная п. Санаторий № 14	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2хДКВР-2,5/13 вместе с предприятием	2026	-	2,9
10	Котельная ОАО "Русский мех"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 1xFerolli, 2хЗИОСАБ вместе с предприятием	2027	-	9,5
11	Котельная ОАО "Карачаровский механический завод"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2xViessman Vitomax 200 HS M75, 1xViessman Vitomax 200 HW M236 (1310) вместе с предприятием	2030	-	14,1
12	Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2хТурботерм-Гарант-1500 вместе с предприятием	2034	-	2,6
13	Котельная ОАО "Моспромжелезобетон"	-	-	Вывод из эксплуатации в составе 4хДКВР-10/13, 2хДЕ-16/14 источника вместе с предприятием	2025	-	30,2
14	Котельная ООО "Национальная Управляющая Компания Метростроя"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3хДКВР-6,5-13 вместе с предприятием	2024	-	11,7
15	Котельная ОАО "КЖБК-2"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2хДЕ-10-14ГМ вместе с предприятием	2030	-	12,0
16	Котельная ОАО "МТЗ "Рубин"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3хДКВР-10/13, 2хКВГ- 4,65 вместе с предприятием	2031	-	27,5
17	Котельная АО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"	-	-	Вывод из эксплуатации источника вместе с предприятием	2029	-	3,1
18	Котельная ПАО Машиностроительный завод "ЗиО-Подольск"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 4хЗИО-60 вместе с предприятием	2032	-	2,3
19	Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2xMighty Therm HH 1825 вместе с предприятием	2027	-	0,8
20	Котельная ОАО "Спецтехмонтаж"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2xBuderus Logano SK 755 (500 кВт) вместе с предприятием	2027	-	0,9
21	Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"	-	-	Вывод из эксплуатации источника вместе с предприятием	2032	-	3,9
22	Котельная ОАО МТТЭС "Мострансэкспедиция"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2xIVAR Super Rac 2330вместе с предприятием	2027	-	4,1
23	Котельная АО "Совтрансавтоэкспедиция"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе ТФ-15 вместе с предприятием	2034	-	4,3
24	Котельная ЗАО "ЭЗОИС"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2xSUPERRAC-1860 вместе с предприятием	2031	-	3,2

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника после завершения мероприятий		Проводимые мероприятия	Год завершения мероприятий	Установленная тепловая мощность выводимого оборудования	
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч			электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
25	Котельная ОАО "Останкинский пивоваренный завод"	-	-	Вывод из эксплуатации источника 3xBuderus Logano SK 745, 2xUNIMAT UT-L4 вместе с предприятием	2025	-	4,4
26	Котельная ГУП "Столичные аптеки"	-	-	Вывод из эксплуатации источника 3xУниверсал-6	2025	-	1,3
27	Котельная ОАО "Моспищестрой"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 3xДКВР-2,5/13 вместе с предприятием	2033	-	4,5
28	Котельная ЗАО "Вира-Р"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 2xSuper RAC 150 (151,2кВт) вместе с предприятием	2032	-	0,3
29	Котельная ОАО ПО "Даниловский строительный завод"	-	-	Вывод из эксплуатации источника в составе 6xHP-18 вместе с предприятием	2027	-	3,8
30	Котельная ЗАО "Ингеокомпром"	-	-	Вывод из эксплуатации источника вместе с предприятием	2027	-	15,6
31	Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"	-	-	Вывод из эксплуатации источника вместе с предприятием	2033	-	4,3
32	Котельная д. Летово	-	-	Вывод из эксплуатации источника вместе с предприятием	2027	-	4,3
33	Котельная "ГЕЛИЙМАШ"	-	-	Вывод из эксплуатации источника вместе с предприятием	2031	-	2,8
Всего по источникам других организаций,		*0,0*	*0,0*			*0,0*	*653,8*
в том числе на территории ТиНАО		*0,0*	*0,0*			*0,0*	*67,7*
Всего по источникам г. Москвы,		*0,0*	*0,0*			*0,0*	*2 000,2*
в том числе на территории ТиНАО		*0,0*	*0,0*			*0,0*	*246,6*

7.5 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В настоящей Актуализации схемы реконструкция котельных по переоборудованию в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

7.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

На перспективу до 2035 г. предусматривается совместная работа на одну объединённую теплофикационную зону следующих источников с приоритетом выработки тепловой энергии на источниках когенерации:

- ГТЭС «Коломенское» с РТС «Коломенская»;
- ПГУ ТЭС «Терешково» с РТС «Терешково».

Мероприятия, необходимые для обеспечения совместной работы котельных при прохождении пиковых тепловых нагрузок, не требуются.

В целях выявления экономической целесообразности перевода в пиковый режим работы других котельных при совместной работе с источниками комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в работе выполнен анализ возможности перевода котельных в пиковый режим работы на примере организация совместной работы ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное» (книга 2.4, раздел 9). В результате выполненного анализа показано, что перевод других котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г. Москвы, в пиковый режим работы на перспективу до 2035 г. экономически не целесообразен, и поэтому в Схемы не предусматривается.

7.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии

В соответствии с действующими нормативно-правовыми актами (Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения») разработка схемы теплоснабжения осуществляется:

- в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом;
- с соблюдением критериев принятия решений по развитию системы теплоснабжения, включая минимизацию затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе и приоритета комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при экономической обоснованности.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (статья 18) для распределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в схеме теплоснабжения определяются условия для возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

В настоящее время в сложившихся зонах действия ряда котельных г. Москвы введены следующие источники когенерации, строительство которых осуществлено в соответствии с распоряжениями Правительства Москвы и заключенными с администрацией города инвестиционными контрактами: ГТЭС «Коломенское», ПГУ ТЭС «Терешково», ГТЭС «Внуково». В «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)» (утв. приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210тд) решения по распределению тепловых нагрузок между указанными источниками тепловой энергии приведены в разделе 7.7.

Итоговые решения по распределению тепловых нагрузок (отпуска тепловой энергии) между источниками тепловой энергии в зонах теплоснабжения «Коломенская», «Терешково», «Внуково» с указанием расчетного объема отпуска тепловой энергии от источников на период до 2035 года приведены в таблице 7.5.

В рекомендуемом к утверждению варианте Актуализации схемы решения о распределении тепловых нагрузок (отпуска тепловой энергии) приняты в соответствии с заданными условиями расчетов (договорная цена на тепловую энергию, расчетная себестоимость производства тепловой энергии, объемы отпуска тепловой энергии).

Фактическое распределение нагрузок между источниками в зонах совместного теплоснабжения может отличаться от плановых вследствие отклонения от принятых в расчете тарифных решений или иных условий работы источников.

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, представлены в разделе 13.

Таблица 7.5 – Итоговые решения по распределению тепловых нагрузок (отпуска тепловой энергии) между источниками тепловой энергии в зонах теплоснабжения «Коломенская», «Терешково» и «Внуково» на период до 2035 года

№ п/п	Наименование	Расчетный объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал/год *								Режим работы источника при покрытии графика тепловой нагрузки
		2023 г. (факт)	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2033 г.	2034 г.	
1	*Зона действия ГТЭС «Коломенское» и РТС «Коломенская», всего,*	*787,8*	*894,1*	*898,3*	*894,4*	*915,5*	*920,1*	*866,1*	*891,4*	-
	в том числе:									
	ГТЭС «Коломенское»	646,3	745,6	697,6	727,2	758,5	761,6	794,9	805,5	Базовый
	РТС «Коломенская»	141,5	148,5	200,7	167,2	157,0	158,5	71,2	85,8	Пиковый
2	*Зона действия ПГУ ТЭС «Терешково» РТС "Переделкино", РТС «Терешково» и РТС «Солнцево», всего,*	*1 368,2*	*1 458,6*	*1 482,4*	*1 500,8*	*1 563,5*	*1 608,3*	*1 747,8*	*1 757,0*	-
	в том числе:									
	ПГУ ТЭС «Терешково»	367,3	428,1	424,9	425,0	433,9	432,8	425,0	428,8	Базовый
	РТС «Терешково»	154,0	351,4	372,9	355,0	379,9	404,0	465,1	460,8	Пиковый
	РТС «Переделкино»	846,8	679,2	684,7	720,8	749,7	771,4	857,6	867,4	Базовый
	РТС «Солнцево»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации в длительную консервацию в период 2025-2027 гг.
3	*Зона действия ГТЭС «Внуково»** и РТС «Внуково», всего,*	*277,4*	*314,2*	*318,7*	*328,7*	*329,7*	*329,8*	*337,7*	*363,9*	-
	в том числе:									
	ГТЭС «Внуково»	-	-	-	-	-	164,9	337,7	363,9	Базовый
	РТС «Внуково»	277,4	314,2	318,7	328,7	329,7	164,9	-	-	Вывод из эксплуатации в период 2027-2029 гг.

* Величины отпуска тепловой энергии на 2024, 2025 гг. по ГТЭС «Коломенское» и ПГУ ТЭС «Терешково» приняты на основании «Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической и тепловой энергии (мощности) по городу Москве», остальные значения указаны при средних ретроспективных климатических параметрах и подлежат уточнению при формировании балансов тепловой энергии по г. Москве с учетом данных фактического отпуска за последние три года и фактического прироста тепловых нагрузок перспективных потребителей при установлении тарифов органом регулирования.

** Цена поставки тепловой энергии от ГТЭС «Внуково» в систему централизованного теплоснабжения ПАО «МОЭК» не должна превышать себестоимость производства тепловой энергии на РТС «Внуково» ПАО «МОЭК», во избежание отрицательных тарифных последствий для потребителей. Использование мощностей ГТЭС «Внуково» возможно после выполнения технического аудита и реализации мероприятий по ПНР. РТС «Внуково» сохраняется в резерве в течение года после запуска ГТЭС «Внуково» в комбинированном режиме выработки тепловой и электрической энергии, а также прохождения отопительного и летнего периодов с обеспечением потребителей необходимым режимом на протяжении всего периода. В соответствии с результатами расчетов экономической эффективности ГТЭС «Внуково» должна быть запущена в комбинированном режиме, в связи с неопределенностью сроков финансирования мероприятий срок запуска ГТЭС планируется в период 2028-2029 гг. Для обеспечения надежного теплоснабжения от ГТЭС «Внуково» существующих потребителей требуется строительство связки между сетями (перемычка 2Ду600 протяженностью 10 м) от РТС и ГТЭС с реконструкцией камеры (т. 4 с установкой двух пар запорной арматуры 2Ду600), данное мероприятие должно учитываться в инвестиционной программе КП «МЭД».

7.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения.

На перспективу до 2035 г. регулирование отпуска тепла от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» предусматривается как центральное качественно-количественное по отопительному графику для ГЭС-1, ТЭЦ-8, ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12 и по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения (повышенный температурный график) для ТЭЦ-16, ТЭЦ-20, ТЭЦ- 21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26 и ТЭЦ-27.

Режимы регулирования отпуска тепла от ТЭЦ в зависимости от температуры наружного воздуха разрабатываются ежегодно:

- отпуск тепла от ТЭЦ среднечасовой за сутки;
- среднесуточная температура сетевой воды в подающем и обратном коллекторах ТЭЦ;
- расход сетевой воды на ТЭЦ.

С целью дополнительной выработки электроэнергии на тепловом потреблении при подключении на ТЭЦ перспективных нагрузок потребителей за счет оптимального использования существующего резерва пропускной способности тепловых сетей и минимизации выполнения теплосетевых мероприятий по их подключению, в работе предусмотрен переход на проектный график работы тепловых сетей от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» (за исключением ГЭС-1 ПАО «Мосэнерго») – 150/70 ˚С (таблица 7.1 и 7.2).

Таблица 7.1 – Отопительный температурный график для ТЭЦ-8, ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12

Т, наружного воздуха, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, ºС	Температура воды в обратном трубопроводе систем отопления и вентиляции, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, ºС	Температура воды в обратном трубопроводе после отопительного водо-подогревателя, ºС
8	75	48	41	49	43
7	75	50	42	50	44
6	75	51	43	52	46
5	75	53	44	53	47
4	75	54	45	55	48
3	78	56	46	56	49
2	80	57	47	58	50
1	83	59	48	59	51
0	85	60	49	60	52
-1	88	62	50	62	53
-2	90	63	50	63	54
-3	93	64	51	65	55
-4	96	66	52	66	56
-5	98	67	53	67	57
-6	101	69	54	69	58
-7	103	70	55	70	59
-8	106	71	56	72	60
-9	108	73	57	73	61
-10	111	74	57	74	62

Т, наружного воздуха, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, ºС	Температура воды в обратном трубопроводе систем отопления и вентиляции, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, ºС	Температура воды в обратном трубопроводе после отопительного водо-подогревателя, ºС
-11	113	75	58	76	63
-12	116	77	59	77	64
-13	118	78	60	78	65
-14	121	79	61	80	66
-15	123	81	61	81	67
-16	126	82	62	82	68
-17	128	83	63	84	69
-18	131	85	64	85	70
-19	133	86	65	86	71
-20	135	87	65	87	72
-21	138	89	66	89	73
-22	140	90	67	90	73
-23	143	91	68	91	74
-24	145	92	68	92	75
-25	148	94	69	94	76
-26	150	95	70	95	77

Таблица 7.2 – График по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения (повышенный температурный график) для ТЭЦ-16, ТЭЦ-20, ТЭЦ- 21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26 и ТЭЦ-27

Т, наружного воздуха, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, ºС	Температура воды в обратном трубопроводе систем отопления и вентиляции, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, ºС	Температура воды в обратном трубопроводе после отопительного водо-подогревателя, ºС
8	77	50	42	50	45
7	77	51	43	52	46
6	77	53	44	53	47
5	77	54	45	55	48
4	77	56	46	56	49
3	80	57	47	57	50
2	82	59	48	59	51
1	85	60	49	60	52
0	87	61	50	62	53
-1	90	63	50	63	54
-2	92	64	51	64	55
-3	95	65	52	66	56
-4	97	67	53	67	57
-5	100	68	54	68	58
-6	102	70	55	70	59
-7	105	71	56	71	60
-8	107	72	56	72	61
-9	109	73	57	74	62
-10	112	75	58	75	63
-11	114	76	59	76	64
-12	117	77	60	78	65
-13	119	79	60	79	66
-14	121	80	61	80	67
-15	124	81	62	81	67
-16	126	83	63	83	68
-17	129	84	63	84	69
-18	131	85	64	85	70
-19	133	86	65	86	71

Т, наружного воздуха, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, ºС	Температура воды в обратном трубопроводе систем отопления и вентиляции, ºС	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, ºС	Температура воды в обратном трубопроводе после отопительного водо-подогревателя, ºС
-20	136	88	66	88	72
-21	138	89	66	89	73
-22	141	90	67	90	74
-23	143	91	68	91	74
-24	145	93	69	93	75
-25	148	94	69	94	76
-26	150	95	70	95	77

При разработке температурных графиков работы магистральных тепловых сетей, подключенных к ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», значение температуры воздуха внутри помещений принималось: «+» 22 ºС (для потребителей ТЭЦ-8, 9, 11, 12) и «+» 23 ºС (на ТЭЦ- 16, 22, 23, 20, 21, 25, 26, 27).

Требуемые параметры микроклимата (оптимальные и допустимые) внутри помещений регламентируются в соответствии с нормативными требованиями (ГОСТ 30494-2011 Межгосударственный стандарт. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях, введен в действие приказом Росстандарта от 12.07.2012 № 191-ст) в зависимости от назначения помещения и периода года в интервале 18÷25 ºС.

В целях сдерживания увеличения расхода теплоносителя с обеспечением нормативной температуры внутри помещений при прохождении периода стояния расчетной или близкой к ней температуры наружного воздуха, с учетом соблюдения оптимальных режимов работы для действующей системы теплоснабжения и принимая во внимание дальность транспорта тепла по тепловым сетям, диспетчером (в соответствие с прогнозом погоды) заранее задается температурная «надбавка», т.е. увеличение температуры в подающем трубопроводе выше утвержденной.

Температурная «надбавка», т.е. увеличение температуры в подающем трубопроводе, и как следствие увеличение температуры внутри помещений, введена ПАО «МОЭК» еще в период с ОЗП 2014/2015 гг. «Надбавка» была введена в первую очередь в переходном режиме (период времени года, в котором температура наружного воздуха колеблется от отрицательной к положительной) для исключения проблем регулирования температуры у потребителей при транспортировке тепла от источника теплоснабжения до наиболее удаленного от него теплового пункта.

Дальность транспорта тепла по тепловым сетям от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» составляет до 24 км, и возникающие на тепловых сетях протяженностью около 17 тыс. км различные внештатные ситуации (аварийные отключения) требуют переключений тепловой энергии между смежными магистральными выводами и источниками, что вызывает колебания расходов сетевой воды в трубопроводах. Увеличение температуры

воды в подающем трубопроводе позволяет ЦДУ иметь запас надежности для выполнения рабочих маневров без снижения нормативных требований к теплоносителю.

Работа системы теплоснабжения остальных источников сохраняется по температурным графикам центрального качественного регулирования отпуска тепловой энергии:

- от ГЭС-1 ПАО «Мосэнерго» – 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С;
- от ТЭС, ПГУ ТЭЦ, ГТЭС – 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С;
- от РТС – 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С;
- от КТС, МК, котельные различных ведомств – 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С, 130/70 ˚С, 120/70 ˚С, 115/70 ˚С, 110/70˚С, 105/70 ˚С, 95/70 ˚С.

Для ряда существующих котельных, расположенных на территории ТиНАО, температурный график был изменен (оптимизирован) для следующих источников:

- КТС № 8 п. Кокошкино (с 95/70 °С на 115/70 °С), КТС № 153 п. Ватутинки (с 105/70 °С на 130/70 °С), котельная ЗАО "Санаторий Ерино" (с 95/70 °С на 105/70 °С) с целью обеспечения нормативных гидравлических режимов у потребителей после реализации программы перевода потребителей с открытых систем теплоснабжения;
- МК-4 г. Щербинка с 95/70 °С на 115/70 °С, с целью минимизации капитальных затрат на подключение новых потребителей;
- новая котельная ЖК «Квартал Марьино», при переключении существующих потребителей с выводимой из эксплуатации котельной «Новомосковский Технопарк», с учетом изменения температурного графика работы тепловых сетей с 115/70 ˚С на 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С.

Предлагаемые температурные графики отпуска тепла в тепловые сети от существующих тепловой энергии на 01.01.2035 представлены в таблице 7.3.

Таблица 7.3 – Предлагаемые температурные графики отпуска тепла в тепловые сети от существующих источников тепловой энергии на 01.01.2035

№ п/п	Наименование источника	Проектный температурный график, °С
1	ГЭС-1	150/70 со срезкой на 130
2	ТЭЦ-8	150/70
3	ТЭЦ-9	150/70
4	ТЭЦ-11	150/70
5	ТЭЦ-12	150/70
6	ТЭЦ-16	150/70
7	ТЭЦ-20	150/70 (повышенный)
8	ТЭЦ-21	150/70 (повышенный)
9	ТЭЦ-22	150/70 (повышенный)
10	ТЭЦ-23	150/70 (повышенный)
11	ТЭЦ-25	150/70 (повышенный)
12	ТЭЦ-26	150/70 (повышенный)
13	ТЭЦ-27	150/70 (повышенный)
14	ТЭЦ МЭИ	150/70 со срезкой на 130
15	ТЭС "Международная"	150/70 со срезкой на 130
16	ПГУ ТЭС "Терешково"	150/70 со срезкой на 130

№ п/п	Наименование источника	Проектный температурный график, °С
17	ГТЭС "Щербинка"	150/70 со срезкой на 130
18	ГТЭС "Коломенское"	150/70 со срезкой на 130
19	РТС "Фрезер"	150/70 со срезкой на 130
20	РТС "Нагатино"	150/70 со срезкой на 130
21	РТС "Коломенская"	150/70 со срезкой на 130
22	РТС "Курьяново"	150/70 со срезкой на 130
23	РТС "Красная Пресня"	150/70 со срезкой на 130
24	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	150/70 со срезкой на 130
25	РТС "Отрадное"	150/70 со срезкой на 130
26	РТС "Новомосковская"	150/70 со срезкой на 130
27	РТС "Переяславская"	150/70 со срезкой на 130
28	РТС "Жулебино"	150/70 со срезкой на 130
29	РТС "Перово"	150/70 со срезкой на 130
30	РТС "Некрасовка"	150/70 со срезкой на 130
31	РТС "Ростокино"	150/70 со срезкой на 130
32	РТС "Бабушкино-1"	150/70 со срезкой на 130
33	РТС "Рублево"	150/70 со срезкой на 130
34	РТС "Кунцево"	150/70 со срезкой на 130
35	РТС "Крылатское"	150/70 со срезкой на 130
36	РТС "Южное Бутово"	150/70 со срезкой на 130
37	РТС "Теплый Стан"	150/70 со срезкой на 130
38	РТС "Ленино-Дачное"	150/70 со срезкой на 130
39	РТС "Чертаново"	150/70 со срезкой на 130
40	РТС "Переделкино"	150/70 со срезкой на 130
41	РТС "Пенягино"	150/70 со срезкой на 130
42	РТС "Строгино"	150/70 со срезкой на 130
43	РТС "Терешково"	150/70 со срезкой на 130
44	РТС "Тушино-1"	150/70 со срезкой на 130
45	РТС "Тушино-2"	150/70 со срезкой на 130
46	РТС "Тушино-3"	150/70 со срезкой на 130
47	РТС "Тушино-4"	150/70 со срезкой на 130
48	РТС "Тушино-5"	150/70 со срезкой на 130
49	РТС "Митино"	150/70 со срезкой на 130
50	РТС-1 г. Зеленоград	150/70 со срезкой на 130
51	РТС-2 г. Зеленоград	150/70 со срезкой на 130
52	РТС-3 г. Зеленоград	150/70 со срезкой на 130
53	РТС-4 г. Зеленоград	150/70 со срезкой на 130
54	Мини-ТЭС "Измайлово"	95/70
55	КТС "Акулово"	95/70
56	КТС-40	114/70
57	КТС-58	120/70
58	КТС "Покровское-Стрешнево"	150/70 со срезкой на 130
59	КТС "Захарьино"	130/70
60	КТС "Мосрентген"	130/70
61	КТС-1 "Московский"	130/70
62	КТС-2 "Московский"	150/70 со срезкой на 130
63	КТС "Коммунарка"	130/70
64	КТС "Яковлево"	95/70
65	КТС "Кленово"	95/70
66	КТС № 8 п. Кокошкино	115/70
67	КТС № 18 пос. Киевский	105/70
68	КТС № 51 п. Яковлевское	4-х при 120/70 (система отопления)
69	КТС № 36 п. Птичное	115/70
70	КТС № 38 п. Птичное	95/70
71	КТС "Знамя Октября"	115/70
72	КТС "Остафьево"	95/70
73	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	95/70
74	КТС "Вороново"	95/70
75	КТС "Былово"	95/70
76	КТС "Красная Пахра"	95/70
77	КТС "Красное"	95/70
78	КТС "Рогово"	95/70
79	КТС "Щапово"	95/70

№ п/п	Наименование источника	Проектный температурный график, °С
80	КТС-1 "Щербинка"	115/70
81	КТС-3 "Щербинка"	95/70
82	КТС "Кокошкино"	115/70
83	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	115/70
84	КТС № 153 п. Ватутинки	130/70
85	КТС-11	150/70 со срезкой на 130
86	КТС-11а	150/70 со срезкой на 130
87	КТС-54	150/70 со срезкой на 130
88	КТС "Курилово"	95/70
89	МК "Внуковская гимназия"	95/70
90	МК "Внуковская больница"	95/70
91	МК "Изварино"	95/70
92	МК "Переделкино"	95/70
93	МК "Рассказовка"	95/70
94	МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	95/70
95	МК "Марьино"	95/70
96	МК № 46 д. Акиньшино	95/70
97	МК № 21 х. Ильичевка	95/70
98	МК № 22 д. Крекшино	95/70
99	МК № 27 д. Кузнецово	95/70
100	МК № 33 п. Первомайское	95/70
101	МК № 34 д. Шеломово	95/70
102	МК 32 п. Толстопальцево	95/70
103	МК "Пожарное депо"	95/70
104	МК "Гора"	95/70
105	МК "Минзаг"	95/70
106	МК "Секерино"	95/70
107	МК "Ильино"	95/70
108	МК "Каменка"	95/70
109	МК "Михайловское"	95/70
110	МК "Ознобишино"	95/70
111	МК "ДРП-3"	95/70
112	МК "Кузенево"	95/70
113	МК "БКУ-350"	95/70
114	МК-5 г. Щербинка	95/70
115	МК "Бор"	115/70
116	МК "Спортбаза Щапово"	95/70
117	МК-309 Радищевская Верхн. ул. 4 с.3-4-5	95/70
118	МК-339 Николоямская ул. 57 с.8	95/70
119	МК-223 Долгоруковская ул. 33 с.13	95/70
120	МК-237 Дмитровка М. ул. 14 с.3	95/70
121	МК-107 Сухаревский М. пер. 10 с.2	95/70
122	МК "Пансионат" Правобережная ул. 4 к.3	95/70
123	ПК "Правобережная" Правобережная ул. 4 к.3	95/70
124	МК-133 Рыбинская 3-я ул. 28А	95/70
125	МК-137 Сокольнический Вал ул. 1 с.3	95/70
126	МК-344 Кирпичная ул. 50 с.2	95/70
127	МК-131 Красносельская М. ул. 12 с.2	95/70
128	МК "Перовского суда"	95/70
129	МК "Школа-интернат" 1-й Красковский пр., 38Б с.4	95/70
130	МК "Толстопальцево"	95/70
131	МК-233 Новослободская ул. 3 с.6	95/70
132	МК-345 Кирпичный 1-й пер. 15 с.2	95/70
133	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	105/70
134	АИТ № 2А Юровская ул. 95 к.1 с.1	95/70
135	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	105/70
136	АИТ № 3АБ-2 Новокуркинское шоссе 25 к.2 с.1	105/70
137	АИТ № 4-1 Соловьиная Роща ул. 11	105/70
138	АИТ № 4-2 Соловьиная Роща ул. 9 к.1	105/70
139	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	105/70
140	АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3	105/70
141	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8 с.2	105/70

№ п/п	Наименование источника	Проектный температурный график, °С
142	АИТ № 6 Соколово-Мещерская ул. 4 к.2	105/70
143	АИТ № 7А Воротынская ул. 16 к.1	105/70
144	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	105/70
145	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	105/70
146	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	95/70
147	АИТ № 9-1 Куркинское шоссе 48 к.2	95/70
148	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	105/70
149	АИТ № 10 Ландышевая ул. 14 с.2	105/70
150	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	105/70
151	АИТ № 11-2 Новокуркинское шоссе 51 с.5	105/70
152	АИТ № 12-1 Соколово-Мещерская ул. 34 с.1	105/70
153	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1	105/70
154	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	105/70
155	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	105/70
156	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	105/70
157	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	105/70
158	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	105/70
159	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	105/70
160	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	105/70
161	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	95/70
162	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	95/70
163	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29	95/70
164	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	95/70
165	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25	95/70
166	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	95/70
167	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	105/70
168	АИТ Ш.Ю. Юровская ул. 97 с.2	105/70
169	ПК Больничный комплекс	95/70
170	Котельная роддома	95/70
171	АИТ Хоспис	95/70
172	КТС "Солнечный городок"	95/70
173	Котельная АО " 99 ЗАТО"	95/70
174	Котельная ЖК "Прима парк"	110/70
175	Котельная АО "НТЦ "Атлас"	95/70
176	Котельная Пансионата "Пахра"	95/70
177	Котельная Клинический санаторий "Валуево"	95/70
178	Котельная филиала ОК "Ватутинки"	130/70
179	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	130/70
180	Котельная ФГУП "РАДОН"	130/70
181	Котельная АО "НПП "Волна"	95/70
182	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	105/70
183	Котельная "ПСБ Коммунарка"	95/70
184	Котельная № 2 ООО "Декор"	105/80
185	Котельная ООО "Геруда"	150/70 со срезкой на 130
186	Котельная № 1 ООО "Декор"	105/80
187	Котельная АО "Инвесттраст"	130/70
188	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	95/70
189	Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	95/70
190	Котельная "Люберецкие очистные сооружения"	130/70
191	Котельная "Курьяновские очистные сооружения"	130/70
192	Котельная КДК "Большевик"	95/70
193	Котельная Пансионат "Чайка"	95/70
194	Котельная ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	95/70
195	Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"	95/70
196	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	95/70
197	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"	95/70

№ п/п	Наименование источника	Проектный температурный график, °С
198	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	95/70
199	Котельная БЦ «Фабрика Станиславского»	95/70
200	Котельная БЦ "Аврора"	95/70
201	Котельная № 1 ООО "Теплосервис"	95/70
202	Котельная № 2 ООО "Теплосервис"	95/70
203	Котельная АО "ТЭИК"	105/70
204	Центральная котельная ВДНХ	130/70
205	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	95/70
206	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	95/70
207	АИТ № 1 Ясная ул., 10А	95/70
208	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	95/70
209	АИТ № 3 Лазурная ул., 9, стр.1	95/70
210	Котельная "Центр реабилитации "Ясенки"	95/70
211	Котельная ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	95/70
212	Котельная АО "Дукс"	95/70
213	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	95/70
214	Котельная ОАО "МАНП"	95/70
215	Котельная АО "НПО "Лианозовский электромеханический завод"	95/70
216	Котельная АО "НПО МРТЗ"	110/70
217	Котельная "Депо Москва-2 Ярославская"	95/70
218	Котельная депо им. Ильича	95/70
219	Котельная Дирекция по ТВС АО "РЖД"	95/70
220	Котельная АО "Завод строительных красок и мастик"	95/70
221	Котельная ИП "Нижние котлы"	95/70
222	Котельная АО "ФПК"	130/70
223	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	115/70
224	Котельная ГБУ ЦРИ «Красная Пахра»	95/70
225	Мини-ТЭС Курьяново	130/70
226	Мини-ТЭС Люберцы	130/70
227	Мусоросжигательный завод № 3	150/70 (повышенный)
228	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	150/70 со срезкой на 130
229	АИТ Куркино	95/70
230	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	95/70
231	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	95/70
232	Котельная АО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"	95/70
233	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"	95/70
234	Котельная Московская типография - филиал АО "Гознак"	95/70
235	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	95/70
236	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	95/70
237	Котельная АО "НИЦЭВТ"	130/70
238	Котельная п. д/о Плесково	95/70
239	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	95/70
240	Котельная АО "КВАНТ-Н"	95/70
241	Котельная мкр. "Солнцево-парк"	150/70 со срезкой на 130
242	Котельная ООО "Источник"	95/70
243	Котельная БЦ "Переведенский"	95/70
244	Котельная ООО "ППК Медная Фольга"	95/70
245	Котельные ЖК "Изумрудный" (7 шт.)	95/70
246	Котельная "Град Московский"	130/70
247	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	105/70
248	Котельная № 2	105/70
249	Котельная АО "Троицкая камвольная фабрика"	95/70
250	Котельная Центральная	130/70
251	Котельная ул. Лагерная, 2б	95/70
252	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"	105/70
253	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	110/70

№ п/п	Наименование источника	Проектный температурный график, °С
254	Котельная ФСО России	95/70
255	Котельная Поперечный просек 17	95/70
256	Котельная Институтский переулок 7	95/70
257	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	95/70
258	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	95/70
259	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	95/70
260	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	130/70
261	Котельная ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	105/70
262	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	95/70
263	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	95/70
264	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	95/70
265	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	95/70
266	Котельная ДК «Сириус Парк»	95/70
267	Котельная АО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"	95/70
268	Котельная п. Воскресенское	105/70
269	Котельная № 10 в/ч 42697	95/70
270	Котельная Военный комиссариат г. Москвы	95/70
271	Котельная ООО "ПК "Желатин"	95/70
272	Котельная ЖК "Рассказово"	105/70
273	ГТЭС "Внуково"	150/70 со срезкой на 130
274	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"	95/70
275	АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина"	95/70
276	АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"	95/70
277	АИТ ГБОУ Школа № 1298	95/70
278	МК "99 квартал"	95/70
279	Котельная ЖК "Лесная сказка"	4-х при 120/70 (система отопления)
280	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	130/70
281	Котельная ЖК "Середневский лес"	150/70 со срезкой на 130
282	РТС "Саларьево"	150/70 со срезкой на 130
283	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	150/70 со срезкой на 130
284	КТС "Прокшино"	150/70 со срезкой на 130
285	Котельная ЖК "Москвичка"	130/70
286	Котельная ЖК "Остафьево"	130/70
287	Котельная ЖК "Алхимово"	130/70
288	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	130/70
289	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	130/70
290	Котельная ЖК "Ново-Никольское"	130/70
291	КТС "Бачурино"	150/70 со срезкой на 130
292	Котельная ЖК "Румянцево-Парк"	105/70
293	Котельная ЖК "Мякинино парк"	115/70
294	Котельная ЖК "Хоумсити"	105/70
295	Котельная ЖК «Рашен Дизайн Дистрикт»	95/70
296	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	130/70
297	МК-4 г. Щербинка	115/70

Для новых источников тепловой энергии применяются следующие графики – 150/70 ˚С со срезкой на 130˚С, 130/70 ˚С, 115/70 ˚С, 105/70 ˚С, 95/70 ˚С (таблица 7.4).

Таблица 7.4 - Перечень новых источников тепловой энергии, предлагаемых к строительству, с указанием температурного графика

№, п/п	Наименование источника	Температурный график, °С
1	Территория 10 АО г. Москвы,	-
	в том числе:	
1.1	Новая котельная ИП "Руднево"	115/70
1.2	Новая котельная "Некрасовка-2"	150/70 со срезкой на 130
1.3	Новая котельная "Рублево-Архангельское"	150/70 со срезкой на 130
1.4	Новая котельная "Сколково" № 1 (резерв)	150/70 со срезкой на 130

№, п/п	Наименование источника	Температурный график, °С
1.5	Новая котельная "Сколково" № 2 (резерв)	115/70
1.6	Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"	105/70
1.7	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	150/70 со срезкой на 130
1.8	Новая котельная Новоподрезково	150/70 со срезкой на 130
1.9	Новая котельная МФК "Олимпийский"	150/70 со срезкой на 130
1.10	Новый блок на ТЭЦ-25	150/70
1.11	Новый блок на ТЭЦ-26	150/70
1.12	АИТ ИП "Руднево-4" ИК-6	95/70
1.13	АИТ (805008.1)	95/70
1.14	АИТ(1106032.1)	95/70
1.15	АИТ(808011.8)	95/70
1.16	АИТ(808011.12)	95/70
1.17	АИТ(808011.13)	95/70
1.18	АИТ(1106036.2)	95/70
1.19	АИТ(210022.1)	95/70
1.20	АИТ (509011.1)	95/70
2	Территория ТиНАО г. Москвы,	-
	в том числе:	
2.1	Новая котельная вблизи д. Крекшино	130/70
2.2	Новая КТС "Постниково"	130/70
2.3	Новая котельная вблизи д. Городище	130/70
2.4	Новая котельная ЖК "Новое Летово"	115/70
2.5	Новая котельная "Макарово"	130/70
2.6	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	110/70
2.7	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	130/70
2.8	Новая КТС "Столбово"	130/70
2.9	Новая котельная вблизи д. Десна	130/70
2.10	Новая котельная вблизи д. Пыхчево	130/70
2.11	Новая котельная вблизи д. Кувекино	115/70
2.12	Новая КТС "ЖК "Деснаречье"	130/70
2.13	Новая котельная вблизи д. Черепово	130/70
2.14	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	150/70 со срезкой на 130
2.15	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	130/70
2.16	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	130/70
2.17	Новая котельная п. Мамыри	130/70
2.18	Новая котельная вблизи Калужского ш.	130/70
2.19	Новая котельная вблизи д. Летово	130/70
2.20	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	150/70 со срезкой на 130
2.21	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	130/70
2.22	Новая котельная "Славянский Мир"	115/70
2.23	Новая котельная вблизи д. Елизарово	115/70
2.24	Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"	130/70
2.25	Новая котельная мкр. В	130/70
2.26	Новая котельная "Малинки"	130/70
2.27	Новая котельная вблизи х. Малинки	115/70
2.28	Новая котельная вблизи д. Бабенки	130/70
2.29	Новая котельная вблизи дер. Шахово	130/70
2.30	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	130/70
2.31	Новая котельная вблизи д. Софьино	130/70
2.32	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	130/70
2.33	Новая котельная п. Шишкин лес	115/70
2.34	Новая котельная вблизи п. Первомайское	115/70
2.35	Новая котельная вблизи д. Хатминки	130/70
2.36	Новая котельная вблизи д. Конюшково	130/70
2.37	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	115/70
2.38	Новая котельная вблизи д. Русино	115/70
2.39	Новая котельная вблизи п. Спортбаза	130/70
2.40	Новая котельная с. Ознобишино	150/70 со срезкой на 130
2.41	Новая котельная вблизи с. Былово	115/70
2.42	АИТ(1105006.1)	95/70
2.43	АИТ(806004.1)	95/70
2.44	АИТ(1106016.1)	95/70
2.45	АИТ(1101013.1)	95/70

№, п/п	Наименование источника	Температурный график, °С
2.46	АИТ(1105013.1)	95/70
2.47	АИТ(1106012.1)	95/70
2.48	АИТ(1109054.5)	95/70
2.49	АИТ(1109054.4)	95/70
2.50	АИТ(1109054.3)	95/70
2.51	АИТ(1109055.1)	95/70
2.52	АИТ (1109030.1)	95/70
2.53	АИТ (1109030.2)	95/70
2.54	АИТ (1109028.1)	95/70
2.55	АИТ (1109017.1)	95/70
2.56	АИТ(1109029.2)	95/70
2.57	АИТ(1109040.1)	95/70
2.58	АИТ(1109029.1)	95/70
2.59	АИТ(1207030.5)	95/70
2.60	АИТ(1207036.1)	95/70
2.61	АИТ(1207039.1)	95/70
2.62	АИТ (1108005.1)	95/70
2.63	АИТ (1108006.1)	95/70
2.64	АИТ "Пожарная часть"	95/70
2.65	АИТ (1203036.1)	95/70
2.66	АИТ(1204014.9)	95/70
2.67	АИТ(1204045.1)	95/70
2.68	АИТ(1204052.1)	95/70
2.69	АИТ(1205023.1)	95/70
2.70	АИТ(1210052.1)	95/70
2.71	АИТ (1204043.1)	95/70
2.72	АИТ (1210053.1)	95/70
2.73	АИТ (1210001.1)	95/70
2.74	АИТ (1210006.1)	95/70
2.75	АИТ(1204008.6)	95/70
2.76	АИТ (1204050.3)	95/70
2.77	АИТ(1204033.1)	95/70
2.78	АИТ(1210055.1)	95/70
2.79	АИТ(1210033.1)	95/70
2.80	АИТ(1210010.1)	95/70
2.81	АИТ(1209312.1)	95/70
2.82	АИТ(1209312.2)	95/70
2.83	АИТ(1209312.7)	95/70
2.84	АИТ(1209312.3)	95/70
2.85	АИТ(1209312.4)	95/70
2.86	АИТ (1209305.1)	95/70
2.87	АИТ (1209305.2)	95/70
2.88	АИТ (1209305.3)	95/70
2.89	АИТ (1209305.4)	95/70
2.90	АИТ (1209305.5)	95/70
2.91	АИТ (1209305.6)	95/70
2.92	АИТ (1209305.7)	95/70
2.93	АИТ (1209305.8)	95/70
2.94	АИТ (1103026.1)	95/70
2.95	АИТ (1103023.1)	95/70

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника в системах теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

Предлагаемые температурные графики от источников представлены на рисунках 7.1 – 7.10.

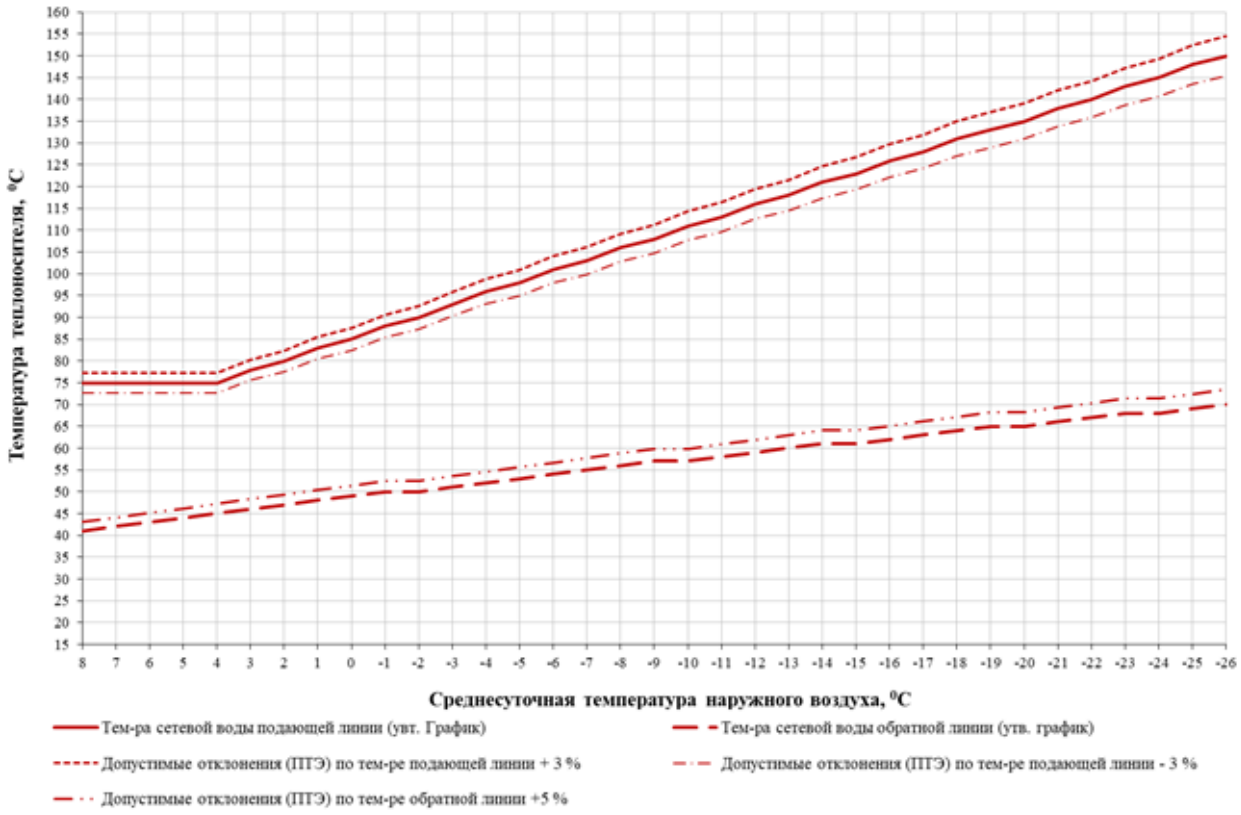

Рисунок 7.1 – Предлагаемый температурный график 150/70 °С

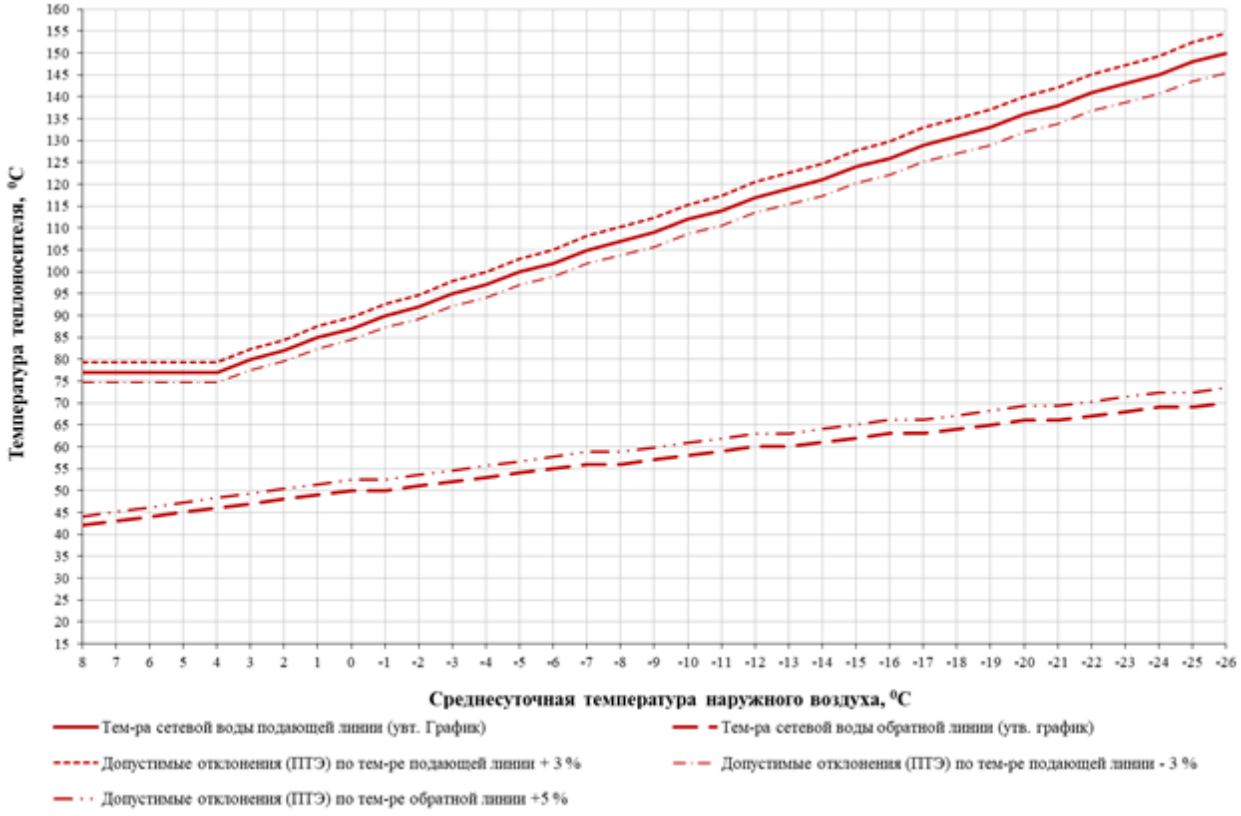

Рисунок 7.2 – Предлагаемый температурный график 150/70 °С (повышенный)

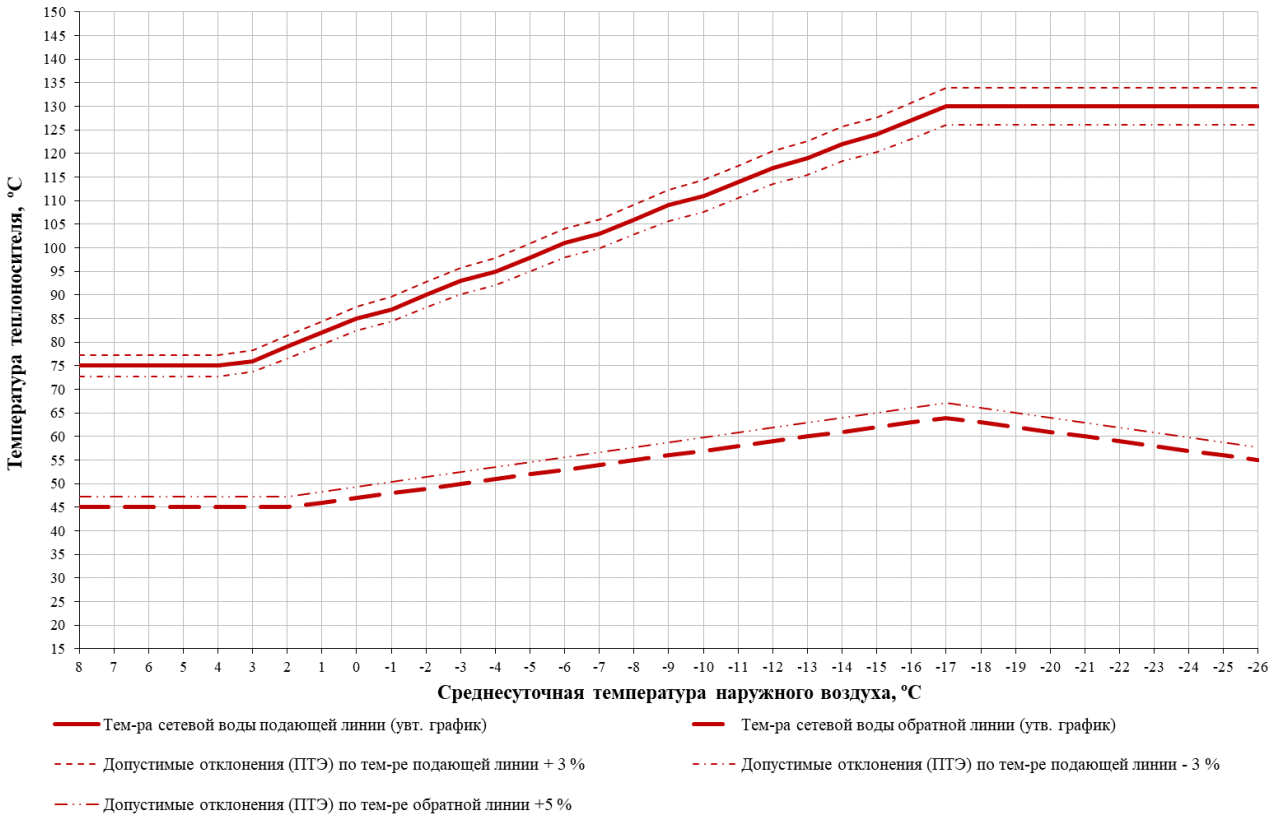

Рисунок 7.3 – Предлагаемый температурный график 150/70 °С со срезкой на 130 °С

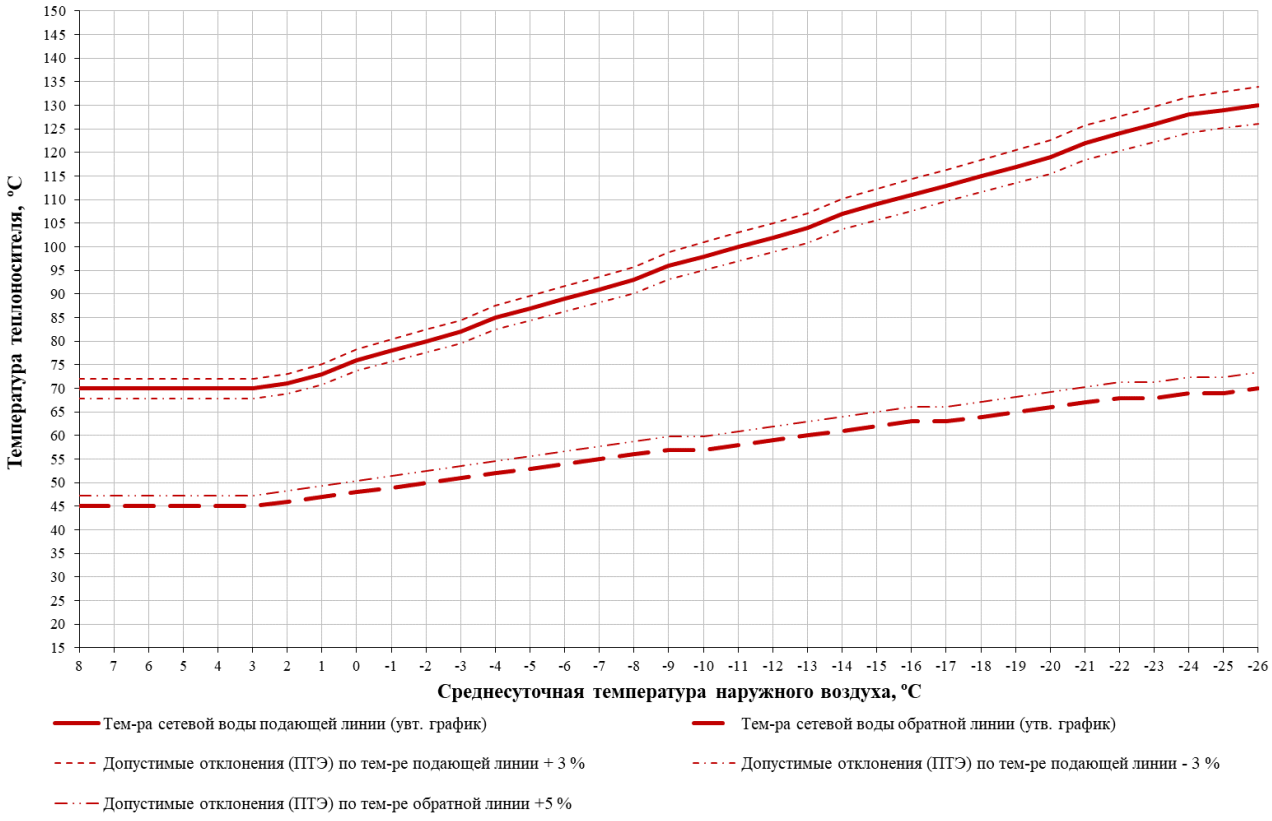

Рисунок 7.4 – Предлагаемый температурный график 130/70 °С

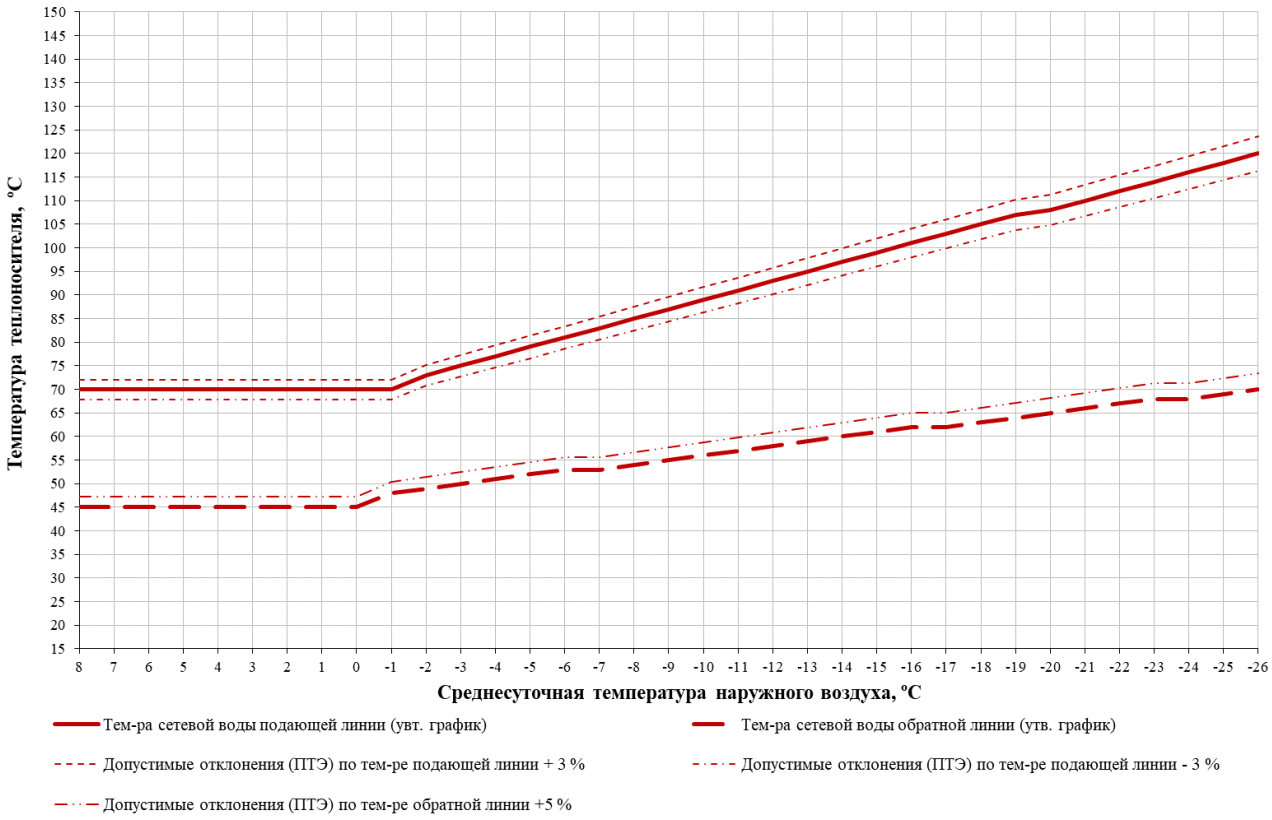

Рисунок 7.5 – Предлагаемый температурный график 120/70 °С

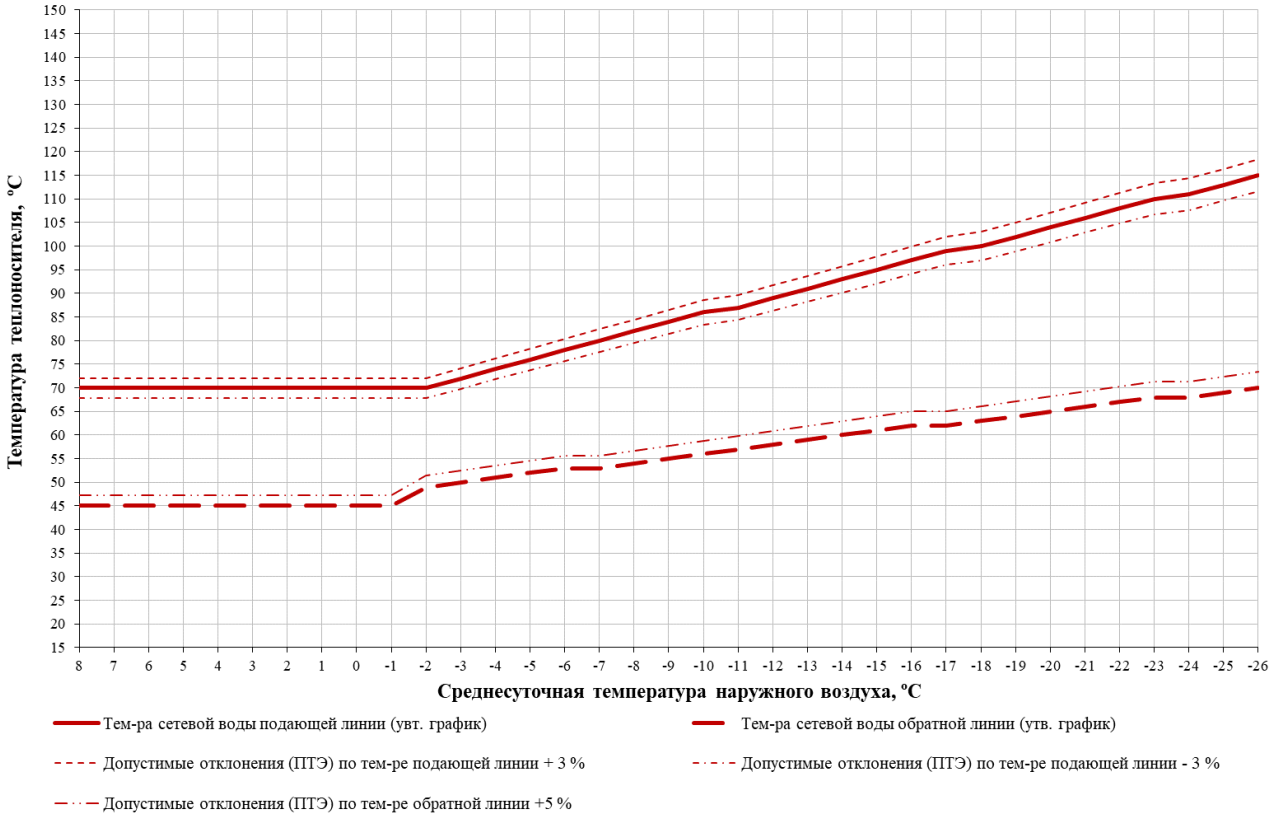

Рисунок 7.6 – Предлагаемый температурный график 115/70 °С

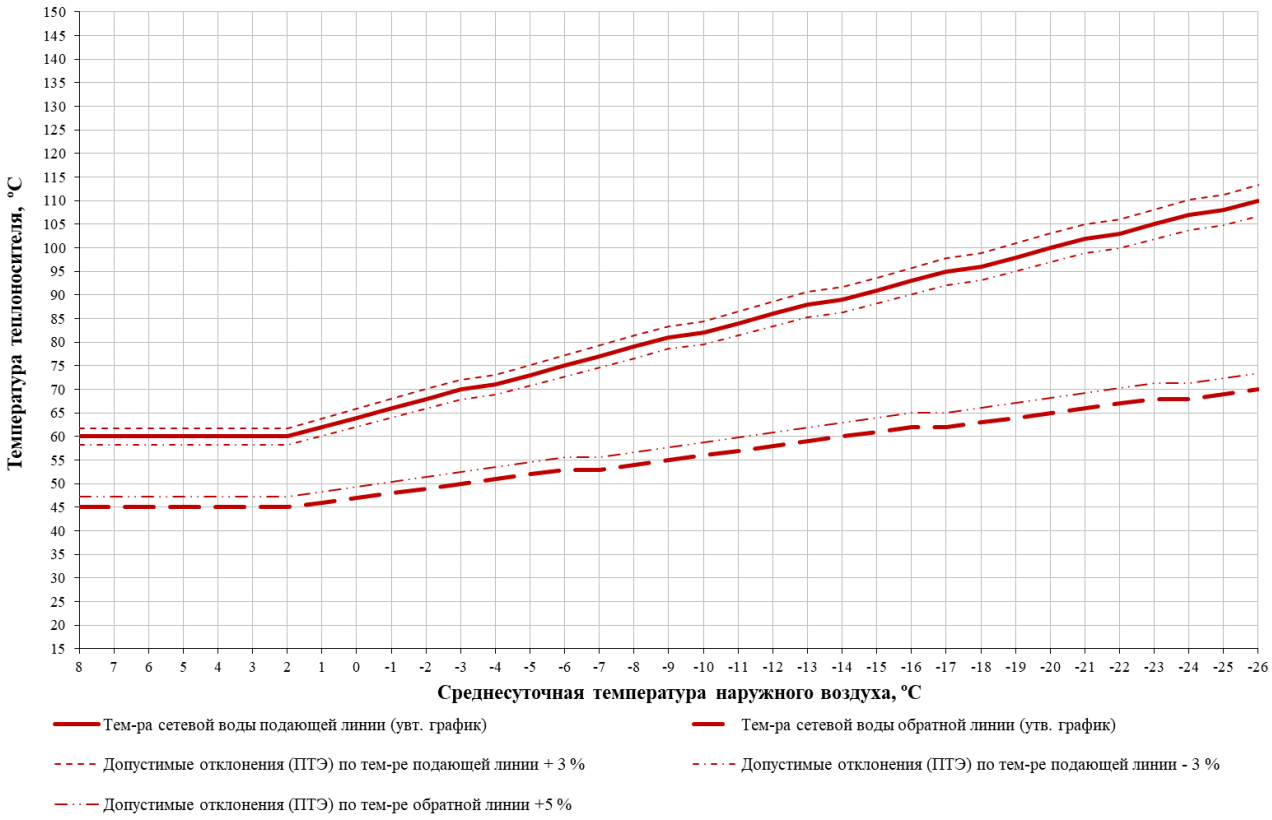

Рисунок 7.7 – Предлагаемый температурный график 110/70 °С

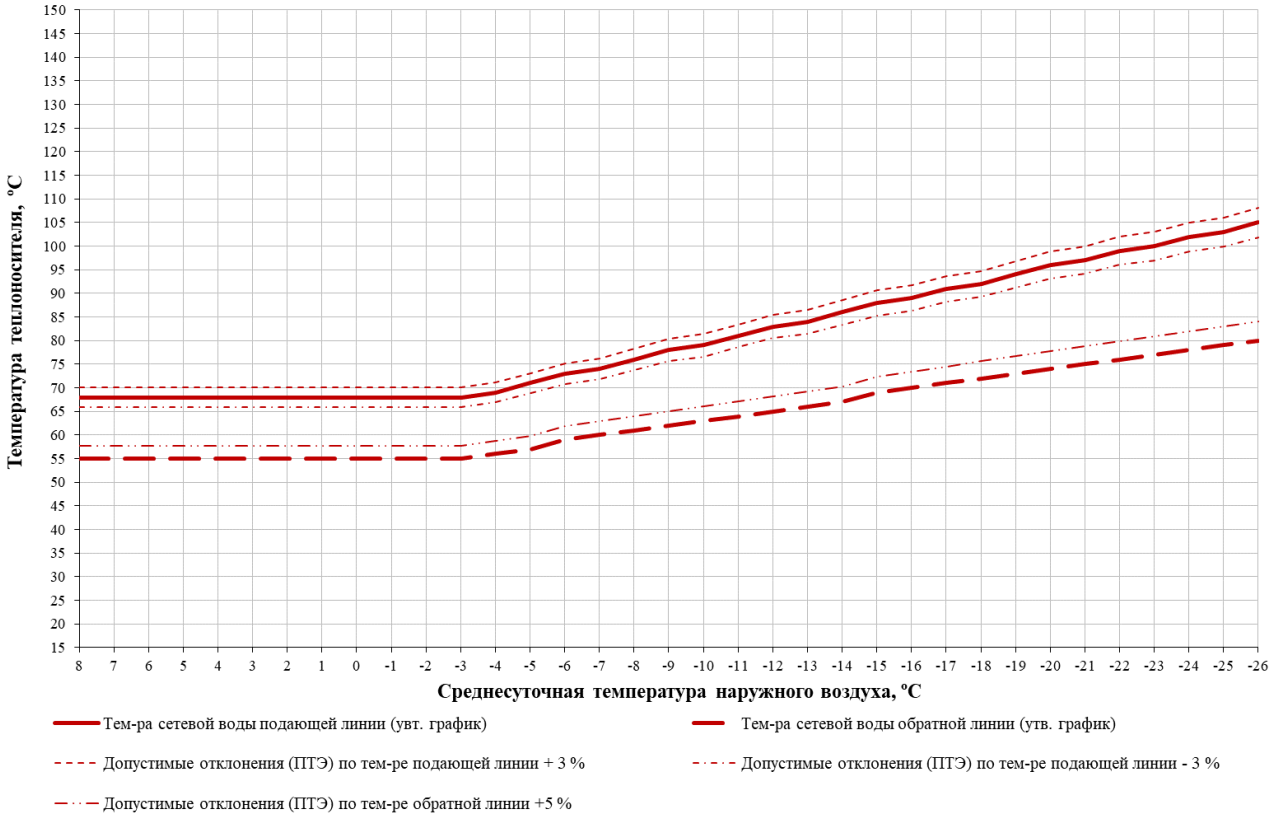

Рисунок 7.8 – Предлагаемый температурный график 105/80 °С

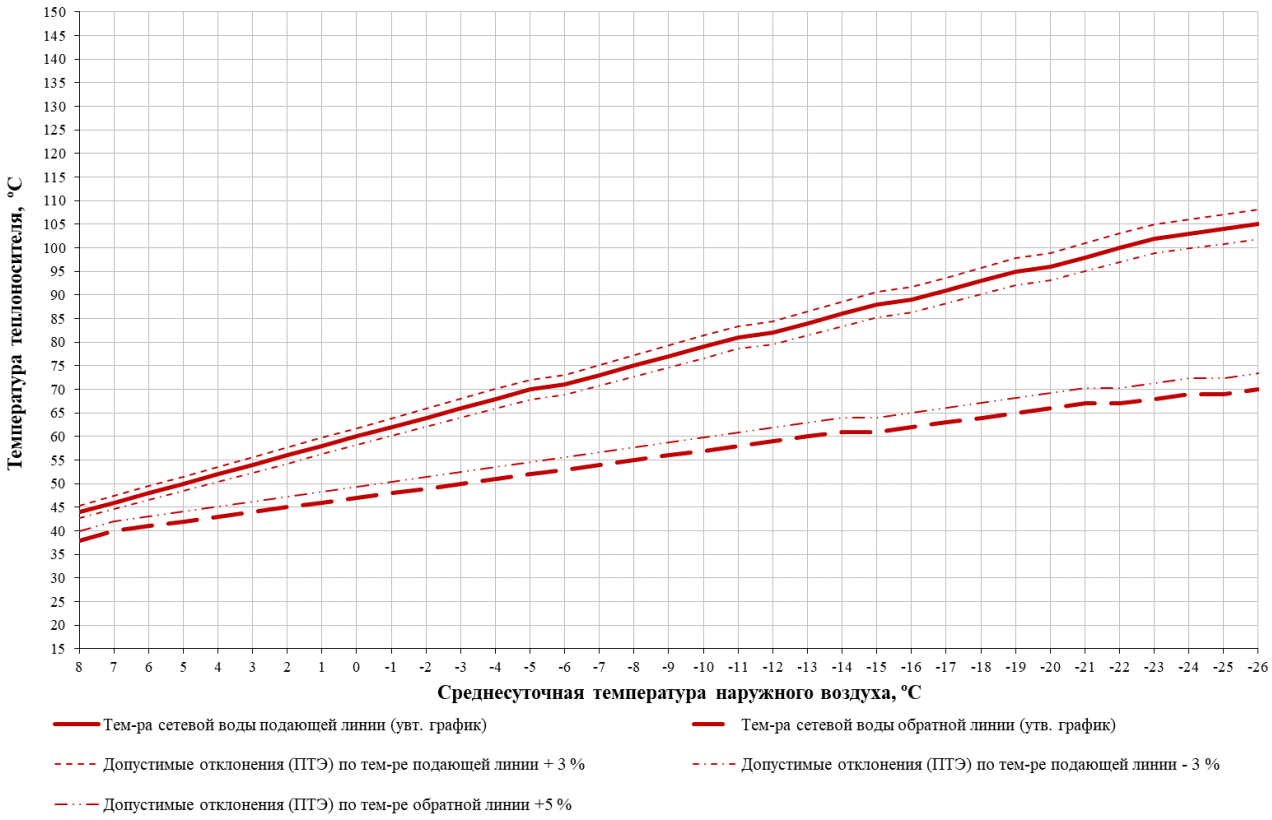

Рисунок 7.9 – Предлагаемый температурный график 105/70 °С

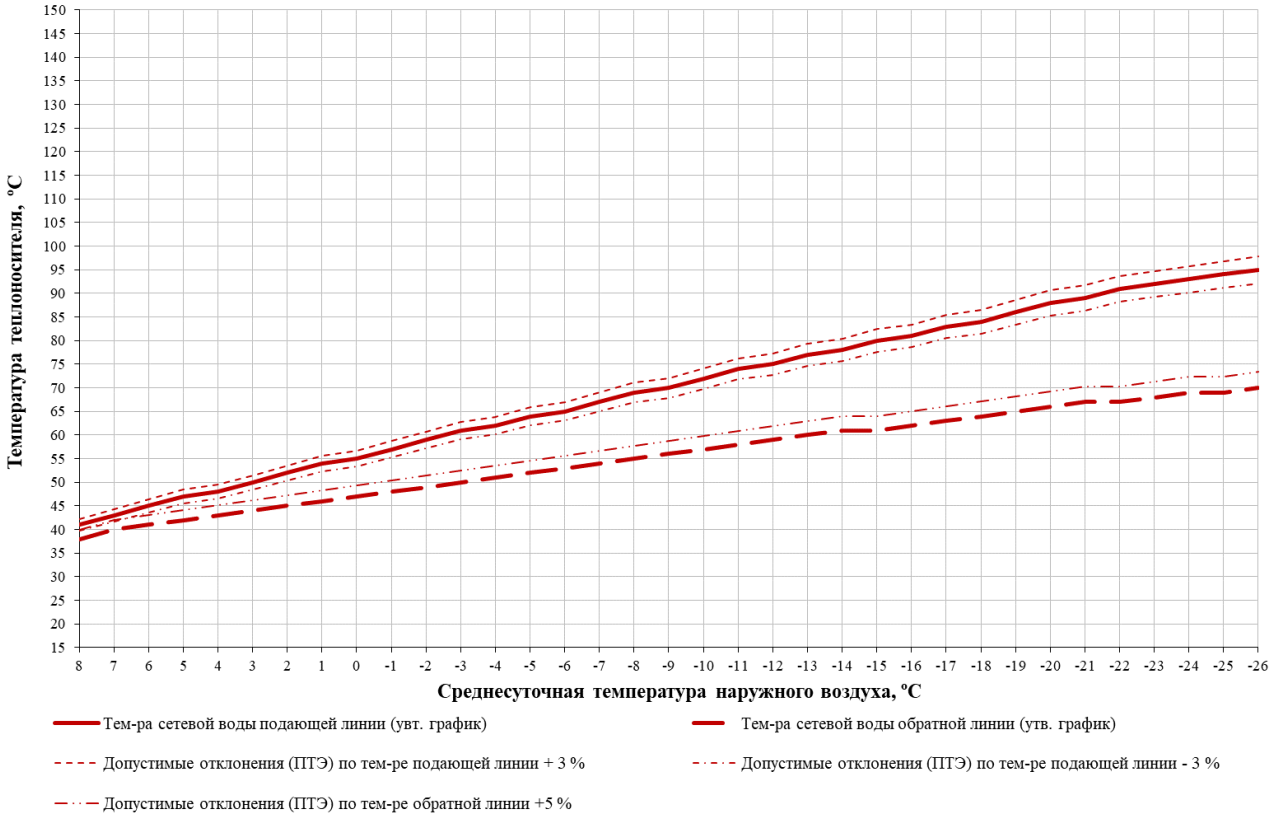

Рисунок 7.10 – Предлагаемый температурный график 95/70 °С

7.9 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На период до 2035 г. предусматривается организация совместной работы РТС ПАО «МОЭК» и ПАО «Мосэнерго» с источниками комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ГТЭС «Коломенское» (ООО «ВТК-Инвест»), ПГУ ТЭС «Терешково» (ООО «РОСМИКС»). Работа оборудования вышеуказанных источников предусматривается в следующих режимах:

– РТС «Коломенская» и ГТЭС «Коломенское» - ГТЭС основной режим покрытия базовой части графика тепловой нагрузки, РТС – обеспечение пиковых тепловых нагрузок;

– РТС «Переделкино», РТС «Терешково» и ПГУ ТЭС «Терешково» - ПГУ ТЭС основной режим покрытия базовой части графика тепловой нагрузки, РТС «Терешково» – обеспечение пиковых тепловых нагрузок, РТС «Солнцево» - вывод из эксплуатации в длительную консервацию в период 2026 г.

Следует отметить, что на ГТЭС «Коломенское» и ПГУ ТЭС «Терешково» отсутствует ХВО, и подпитка тепловой сети осуществляется от РТС «Коломенская» и РТС «Терешково», соответственно.

Вышеуказанные решения позволяют обеспечивать резервирование теплоснабжения потребителей при теплоснабжении от двух источников и максимально-возможный коэффициент использования мощности теплофикационного оборудования.

При распределении отпуска тепловой энергии по источникам тепловой энергии учитывались минимально допустимые нагрузки водогрейных котлов РТС «Терешково», РТС «Коломенская».

Графики распределения годового отпуска тепловой энергии по продолжительности от источников тепловой энергии в совместных зонах теплоснабжения представлены на рисунках 7.1 и 7.2.

Работа ГТЭС «Коломенское» и РТС «Коломенская» предусматривается на общую теплофикационную зону со следующими режимами:

– давление в подающем коллекторе - 8,5 кгс/см^2;

– давление в обратном коллекторе - 3,0 кгс/см^2;

– температурный график работы – 150 / 70 ºС с административной срезкой на 130 ºС.

Работа ПГУ ТЭС «Терешково» и РТС «Терешково» предусматривается на общую теплофикационную зону со следующими режимами:

– давление в подающем коллекторе – 8,5 кгс/см^2;

– давление в обратном коллекторе - 4,0 кгс/см^2;

– температурный график работы – 150 / 70 ºС с административной срезкой на 130 ºС.

Режим работы и диспетчерское управление при совместной работе источников тепловой энергии уточняются в соответствии с договором поставки тепловой энергии и установленным в нем регламентом взаимодействия оперативного персонала по организации оперативно-диспетчерского управления согласованной работы источников.

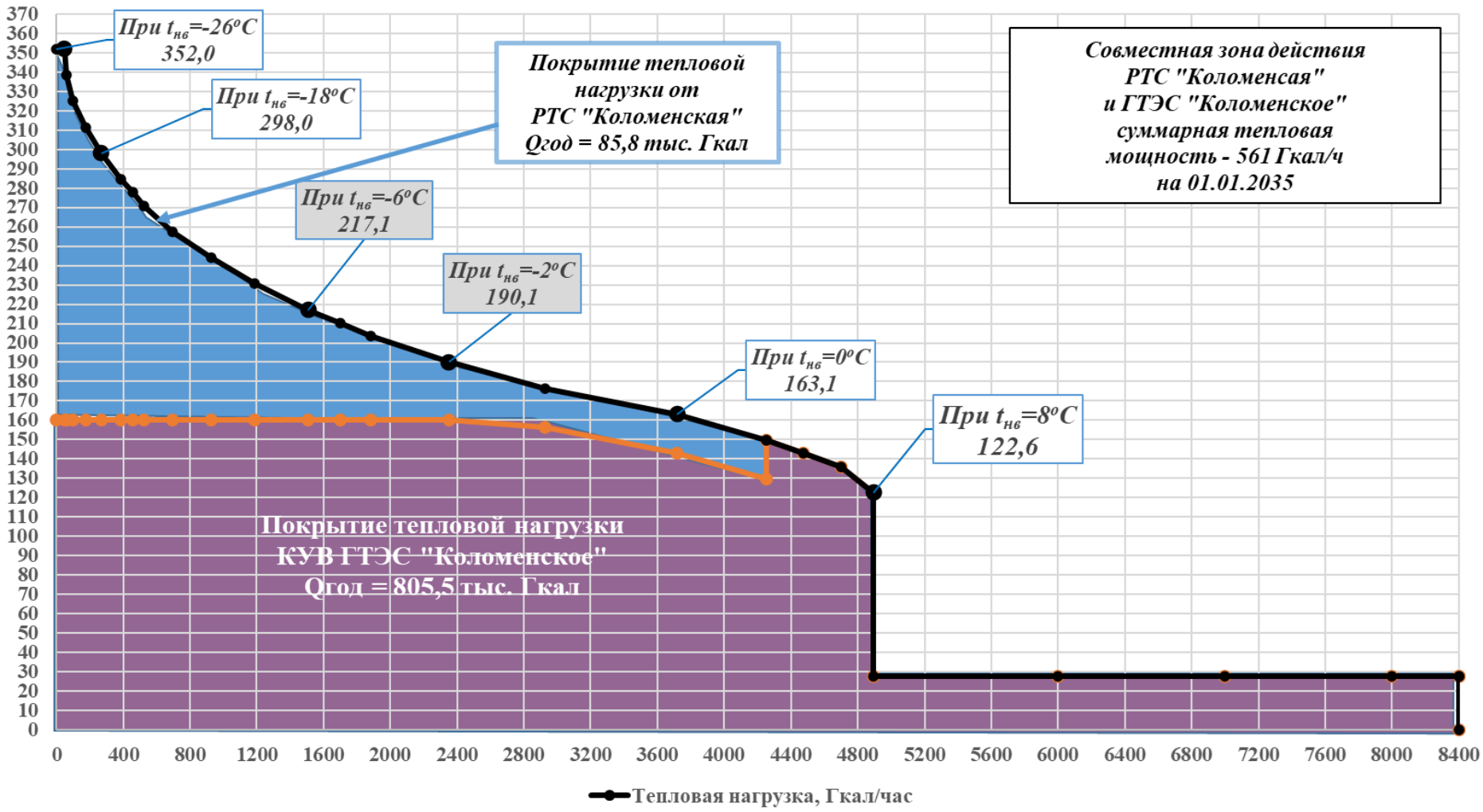

Рисунок 7.1 – График распределения годового отпуска тепловой энергии по продолжительности в совместной зоне теплоснабжения ГТЭС «Коломенское» и РТС «Коломенская» на 2034 г.

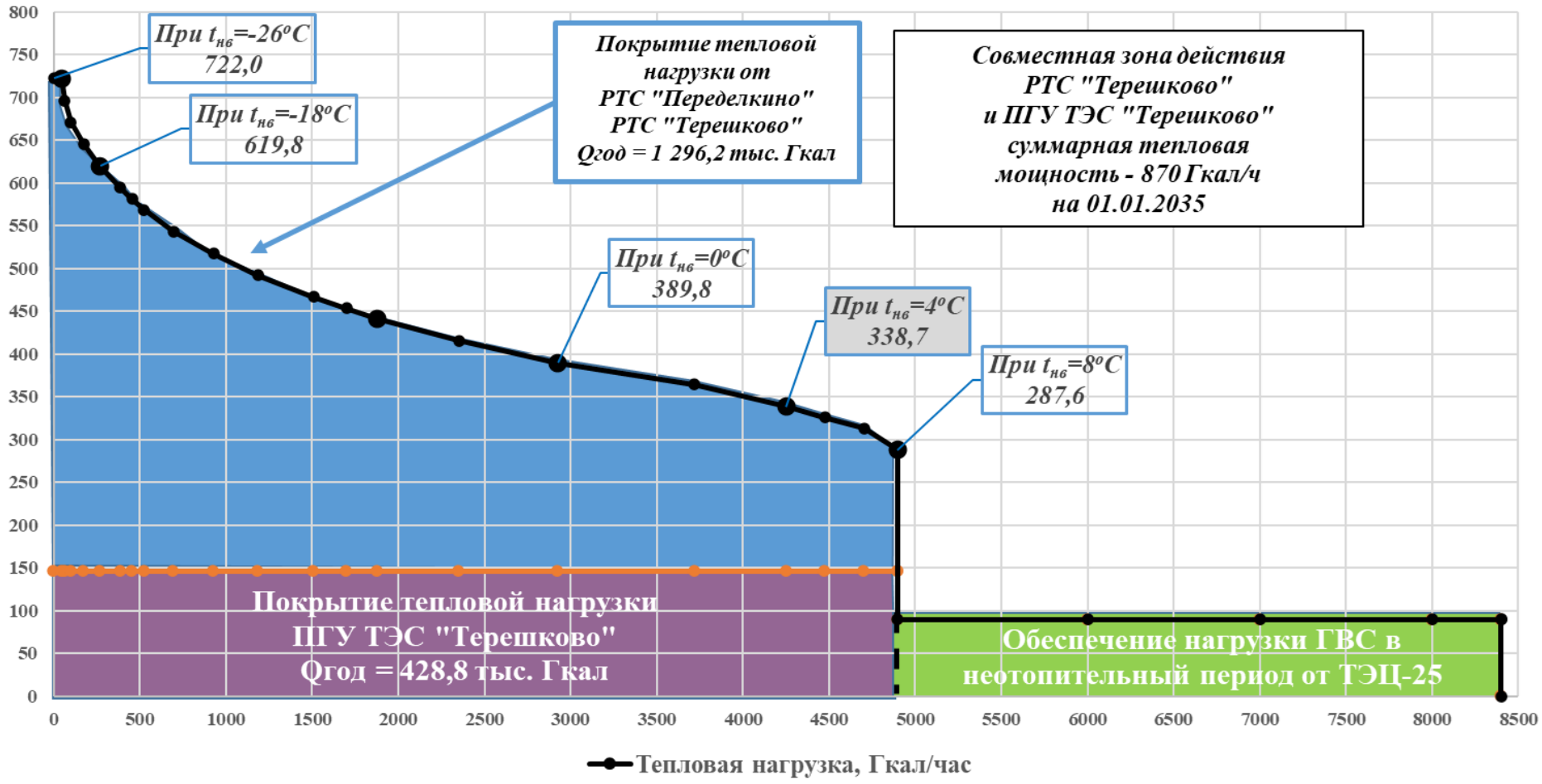

Рисунок 7.2 – График распределения годового отпуска тепловой энергии по продолжительности в совместной зоне теплоснабжения ПГУ ТЭС «Терешково», РТС «Переделкино» и РТС «Терешково» на 2034 г.

7.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей на период до 2035 года представлены в таблице 7.6.

В соответствии с представленными теплоснабжающими организациями данными по договорам теплоснабжения с потребителями сведения о значениях существующей резервной тепловой мощности на источниках, необходимой для поддержания резерва по договорам с потребителями, в том числе аварийного, отсутствуют. Информация по оказанию услуг по поддержанию резервной тепловой мощности также отсутствует. На перспективу до 2035 г. резервирование тепловой мощности на источниках тепловой энергии, в том числе аварийное резервирование, не предусматривается.

Таблица 7.6 - Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей на период до 2035 года

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
1	*Источники ПАО "Мосэнерго"*													
1.1	*ТЭЦ ПАО "Мосэнерго"*													
1.1.1	*ГЭС-1*				*76,0*	*691,0*	*98,0*	*831,0*	*98,0*	*831,0*	*98,0*	*831,0*		
	Энергетические котлы:													
	30 (40) ата	1	Е-160-3,9-440ГМ	2001	-	-	перевод с 01.12.2025		-	-	-	-	2028	Перевод на номинальные параметры
		2	Е-160-3,9-440ГМ	2012	-	-	на 40 ата, 440 °С		-	-	-	-	2028	свежего пара: 40 ата, 440 °С
		4	Г-водотрубный, Babcock-Wilcox	1930									2026	Вывод из эксплуатации и демонтаж с 01.03.2026
		4	Е-120-3,9-440ГМ	2027									2027	с заменой на Е-120, ввод с 01.12.2027, перевод на номинальные параметры свежего пара с 01.01.2028
		5	Г-водотрубный, Babcock-Wilcox	1931									2026	Вывод из эксплуатации и демонтажем с 01.03.2026
		5	Е-120-3,9-440ГМ	2027									2027	с заменой на Е-120, ввод с 01.12.2027, перевод на номинальные параметры свежего пара с 01.01.2028
	90 ата	6	верт.-водотрубный, Buckau-Wolf AG	1951	-	-	выведен с 01.02.2025		выведен с 01.02.2025		выведен с 01.02.2025		2025	Вывод из эксплуатации
	Паровые турбины:				***76,0***	***291,0***	***98,0***	***331,0***	***98,0***	***331,0***	***98,0***	***331,0***		
	26 (35) ата	26	Р-10(12)-26/1,2	1996	10,0	39,0	-	-	-	-	-	-	2028	Перевод на номинальные параметры свежего пара 35 ата, 435°С; перемаркировка
		26	Р-12-35/1,2	2028			12,0	40,0	12,0	40,0	12,0	40,0		
		27	Р-10(12)-26/1,2	1995	10,0	37,0	12,0	40,0	-	-	-	-	2028	Перевод на номинальные параметры свежего пара 35 ата, 435°С; перемаркировка
		27	Р-12-35/1,2	2028			Дефицит острого пара		12,0	40,0	12,0	40,0		
		28	Р-10(12)-26/5М	1993	10,0	50,0	-	-	-	-	-	-	2028	Перевод на номинальные параметры свежего пара 35 ата, 435°С; перемаркировка
		28	Р-12-35/5М	2028			12,0	67,0	12,0	67,0	12,0	67,0		
		29	Р-12-3,4/0,1	2004	12,0	40,0	12,0	40,0	12,0	40,0	12,0	40,0	2028	Перевод на номинальные параметры свежего пара 35 ата, 435°С
		30	Р-18(25)-26/1,2	1998	18,0	67,0	-	-	-	-	-	-	2028	Перевод на номинальные параметры свежего пара 35 ата, 435°С; перемаркировка
		30	Р-25-35/1,2	2028			25,0	86,0	25,0	86,0	25,0	86,0		
		31	ПТ-16(25)-3,4/0,6	2006	16,0	58,0	-	-	-	-	-	-	2028	Перевод на номинальные параметры свежего пара 35 ата, 435°С; перемаркировка
		31	ПТ-25-3,4/0,6/0,1	2028			25,0	58,0	25,0	58,0	25,0	58,0		
	ПВК:					***400,0***		***500,0***		***500,0***		***500,0***		
		1	ПТВ-100	1961	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		2	ПТВМ-100	1962	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		3	ПТВМ-100	1963	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		4	ПТВМ-100	1965	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		5	ПТВМ-100	2025			-	100,0	-	100,0	-	100,0	2025	Ввол ПВК № 5 с 01.01.2026
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*597,6*		*726,4*		*726,4*		*726,4*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*576,1*		*644,3*		*719,2*		*718,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*21,5*		*82,1*		*7,2*		*7,4*		
1.1.2	***ТЭЦ-8***				***580,0***	***1 892,0***	***580,0***	***1 892,0***	***585,0***	***1 907,0***	***585,0***	***1 907,0***		
	Энергетические котлы:													
	140 ата	10	ТГМ-96А	1972	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		11	ТГМ-96Б	1973	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		12	ТГМ-96Б	1976	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		13	ТГМ-96Б	1977	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		14	ТГМ-96Б	1979	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		15	ТГМ-96Б	1981	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		16	ТГМ-96Б	1986	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	Паровые турбины:				***580,0***	***992,0***	***580,0***	***992,0***	***585,0***	***1 007,0***	***585,0***	***1 007,0***		
	130 ата	6	Т-105/120-130-2	1973	105,0	160,0	105,0	160,0	110,0	175,0	110,0	175,0	2032	Реконструкция в 2031
		7	Т-110/120-130-3	1976	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		8	Т-110/120-130-3	1977	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	2033	Реконструкция в 2032
		9	Т-110/120-130-4	1979	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		10	Р-32(50)-130/13	1981	35,0	132,0	35,0	132,0	35,0	132,0	35,0	132,0		Без изменений мощности
		11	Т-110/120-130-5	1986	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
	Водогрейные котлы:					***900,0***		***900,0***		***900,0***		***900,0***		
		3в	ПТВМ-180	1975	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		4в	ПТВМ-180	1977	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		5в	ПТВМ-180	1979	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		6в	ПТВМ-180	1987	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2026	Замена конвективных поверхностей нагрева и экранной системы на
		7в	ПТВМ-180	1987	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1 687,2*		*1 666,2*		*1 666,2*		*1 666,2*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*1 104,8*		*1 524,5*		*1 594,5*		*1 628,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*582,4*		*141,7*		*71,7*		*37,3*		
1.1.3	***ТЭЦ-9***				***274,8***	***575,3***	***274,8***	***575,3***	***274,8***	***575,3***	***274,8***	***575,3***		
		Энергетические котлы и КУП:												
	130 ата	4	ТГМ-84	1959	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		5	ТГМ-84	1962	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		6	БКЗ-320-140ГМ	1970	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		7	БКЗ-320-140ГМ	1971	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		8	БКЗ-320-140ГМ	1993	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	КУП ГТЭ-65	1	КУП Пр-86-13,72-535	2014	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
		Паровые и газовые турбины:			***274,8***	***475,3***	***274,8***	***475,3***	***274,8***	***475,3***	***274,8***	***475,3***		
	130 ата	4	ПТ-60/75-130/22	1983	60,0	144,0							2027-	Техническое перевооружение ТГ-4 без изменения мощности с 01.12.2027
		4	ПТ-60/75-130/22	2028			60,0	144,0	60,0	144,0	60,0	144,0	-2028	
		5	ПТ-70/80-130/13	1984	70,0	128,0	70,0	128,0	70,0	128,0	70,0	128,0		Без изменений мощности
		7	ПТ-80/100-130/13	1991	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0		Без изменений мощности
	ГТУ ГТЭ-65	8	АЕ 64.3А Ansaldo Energia	2014	64,8	15,3	64,8	15,3	64,8	15,3	64,8	15,3		Без изменений мощности
		Водогрейные котлы:				***100,0***		***100,0***		***100,0***		***100,0***		
		1	ПТВ-100	1960	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*557,8*		*557,8*		*557,8*		*557,8*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*506,5*		*555,7*		*519,4*		*541,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*51,3*		*2,1*		*38,4*		*16,4*		
1.1.4	***ТЭЦ-11***				***330,0***	***1 011,0***	***330,0***	***1 011,0***	***330,0***	***1 011,0***	***330,0***	***1 011,0***		
	Энергетические котлы:													
	130 ата	7	ТП-87	1964	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		8	ТП-87	1965	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		9	ТГМЕ-464	1988	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		10	ТГМЕ-436	2002	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	Паровые турбины:				***330,0***	***651,0***	***330,0***	***651,0***	***330,0***	***651,0***	***330,0***	***651,0***		
	130 ата	7	Т-60/65-130	1989	60,0	100,0	60,0	100,0	60,0	100,0	60,0	100,0		Без изменений мощности
		8	Т-116/125-130	1993	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		9	ПТ-80/100-130/13	1988	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0		Без изменений мощности
		10	ПТ-80/100-130/13	2001	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0		Без изменений мощности
	Водогрейные котлы:					***360,0***		***360,0***	-	***360,0***	-	***360,0***		
		4в	КВГМ-180	1992	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		5в	КВГМ-180	1992	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*886,2*		*875,1*		*875,1*		*875,1*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*881,2*		*867,1*		*805,7*		*829,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*5,0*		*8,0*		*69,4*		*45,9*		
1.1.5	***ТЭЦ-12***				***611,6***	***1 914,0***	***611,6***	***1 914,0***	***611,6***	***1 914,0***	***611,6***	***1 914,0***		
	Энергетические котлы и КУП:													
	130 ата	7	ТП-80	1959	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		8	ТП-80	1960	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	Замена барабана ЭК
		9	ТП-87	1965	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		10	БКЗ-420-140ГМ	1985	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		11	БКЗ-420-140ГМ	1990	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		12	БКЗ-420-140ГМ	1992	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	ПГУ-220Т	1	П-116 (Пр-224/51 -7,70/0,58-509/206)	2015	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	Паровые и газовые турбины:				***611,6***	***974,0***	***611,6***	***974,0***	***611,6***	***974,0***	***611,6***	***974,0***		
	130 ата	5	ПТ-60/75-130/13	1983	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0		Без изменений мощности
		5	ПТ-60/75-130/13											
		6	ПТ-60/75-130/13	1984	-	-	-	-	-	-	-	-	2018-	Рек блока с заменой выработавшего ресурс осн и вспм оборудования. На 01.01.2024 выполнено
		6	ПТ-60/75-130/13	2023	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	-2023	
		7	Т-116/125-130-7	1993	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		8	ПТ-80/100-130/13	1985	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0		Без изменений мощности
		8	ПТ-80/100-130/13		-	-	-	-	-	-	-	-		
		9	ПТ-90/100-130/13-1М	1989	90,0	176,0	90,0	176,0	90,0	176,0	90,0	176,0	2028	Капремонт в ОП 2028
	ПГУ-220Т	1а	ГТУ ГТЭ-160	2015	156,3	-	156,3	-	156,3	-	156,3	-		Без изменений мощности
		1б	Т-56/79-7,8/0,04	2015	55,3	157,0	55,3	157,0	55,3	157,0	55,3	157,0		Без изменений мощности
	Водогрейные котлы:					***940,0***		***940,0***		***940,0***		***940,0***		
		1в	ПТВМ-100	1963	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2027	Реконструкция ПВК-1В в целях повышения надежности работы оборудования для покрытия пиковых теплофикационных нагрузок.
		2в	ПТВМ-100	1964	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		3в	ПТВМ-100	1965	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		4в	ПТВМ-100	1966	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		5в	ПТВМ-180	1987	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		6в	ПТВМ-180	1987	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		7в	ПТВМ-180	1991	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1 558,2*		*1 538,8*		*1 538,8*		*1 538,8*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*1 305,5*		*1 485,3*		*1 528,7*		*1 529,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*252,8*		*53,5*		*10,2*		*9,9*		
1.1.6	***ТЭЦ-16***				***651,0***	***1 408,0***	***651,0***	***1 408,0***	***651,0***	***1 408,0***	***651,0***	***1 408,0***		
	Энергетические котлы и КУП:													
	II очередь	6	ТП-80	1960	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	130 ата	7	ТП-80	1961	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		8	ТП-87	1963	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	ПГУ-420Т	8куп	Еп-252/291/45-12,5/ 3,0/0,5-536/536/235	2014	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
	Паровые и газовые турбины:				***651,0***	***648,0***	***651,0***	***648,0***	***651,0***	***648,0***	***651,0***	***648,0***		
	II очередь	5	ПТ-60/75-130/13	1986	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0		Без изменений мощности
		5			-	-	-	-	-	-	-	-		
	130 ата	6	ПТ-60/75-130/13	1992	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0		Без изменений мощности
		7	Т-116/125-130	1994	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
	ПГУ-420	8а	ГТУ SGT5-4000F Siemens	2014	285,0	-	285,0	-	285,0	-	285,0	-		Без изменений мощности
		8б	ПТУ SST5-5000F Siemens	2014	136,0	195,0	136,0	195,0	136,0	195,0	136,0	195,0		Без изменений мощности
	Водогрейные котлы:					***760,0***		***760,0***		***760,0***		***760,0***		
		1в	ПТВМ-100	1964	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		2в	ПТВМ-100	1965	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		3в	ПТВМ-100	1967	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		4в	ПТВМ-100	1968	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		5в	ПТВМ-180	1978	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		6в	ПТВМ-180	1977		180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2027	ИПТС Техперевооружение ПН
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1 339,8*		*1 327,9*		*1 327,9*		*1 327,9*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*1 288,4*		*1 244,9*		*1 285,8*		*1 289,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*51,5*		*82,9*		*42,0*		*38,7*		
1.1.7	***ТЭЦ-20***				***985,0***	***2 310,0***	***985,0***	***2 310,0***	***985,0***	***2 310,0***	***985,0***	***2 310,0***		
	Энергетические котлы и КУП:													
	II очередь	7	ТП-80М	1995	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	130 ата	8	ТП-87М	1998	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		9	ТП-87М	2002	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		10	ТП-87	1965	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		11	ТП-87	1965	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		12	ТГМ-84Б	1970	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	ПГУ-420Т	КУ-11	Еп-252/291/45-12,5/ 3,0/0,5-536/536/235	2016	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	Паровые и газовые турбины:				***985,0***	***910,0***	***985,0***	***910,0***	***985,0***	***910,0***	***985,0***	***910,0***		
	II очередь	6	Т-110/120-130	1987	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
	130 ата	7	Т-110/120-130	1988	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		8	Т-110/120-130	1989	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		9	Т-110/120-130	1998	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		10	Т-100-130	1970	100,0	160,0	100,0	160,0	100,0	160,0	100,0	160,0		Без изменений мощности
	ПГУ-420	11а	ГТУ SGT5-4000F Siemens	2016	309,0	-	309,0	-	309,0	-	309,0	-		Без изменений мощности
		11б	ПТУ SST5-5000 Siemens	2016	136,0	50,0	136,0	50,0	136,0	50,0	136,0	50,0		Без изменений мощности
	Водогрейные котлы:					***1 400,0***		***1 400,0***		***1 400,0***		***1 400,0***		
		1в	ПТВ-100	1959	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2026	Техническое перевооружение с заменой конвективной части
		2в	ПТВ-100	1960	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		3в	ПТВ-100	1960	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		4в	ПТВМ-100	1961	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		5в	ПТВМ-100	1962	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		6в	ПТВМ-100	1964	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		7в	ПТВМ-100	1965	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		8в	ПТВМ-100	1966	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		9в	ПТВМ-180	1971	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		10в	ПТВМ-180	1971	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		11в	КВ-ГМ-139,6-150	2018	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
		12в	КВ-ГМ-139,6-150	2018	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*2 008,3*		*1 983,0*		*1 983,0*		*1 983,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*1 756,2*		*1 901,3*		*1 952,4*		*1 978,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*252,1*		*81,7*		*30,6*		*4,6*		
1.1.8	***ТЭЦ-21***				***1 765,0***	***4 918,0***	***1 775,0***	***4 933,0***	***1 793,0***	***4 963,0***	***1 793,0***	***4 963,0***		
	Энергетические котлы и КУП:													
	КТЦ-1	1	Е-480 (ТГМ-96А)	1963	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	Реконструкция котлоагрегата с заменой барабана и топочного экрана, ввод с 01.12.2025
	130 ата	2	Е-480 (ТГМ-96А)	1963	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		3	Е-480 (ТГМ-96А)	1964	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		4	Е-480 (ТГМ-96А)	1966	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		5	Е-480 (ТГМ-96А)	1967	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		6	Е-480 (ТГМ-96А)	1968	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		7	Е-480 (ТГМ-96Б)	1978	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		10	Е-480 (ТГМ-96Б)	1983	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	КТЦ-2	8	Пп-1000-255 (ТГМП-314)	1974	-	-	-	-	-	-	-	-	2030	Реконструкции оборудования энергоблока № 8
	240 ата	9	Пп-1000-255 (ТГМП-314)	1975	-	-	-	-	-	-	-	-	2032	Реконструкции оборудования энергоблока № 9
	ПГУ-450Т	11б	П-116 (Пр-224/51-7,70/0,58-509/206)	2008	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		11в	П-116	2008	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
	Паровые и газовые турбины:				***1 765,0***	***2 358,0***	***1 775,0***	***2 373,0***	***1 793,0***	***2 403,0***	***1 793,0***	***2 403,0***		
	КТЦ-1 130 ата	1	Т-110/120-130-5	1989	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		2	Т-110/120-130-5	1990	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		3	Т-110/120-130-5	1992	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		4	Т-116/125-130-7	1995	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		5	Т-110/120-130-5	2006	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		6	Т-100-130	1968	100,0	160,0							2026-	Реконструкция турбоагрегата с заменой выработавшего ресурс основного и вспомогательного оборудования. Продление ресурса работы турбоагрегата. Ввод с 01.05.26
		6	Т-110/120-130	2027	-	-	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	2027	
		7	ПТ-80/100-130/13	1978	80,0	188,0	-	-	-	-	-	-	2024-	Реконструкция турбоагрегата с заменой цилиндра высокого давления, ввод с 01.12.2025
		7	ПТ-80/100-130/13	2025			80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0	2025	
		10	Т-110/120-130/4	1983	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
	КТЦ-2 240 ата	8	Т-250/300-240	1974	250,0	330,0	250,0	330,0					2029-	ПГрР Реконструкция с заменой Т-250
		8	Т-259/300-240	2030	-	-	-	-	259,0	345,0	259,0	345,0	2030	
		9	Т-250/300-240	1975	250,0	330,0	250,0	330,0					2031-	СТС, пред наработка, рек. с заменой Т-250
		9	Т-259/300-240	2029	-	-	-	-	259,0	345,0	259,0	345,0	2032	
	ПГУ-450Т	11а	Т-125/150-7,4	2008	125,0	300,0	125,0	300,0	125,0	300,0	125,0	300,0		Без изменений мощности
		11б	ГТЭ-160	2008	150,0	-	150,0	-	150,0	-	150,0	-		Без изменений мощности
		11в	ГТЭ-160	2008	150,0	-	150,0	-	150,0	-	150,0	-	2027	Капремонт в ОП
	Водогрейные котлы:					***2 560,0***		***2 560,0***		***2 560,0***		***2 560,0***		
		1в	ПТВМ-100	1963	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		2в	ПТВМ-100	1964	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2025	Техническое перевооружение с заменой конвективной части и боковых экранов
		3в	ПТВМ-100	1966	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		4в	ПТВМ-100	1968	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		5в	ПТВМ-180	1969	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		6в	ПТВМ-180	1970	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		7в	ПТВМ-180	1970	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2026	Замена поверхностей нагрева: фронтового, заднего, боковых, двухсветных экранов, конвективной части
		8в	ПТВМ-180	1971	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		9в	ПТВМ-180	1973	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		10в	ПТВМ-180	1973	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2025	Техническое перевооружение с заменой конвективной части
		11в	ПТВМ-180	1974	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2026	Замена поверхностей нагрева: фронтового, заднего, боковых, двухсветных экранов, конвективной части
		12в	ПТВМ-180	1975	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		13в	ПТВМ-180	1976	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		14в	ПТВМ-180	1976	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2027	Замена конвективной части ИПТС
		15в	КВГМ-180-150	1985	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		16в	КВГМ-180-150	1986	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*4 166,4*		*4 731,2*		*4 761,2*		*4 761,2*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*4 164,4*		*4 419,6*		*4 491,4*		*4 537,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*2,1*		*311,7*		*269,8*		*223,9*		
1.1.9	***ТЭЦ-23***				***1 420,0***	***4 530,0***	***1 449,0***	***4 575,0***	***1 476,0***	***4 620,0***	***1 476,0***	***4 620,0***		
	Энергетические котлы:													
	I оч. 140 ата	1	ТГМ-96	1966	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		2	ТГМ-96	1967	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		3	ТГМ-96	1968	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		4	ТГМ-96	1968	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	II оч, 240 ата	5	ТГМП-314	1975	-	-	-	-	-	-	-	-	2029-2031	Реконструкция оборудования энергоблока № 5
		6	ТГМП-314	1976	-	-	-	-	-	-	-	-	2028-2029	Реконструкция оборудования энергоблока № 6
		7	ТГМП-314	1977	-	-	-	-	-	-	-	-	2026-2027	Реконструкция оборудования энергоблока № 7
		8	ТГМП-314	1982	-	-	-	-	-	-	-	-	2031-2032	Реконструкция оборудования энергоблока № 8
	Паровые турбины:				***1 420,0***	***1 990,0***	***1 449,0***	***2 035,0***	***1 476,0***	***2 080,0***	***1 476,0***	***2 080,0***		
	I оч. 130 ата	1	Т-110/120-130-5	1997	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		2	Т-110/120-130-5	2008	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
		3	Т-100-130	1968	100,0	160,0	-	-	-	-	-	-	2024	Реконструкция турбоагрегата с заменой выработавшего ресурс основного и вспомогательного оборудования. Продление / восстановление ресурса турбоагрегата. Ввод с 01.03.2026
		3	Т-110/120-130	2026	-	-	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	2026	
		4	Т-100-130	1968	100,0	160,0	-	-	-	-	-	-	2023	Замена ЦВД с заменой / модернизацией ЧСД, ЧНД. Компл замена генератора. Перемаркировка. Ввод с 01.07.2024
		4	Т-110/120-130	2024	Ввод с 01.09.2024		110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	2024	
	II оч. 240 ата	5	Т-250/300-240-1	1975	250,0	330,0	250,0	330,0	-	-	-	-	2029-	Реконструкция с заменой Т-250
		5	Т-259/300-240	2030	-	-	-	-	259,0	345,0	259,0	345,0	2031	
		6	Т-250/300-240-1	1976	250,0	330,0	250,0	330,0	-	-	-	-	2028	Реконструкция с заменой Т-250
		6	Т-259/300-240	2028	-	-			259,0	345,0	259,0	345,0	2029	

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
		7	Т-250/300-240-2	1977	250,0	330,0	-	-	-	-	-	-	2026-	КОММод ,Рек блока №7 с заменой Т-250 на Т-259 и выработавшего ресурс
		7	Т-259/300-240	2027	-	-	259,0	345,0	259,0	345,0	259,0	345,0	2027	оборудования. Ввод 01.12.2027
		8	Т-250/300-240-2	1982	250,0	330,0	250,0	330,0	259,0	345,0	259,0	345,0	2031-2032	ПГрР Реконструкция с заменой Т-250
	Водогрейные котлы:					***2 540,0***		***2 540,0***		***2 540,0***		***2 540,0***		
		1в	ПТВМ-100	1965	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		2в	ПТВМ-100	1965	простой	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2024	простой в ОП
		3в	ПТВМ-180	1968	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2026	Техническое перевооружение ПВК с заменой поверхностей нагрева
		4в	ПТВМ-180	1970	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		5в	ПТВМ-180	1971	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		6в	ПТВМ-180	1974	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		7в	ПТВМ-180	1974	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2025	Техническое перевооружение конвективной части водогрейного котла
		8в	ПТВМ-180	1976	простой	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2027	Техническое перевооружение ПВК с заменой поверхностей нагрева
		9в	ПТВМ-180	1977	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		10в	ПТВМ-180	1979	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		11в	ПТВМ-180	1980	техперевооружение конвективной части	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2024	Ремонт
		12в	ПТВМ-180	1983	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2028	Техническое перевооружение конвективной части водогрейного котла
		13в	ПТВМ-180	1983	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2024, 2026	Ремонт ИПТС Технперевооружение конв части
		14в	КВГМ-180-150	1988	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		15в	КВГМ-180-150	1989	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*3 633,0*		*4 148,0*		*4 523,0*		*4 523,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*3 321,0*		*3 845,4*		*4 425,4*		*4 473,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*312,0*		*302,6*		*97,6*		*49,1*		
1.1.10	***ТЭЦ-25***				***1 370,0***	***4 088,0***	***1 395,0***	***4 133,0***	***1 404,0***	***4 148,0***	***1 404,0***	***4 148,0***		
	Энергетические котлы:													
	I оч.	*1*	ТГМ-84-Б	1976	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	130 ата	*2*	ТГМ-84-Б	1977	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	II оч.	*3*	ТГМП-314П	1979	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	240 ата	4	ТГМП-314П	1980	Рек с 01.03.2024		-	-	-	-	-	-	2026	Замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата ЭК-4 паропроизводительностью 1000 т/ч.
		5	ТГМП-314П	1981	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		6	ТГМП-344А	1990	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		7	ТГМП-344А	1991	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	Паровые турбины:				***1 370,0***	***1 928,0***	***1 395,0***	***1 973,0***	***1 404,0***	***1 988,0***	***1 404,0***	***1 988,0***		
	I оч. 130 ата	1	ПТ-60-130/13	1976	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0		Без изменений мощности
		1			-	-	-	-	-	-	-	-		
		2	ПТ-60-130/13	1977	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0		Без изменений мощности
		2			-	-	-	-	-	-	-	-		
	II оч. 240 ата	3	Т-250/300-240-2	1979	250,0	330,0							2026-	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины ст.№ 3 (250 МВт) на теплофикационную турбину ТГ-3 установленной мощностью 259 МВт
		3	Т-259/300-240	2027			259,0	345,0	259,0	345,0	259,0	345,0	2027	
		4	Т-250/300-240-2	1980	250,0	330,0							2024	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины ст.№ 4 (250 МВт) на теплофикационную турбину ТГ-4 установленной мощностью 257 МВт
		4	Т-257/300-240	2025	Реконструкция с 01.03.2024		257,0	345,0	257,0	345,0	257,0	345,0	2025	
		5	Т-250/300-240-2	1981	250,0	330,0	259,0	345,0	259,0	345,0	259,0	345,0	2027-2028	Реконструкция с заменой Т-250
		6	Т-250/300-240-3	1990	250,0	330,0	250,0	330,0	259,0	345,0	259,0	345,0	2030-2031	Реконструкция с заменой Т-250
		7	Т-250/300-240-3	1991	250,0	330,0	250,0	330,0	250,0	330,0	250,0	330,0		Без изменений мощности
	Водогрейные котлы:					***2 160,0***		***2 160,0***		***2 160,0***		***2 160,0***		
		1в	ПТВМ-180	1973	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		2в	ПТВМ-180	1973	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		3в	ПТВМ-180	1974	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		4в	ПТВМ-180	1974	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		5в	ПТВМ-180	1980	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		6в	ПТВМ-180	1980	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		7в	КВГМ-180	1986 2023	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	Без изменений
		8в	КВГМ-180	1986 2023	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	Без изменений
		9в	КВГМ-180	1988	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		10в	КВГМ-180	1989	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		11в	КВГМ-180	1997	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
		12в	КВГМ-180	1999	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*3 603,0*		*4 021,3*		*4 036,3*		*4 036,3*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*3 219,7*		*3 611,1*		*3 866,7*		*3 952,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*383,3*		*410,2*		*169,5*		*84,0*		
1.1.11	***ТЭЦ-26***				***1 840,9***	***4 214,0***	***1 849,9***	***4 229,0***	***1 867,9***	***4 259,0***	***1 867,9***	***4 259,0***		
	Энергетические котлы и КУП:													
	I оч.	1	ТГМ-96Б	1981	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	130 ата	2	ТГМ-96Б	1981	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	II оч.	3	ТГМП-314П	1983	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	240 ата	4	ТГМП-314П	1984	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		5	ТГМП-314П	1985	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		6	ТГМП-344А	1987	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		7	ТГМП-344А	1988	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	ПГУ-420Т	8	КУП П-133	2011	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	Паровые и газовые турбины:				***1 840,9***	***2 234,0***	***1 849,9***	***2 249,0***	***1 867,9***	***2 279,0***	***1 867,9***	***2 279,0***		
	I оч.	1	ПТ-90/100-130/13	1981	90,0	168,0	90,0	168,0	90,0	168,0	90,0	168,0		Без изменений мощности
	130 ата	2	ПТ-80-130/13	1981	80,0	188,0	80,0	188,0					2028-	Реконструкция турбоагрегата с заменой выработавшего ресурс основного и вспомогательного оборудования. Продление / восстановление ресурса турбоагрегата. Ввод с 01.12.2025
		2	ПТ-80-130/13	2029	-	-			80,0	188,0	80,0	188,0	2029	
	II оч.	3	Т-250/300-240-2	1983	250,0	330,0	250,0	330,0	259,0	345,0	259,0	345,0	2030-2031	Реконструкция с заменой Т-250
	240 ата	4	Т-250/300-240-2	1984	250,0	330,0	259,0	345,0	259,0	345,0	259,0	345,0	2027-2028	Реконструкция с заменой Т-250
		5	Т-250/300-240-2	1985	250,0	330,0	250,0	330,0	259,0	345,0	259,0	345,0	2032-2033	Реконструкция с заменой Т-250
		6	Т-250/300-240-3	1987	250,0	330,0	250,0	330,0	250,0	330,0	250,0	330,0		Без изменений мощности
		7	Т-250/300-240-3	1988	250,0	330,0	250,0	330,0	250,0	330,0	250,0	330,0		Без изменений мощности
	ПГУ-420Т	8А	ГТУ GT-26B Alstom	2010	280,9	-	280,9	-	280,9	-	280,9	-		Без изменений мощности
		8Б	ПТУ STF 30C Alstom	2011	140,0	228,0	140,0	228,0	140,0	228,0	140,0	228,0		Без изменений мощности
	Водогрейные котлы:					***1 980,0***		***1 980,0***		***1 980,0***		***1 980,0***		
		1в	ПТВМ-180	1979	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		2в	ПТВМ-180	1979	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		3в	ПТВМ-180	1979	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2027	Замена поверхностей нагрева
		4в	ПТВМ-180	1979	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2026	Замена конвективных поверхностей нагрева котла
		5в	ПТВМ-180	1986	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		6в	КВГМ-180	1983	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		7в	КВГМ-180	1984	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		8в	КВГМ-180	1991	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2025	Замена подовой части котла с нижними раздающими коллекторами
		9в	КВГМ-180	1992	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		10в	КВГМ-180	1996	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		11в	КВГМ-180	1998	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*3 995,9*		*3 895,9*		*4 007,5*		*4 007,5*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*3 326,2*		*3 053,4*		*3 188,2*		*3 233,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*669,7*		*842,5*		*819,3*		*774,0*		
Всего по 11 ТЭЦ ПАО "Мосэнерго" (Москва)														
	- Установленная мощность				***9 904,3***	***27 551,3***	***9 999,3***	***27 811,3***	***10 076,3***	***27 946,3***	***10 076,3***	***27 946,3***		
	- в т.ч. тепловая турбоагрегатов					***13 451,3***		***13 611,3***		***13 746,3***		***13 746,3***		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					***24 033,5***		***25 471,5***		***26 003,1***		***26 003,1***		
	- Присоединенная тепл нагрузка в горячей воде					***21 449,9***		***23 152,4***		***24 377,6***		***24 711,8***		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					***2 583,6***		***2 319,1***		***1 625,5***		***1 291,3***		
1.1.12	***ТЭЦ-22***				***1 365,0***	***3 648,5***	***1 375,0***	***3 663,5***	***1 385,0***	***3 678,5***	***1 385,0***	***3 678,5***		
	Энергетические котлы:													
	I оч.	1	ТП-80	1960	-		-	-	-	-	-	-	2020-2024	Реконструкция/установка водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла
	140 ата	2	ТП-80	1962	-		-	-	-	-	-	-	2023-2025	Реконструкция/установка водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла
		3	ТП-80	1962	-	-	-	-	-	-	-	-	2023-2025	Реконструкция/установка водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла
		4	ТП-87	1963	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		5	ТП-87	1964	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
		6	ТП-87	1965	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	II оч.	7	ТП-87	1966	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	140 ата	8	ТП-87	1967	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	III оч.	9	ТПП-210А/М	2022	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	240 ата	10	ТПП-210А	1972	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	Комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 10
		11	ТПП-210А	1973	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	Реконструкция энергоблока ст.№10 (работы по вспомогательному оборудованию энергоблока Т-240/300-240 №10)

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
	Паровые турбины:				***1 365,0***	***2 208,5***	***1 375,0***	***2 223,5***	***1 385,0***	***2 238,5***	***1 385,0***	***2 238,5***		
	I оч.	1	ПТ-70-130/13	1985	70,0	131,0	70,0	131,0	70,0	131,0	70,0	131,0		Без изменений мощности
	130 ата	2	ПТ-60-130/13	1986	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0		Без изменений мощности
		3	ПТ-65(75)-130/13	1987	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0		Без изменений мощности
		4	ПТ-65(75)-130/13	1988	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0		Без изменений мощности
		5	ПТ-65(75)-130/13	1989	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0		Без изменений мощности
		6	ПТ-65(75)-130/13	1990	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0	60,0	139,0		Без изменений мощности
	II оч.	7	Т-110/120-130-5	2001	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
	130 ата	8	Т-110/120-130-5	2003	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0	110,0	175,0		Без изменений мощности
	III оч.	9	Т-295/335-23,5	2022	295,0	372,5	295,0	372,5	295,0	372,5	295,0	372,5		
	240 ата	10	Т-240/290-240-1	1972	240,0	330,0	-	-	-	-	-	-	2022-	Реконструкция энергоблока №10 с вводом 01.12.2024:
		10	Т-250/290-240	2025			250,0	345,0	250,0	345,0	250,0	345,0	2025	- замена ЦВД с заменой / модернизацией ЧСД, ЧНД турбины, перемаркировка; - комплексная замена генератора; - замена паропроводов и трубопроводов высокого давления; - реконструкция котлоагрегата
		11	Т-240/290-240-1	1973	240,0	330,0	240,0	330,0					2027-	Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока №11 с заменой на Т-250
		11	Т-250/290-240	2030	-	-	-	-	250,0	345,0	250,0	345,0	2029	
	Водогрейные котлы:					***1 440,0***		***1 440,0***		***1 440,0***		***1 440,0***		
		1	ПТВМ-180	1968	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		2	ПТВМ-180	1970	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		3	ПТВМ-180	1972	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		4	ПТВМ-180	1972	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		5	ПТВМ-180	1974	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		6	ПТВМ-180	1974	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		7	ПТВМ-180	1976	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		8	ПТВМ-180	1977	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*3 124,0*		*3 141,0*		*3 432,4*		*3 432,4*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*2 796,1*		*3 048,1*		*3 322,6*		*3 366,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*327,9*		*93,0*		*109,8*		*65,7*		
1.1.13	***ТЭЦ-27***				***1 060,0***	***1 876,0***	***1 060,0***	***1 876,0***	***1 060,0***	***1 876,0***	***1 060,0***	***1 876,0***		
	Энергетические котлы и КУП:													
	I оч.	ЭК-1	Е-500-13,8-560 ГМН (ТГМЕ-464А)	1996	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	130 ата	ЭК-2	Е-500 (ТГМЕ-464А)	1998	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	14 ата	РастопК	Е-50-1,4-225ГМ	1992	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	ПГУ-450Т	КУ-31	П-107 (Пр224/51-7,7/0,58-509/206)	2007	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	блок № 3	КУ-32	П-107	2007	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	ПГУ-450Т	КУ-41	П-107	2008	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	блок № 4	КУ-42	П-107	2008	-	-	-	-	-	-	-	-		Без изменений мощности
	Паровые и газовые турбины:				***1 060,0***	***976,0***	***1 060,0***	***976,0***	***1 060,0***	***976,0***	***1 060,0***	***976,0***		
	I оч.	1	ПТ-80/100-130/13	1996	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0		Без изменений мощности
	130 ата	2	ПТ-80/100-130/13	1997	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0	80,0	188,0		Без изменений мощности
	ПГУ-450Т	31	ГТУ ГТЭ-160	2007	150,0	-	150,0	-	150,0	-	150,0	-		Без изменений мощности
	блок № 3	32	ГТУ ГТЭ-160	2007	150,0	-	150,0	-	150,0	-	150,0	-		Без изменений мощности
		33	ПТУ Т-125/150-7,4	2007	150,0	300,0	150,0	300,0	150,0	300,0	150,0	300,0		Без изменений мощности
	ПГУ-450Т	41	ГТУ ГТЭ-160	2008	150,0	-	150,0	-	150,0	-	150,0	-		Без изменений мощности
	блок № 4	42	ГТУ ГТЭ-160	2008	150,0	-	150,0	-	150,0	-	150,0	-		Без изменений мощности
		43	ПТУ Т-125/150-7,4	2008	150,0	300,0	150,0	300,0	150,0	300,0	150,0	300,0	2021-2029	Модернизация паровой турбины с заменой цилиндра ВД и регулирующей ступени
	Водогрейные котлы:					***900,0***		***900,0***		***900,0***		***900,0***		
		ВК-1	КВГМ-180-150-2	1992	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2025	Модернизация ВК с переводом в пиковый режим
		ВК-2	КВГМ-180-150-2	1992	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2025	Модернизация ВК с переводом в пиковый режим
		ВК-3	КВГМ-180-150-2	1993	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		ВК-4	КВГМ-180-150-2	1994	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0		Без изменений мощности
		ВК-5	КВГМ-180-150-2	2001	-	180,0	-	180,0	-	180,0	-	180,0	2025	Модернизация ВК с переводом в пиковый режим
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1 573,0*		*1 553,4*		*1 553,4*		*1 553,4*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*1 137,2*		*1 371,2*		*1 476,3*		*1 491,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*435,8*		*182,2*		*77,1*		*62,2*		
Всего по ТЭЦ-22, 27 ПАО "Мосэнерго" (Моск. область)														
	- Установленная мощность				***2 425,0***	***5 524,5***	***2 435,0***	***5 539,5***	***2 445,0***	***5 554,5***	***2 445,0***	***5 554,5***		
	- в т.ч. тепловая турбоагрегатов					***3 184,5***		***3 199,5***		***3 214,5***		***3 214,5***		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					***4 697,0***		***4 694,4***		***4 985,8***		***4 985,8***		
	- Присоединенная тепл нагрузка в горячей воде					***3 933,3***		***4 419,2***		***4 798,9***		***4 857,8***		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					***763,7***		***275,2***		***186,9***		***128,0***		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
Всего по 13 ТЭЦ ПАО "Мосэнерго" (Москва + ТЭЦ-22,27)														
	- Установленная мощность				***12 329,3***	***33 075,8***	***12 434,3***	***33 350,8***	***12 521,3***	***33 500,8***	***12 521,3***	***33 500,8***		
	- в т.ч. тепловая турбоагрегатов					***16 635,8***		***16 810,8***		***16 960,8***		***16 960,8***		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					***28 730,5***		***30 165,9***		***30 988,9***		***30 988,9***		
	- Присоединенная тепл нагрузка в горячей воде					***25 383,2***		***27 571,7***		***29 176,5***		***29 569,6***		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					***3 347,3***		***2 594,3***		***1 812,5***		***1 419,3***		
1.2	***Котельные ПАО "Мосэнерго"***													
1.2.1	***РТС "Нагатино" ТЭЦ-8***					***240,0***		***240,0***		***240,0***		***240,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60	2002	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	Без изменений мощности
		2	ПТВМ-60	2002	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	Без изменений мощности
		3	ПТВМ-60	2001	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
		4	ПТВМ-60	2001	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2030	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*238,8*		*238,8*		*238,8*		*238,8*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*202,6*		*228,1*		*227,8*		*237,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*36,2*		*10,7*		*11,0*		*1,6*		
1.2.2	***РТС "Коломенская" ТЭЦ-8***					***390,0***		***390,0***		***390,0***		***390,0***		
	ВК	1	ПТВМ-50	1973	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2031	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-50	1973	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2
		3	ПТВМ-50	1972	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
		4	ПТВМ-120	1978	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4
		5	ПТВМ-120	1978	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2030	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*388,0*		*388,0*		*388,0*		*388,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*301,8*		*351,5*		*340,4*		*352,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*86,2*		*36,5*		*47,6*		*35,9*		
1.2.3	***РТЭС "Курьяново" ТЭЦ-9***					***480,0***		***480,0***		***480,0***		***480,0***		
	ВК	1	ПТВМ-120	1999	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-120	1999	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2
		3	ПТВМ-120	2001	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2030	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
		4	ПТВМ-120	2000	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*476,7*		*476,7*		*476,7*		*476,7*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*178,4*		*251,5*		*309,4*		*314,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*298,3*		*225,2*		*167,4*		*162,5*		
1.2.4	***РТС "Фрезер" ТЭЦ-11***					***300,0***		***300,0***		***300,0***		***300,0***		
	ВК	1	ПТВМ-100	1987	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений мощности
		2	ПТВМ-100	1987	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений мощности
		3	ПТВМ-100	1987	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*298,1*		*298,1*		*298,1*		*298,1*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*68,9*		*93,2*		*171,1*		*173,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*229,2*		*204,9*		*127,0*		*124,2*		
1.2.5	***РТС "Красная Пресня" ТЭЦ-16***					***640,0***		***640,0***		***640,0***		***640,0***		
	ВК	1	ПТВМ-100	1971	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2031	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-100	1971	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		3	ПТВМ-100	1978	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2031	Замена конвективной поверхности нагрева ВК ст. №3
		4	ПТВМ-100	1978	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2027	Замена конвективной поверхности нагрева ВК ст. №4
		5	ПТВМ-120Э	2009	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
		6	ПТВМ-120Э	2009	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*636,7*		*636,7*		*636,7*		*636,7*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*248,7*		*466,6*		*604,9*		*617,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*388,0*		*170,1*		*31,8*		*19,6*		
1.2.6	***РТС "Тушино-1" ТЭЦ-16***					***240,0***		***240,0***		***240,0***		***240,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60	2001	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2032	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-60	2001	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2032	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2
		3	ПТВМ-60	2001	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
		4	ПТВМ-60	2000	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*238,8*		*238,8*		*238,8*		*238,8*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*145,4*		*150,7*		*166,7*		*166,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*93,4*		*88,1*		*72,2*		*72,4*		
1.2.7	***РТС "Тушино-2" ТЭЦ-16***					***180,0***		***180,0***		***180,0***		***180,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60	2000	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	Без изменений мощности
		2	ПТВМ-60	2000	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	Без изменений мощности
		4	ПТВМ-60	2000	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*179,0*		*179,0*		*179,0*		*179,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*113,4*		*107,1*		*97,5*		*100,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*65,6*		*71,9*		*81,5*		*78,5*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
1.2.8	***РТС "Тушино-3" ТЭЦ-16***					***480,0***		***480,0***		***480,0***		***480,0***		
	ВК	1	ПТВМ-120	2001	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-120	2001	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2025	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2
		3	ПТВМ-120	2002	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
		4	ПТВМ-120	2002	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*477,0*		*477,0*		*477,0*		*477,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*228,0*		*347,4*		*438,7*		*438,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*249,0*		*129,6*		*38,4*		*38,2*		
1.2.9	***РТС "Тушино-4" ТЭЦ-16***					***180,0***		***180,0***		***180,0***		***180,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60Э	2003	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		2	ПТВМ-60Э	2003	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		4	ПТВМ-60Э	2003	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*178,8*		*178,8*		*178,8*		*178,8*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*96,2*		*101,3*		*116,4*		*126,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*82,7*		*77,5*		*62,4*		*52,7*		
1.2.10	***РТС "Тушино-5" ТЭЦ-16***					***240,0***		***240,0***		***240,0***		***240,0***		
	ВК	1	ПТВМ-120Э	2004	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
		2	ПТВМ-120Э	2004	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*238,0*		*238,0*		*238,0*		*238,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*108,0*		*117,4*		*134,2*		*134,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*130,1*		*120,6*		*103,8*		*103,9*		
1.2.11	***КТС-11 ТЭЦ-16***					***60,0***		***60,0***		***60,0***		***60,0***		
	ВК	1	КВГМ-20	1981	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0		Без изменений мощности
		2	КВГМ-20	1981	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0		Без изменений мощности
		3	КВГМ-20	1982	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*59,6*		*59,6*		*59,6*		*59,6*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					-		-		-		-		*Нагрузка и резерв КТС-11 учтены на КТС-11А*
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,0*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
1.2.12	***КТС-11А ТЭЦ-16***					***120,0***		***120,0***		***120,0***		***120,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60Э	2005	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		2	ПТВМ-60Э	2005	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*119,0*		*119,0*		*119,0*		*119,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*85,3*		*139,5*		*156,4*		*159,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*93,4*		*39,1*		*22,3*		*19,0*		*С учетом резерва тепловой мощности КТС-11*
1.2.13	***РТС "Волхонка-ЗИЛ" ТЭЦ-20***					***240,0***		***240,0***		***240,0***		***240,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60	1998	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2032	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-60	1998	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2034	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2
		3	ПТВМ-60	1999	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
		4	ПТВМ-60	1999	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*238,9*		*238,9*		*238,9*		*238,9*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*184,7*		*216,7*		*218,8*		*227,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*54,2*		*22,2*		*20,1*		*11,9*		
1.2.14	***КТС-18 ТЭЦ-20***					***90,0***		***90,0***		***90,0***		***90,0***		
	ВК	1	ПТВМ-50	1978	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2032	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1 типа ПТВМ-50
		2	КВГМ-20	1989	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2 типа КВГМ-20
		3	КВГМ-20	1989	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3 типа КВГМ-20
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*89,5*		*89,5*		*89,5*		*89,5*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*66,1*		*80,0*		*82,0*		*82,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*23,4*		*9,4*		*7,5*		*7,5*		
1.2.15	***КТС-54 ТЭЦ-20***					***120,0***		***120,0***		***120,0***		***120,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60	2004	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2034	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-60	2004	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*118,5*		*118,5*		*118,5*		*118,5*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*69,4*		*96,0*		*97,1*		*105,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*49,1*		*22,4*		*21,4*		*13,1*		
1.2.16	***РТС "Отрадное" ТЭЦ-21***					***400,0***		***400,0***		***400,0***		***400,0***		
	ВК	1	ПТВМ-100	1983	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-100	1983	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2
		3	ПТВМ-100	1985	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2032	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
		4	ПТВМ-100	1985	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2030	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*397,9*		*397,9*		*397,9*		*397,9*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*129,0*		*152,2*		*363,3*		*360,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*268,9*		*245,7*		*34,6*		*37,1*		
1.2.17	***РТС "Новомосковская" ТЭЦ-21***					***240,0***		***240,0***		***240,0***		***240,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60	2001	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2032	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-60	2001	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2
		3	ПТВМ-60	2000	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
		4	ПТВМ-60	2000	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*238,8*		*238,8*		*238,8*		*238,8*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*139,2*		*136,4*		*211,7*		*216,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*99,6*		*102,4*		*27,1*		*22,1*		
1.2.18	***КТС-405 "Стандартная" ТЭЦ-21***					***7,7***		***7,7***						
	ПК	1	ДКВР-4/13	1959	-	2,6		2,6					2030	Вывод из эксплуатации в 2030 г.
		2	ДКВР-4/13	1960	-	2,6		2,6					2030	Вывод из эксплуатации в 2030 г.
		3	ДКВР-4/13	1960	-	2,6		2,6					2030	Вывод из эксплуатации в 2030 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*7,5*		*7,5*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*6,7*		*1,5*		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,7*		*6,0*		-		-		
1.2.19	***РТС "Ростокино" ТЭЦ-23***					***150,0***		***150,0***		***150,0***		***150,0***		
	ВК	1	ПТВМ-50-2	1968	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2032	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-50-2	1968	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0		Без изменений мощности
		3	ПТВМ-50-2	1968	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*149,2*		*149,2*		*149,2*		*149,2*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*66,2*		*84,0*		*93,4*		*106,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*83,0*		*65,2*		*55,8*		*42,6*		
1.2.20	***РТС "Бабушкино-1" ТЭЦ-23***					***150,0***		***150,0***		***150,0***		***150,0***		
	ВК	1	ПТВМ-50	1963	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2032	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-50	1963	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0		Без изменений мощности
		3	ПТВМ-50	1965	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*149,2*		*149,2*		*149,2*		*149,2*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*52,7*		*55,1*		*66,6*		*66,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*96,5*		*94,1*		*82,7*		*82,6*		
1.2.21	***РТС "Переяславская" ТЭЦ-23***					***240,0***		***240,0***		***240,0***		***240,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60	1999	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2032	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-60	1999	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		3	ПТВМ-60	1999	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		4	ПТВМ-60	1999	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*238,8*		*238,8*		*238,8*		*238,8*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*129,9*		*182,8*		*187,8*		*187,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*108,9*		*56,0*		*51,0*		*51,1*		
1.2.22	***Мини-ТЭС "Измайлово" ТЭЦ-23***					***4,5***		***4,5***		***4,5***		***4,5***		
	ВК	1	Vitoplex-100	2004	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5		Без изменений мощности
		2	Vitoplex-100	2004	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5		Без изменений мощности
		3	Vitoplex-100	2004	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*4,4*		*4,4*		*4,4*		*4,4*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*4,3*		*4,1*		*4,1*		*4,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,1*		*0,3*		*0,3*		*0,3*		
1.2.23	***РТС "Рублево" ТЭЦ-25***					***240,0***		***240,0***		***240,0***		***240,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60Э	2008	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		2	ПТВМ-60Э	2008	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		3	ПТВМ-60Э	2009	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		4	ПТВМ-60Э	2009	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*238,8*		*238,8*		*238,8*		*238,8*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*126,3*		*135,1*		*231,6*		*233,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*112,5*		*103,7*		*7,2*		*5,6*		
1.2.24	***РТС "Кунцево" ТЭЦ-25***					***600,0***		***0,0***		***0,0***		***0,0***		
	ВК	1	ПТВМ-120Э	2005	-	120,0	-	-	-	-	-	-	2028	Вывод в длительную консервацию
		2	ПТВМ-120Э	2005	-	120,0	-	-	-	-	-	-	2028	Вывод в длительную консервацию
		3	ПТВМ-120Э	2005	-	120,0	-	-	-	-	-	-	2028	Вывод в длительную консервацию
		4	ПТВМ-120Э	2005	-	120,0	-	-	-	-	-	-	2028	Вывод в длительную консервацию
		5	ПТВМ-120Э	2005	-	120,0	-	-	-	-	-	-	2028	Вывод в длительную консервацию
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*596,5*								
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*155,6*								
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*440,9*								
1.2.25	***РТС "Крылатское" ТЭЦ-25***					***600,0***		***600,0***		***600,0***		***600,0***		
	ВК	1	ПТВМ-120	2000	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
		2	ПТВМ-120	2000	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2032	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2
		3	ПТВМ-120	1999	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2034	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
		4	ПТВМ-120	1999	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2030	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4
		5	ПТВМ-120	2000	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2034	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*596,7*		*596,7*		*596,7*		*596,7*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*238,2*		*247,9*		*289,1*		*286,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*358,5*		*348,7*		*307,6*		*309,7*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
1.2.26	***РТС "Терешково" ТЭЦ-25***					***240,0***		***240,0***		***240,0***		***240,0***		
	ВК	1	ПТВМ-120Э	2003	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
		2	ПТВМ-120Э	2003	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*237,4*		*237,4*		*237,4*		*237,4*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*0,0*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*237,4*		*237,4*		*237,4*		*237,4*		*При совместной работе с ПГУ ТЭС "Терешково" (147 Гкал/ч)*
1.2.27	***МК "Западный порт" ТЭЦ-25***					***4,0***								
	ВК (передвижн.	1	Витермо 3V-2,5-10-115	2004	-	2,0							2024	Вывод из эксплуатации в 2024 г.
	котельная)	2	Витермо 3V-2,5-10-115	2004	-	2,0							2024	Вывод из эксплуатации в 2024 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*4,0*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*3,0*		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,0*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
1.2.28	***РТС "Южное Бутово" ТЭЦ-26***					***440,0***		***440,0***		***440,0***		***440,0***		
	ВК	1	КВГМ-100	2000	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	КВГМ-100	2000	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		3	ПТВМ-120	2001	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
		4	ПТВМ-120	2001	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*437,1*		*437,1*		*437,1*		*437,1*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*260,7*		*256,7*		*351,0*		*352,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*176,5*		*180,4*		*86,2*		*84,2*		
1.2.29	***РТС "Ленино-Дачное" ТЭЦ-26***					***300,0***		***300,0***		***300,0***		***300,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60	1998	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2034	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-60	1998	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		3	ПТВМ-60	1999	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
		4	ПТВМ-60	1999	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		5	ПТВМ-60	2000	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2034	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*298,4*		*298,4*		*298,4*		*298,4*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*95,0*		*94,5*		*142,2*		*142,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*203,4*		*203,9*		*156,2*		*156,0*		
1.2.30	***РТС "Чертаново" ТЭЦ-26***					***600,0***		***600,0***		***600,0***		***600,0***		
	ВК	1	ПТВМ-120	2003	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2034	График замены поверхн. нагрева котлов Мосэнерго
		2	ПТВМ-120	2003	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2032	График замены поверхн. нагрева котлов Мосэнерго
		3	ПТВМ-120	2004	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
		4	ПТВМ-120	2004	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2033	График замены поверхн. нагрева котлов Мосэнерго
		5	ПТВМ-120	2004	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*596,2*		*596,2*		*596,2*		*596,2*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*292,8*		*298,4*		*297,2*		*296,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*303,4*		*297,7*		*298,9*		*300,2*		
1.2.31	***РТС "Теплый Стан" ТЭЦ-26***					***400,0***		***400,0***		***400,0***		***400,0***		
	ВК	1	ПТВМ-100	1972	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2033	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-100	1972	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2034	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2
		3	ПТВМ-100	1974	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0		Без изменений мощности
		4	ПТВМ-100	1974	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2034	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*397,6*		*397,6*		*397,6*		*397,6*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*235,2*		*239,2*		*272,6*		*271,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*162,4*		*158,4*		*125,0*		*126,1*		
1.2.32	***РТС "Люблино" ТЭЦ-26***					***360,0***		***360,0***						
	ВК	1	КВГМ-139,6-150	2001	-	120,0		120,0					2029	Вывод из эксплуатации в 2029 г.
		2	КВГМ-139,6-150	2001	-	120,0		120,0					2029	Вывод из эксплуатации в 2029 г.
		3	КВГМ-139,6-150	2001	-	120,0		120,0					2029	Вывод из эксплуатации в 2029 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*358,0*		*358,0*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*136,3*		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*221,7*		*358,0*		*0,0*		*0,0*		
1.2.33	***КТС "Мелитопольская" ТЭЦ-26***					***19,0***								
	ПК	1	ДКВР-10/13	1987	-	6,3	-	-	-	-	-	-	2028	Вывод из эксплуатации в 2028 г.
		2	ДКВР-10/13	1987	-	6,3	-	-	-	-	-	-	2029	Вывод из эксплуатации в 2029 г.
		3	ДКВР-10/13	1987	-	6,3	-	-	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации в 2030 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*18,8*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*11,9*		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*6,9*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
1.2.34	***ГТЭС "Щербинка" ТЭЦ-26***				***0,0***	***88,0***	***0,0***	***88,0***	***0,0***	***88,0***	***0,0***	***88,0***		
		Водогрейные котлы:				88,0		88,0		88,0		88,0		
		ВК-1	Vitomax-200HW M238	2012	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	Без изменений
		ВК-2	Vitomax-200HW M238	2012	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	Без изменений
		ВК-3	Vitomax-200HW M238	2012	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	Без изменений
		ВК-4	Vitomax-200HW M238	2012	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	Без изменений
		ВК-5	Vitomax-200HW M238	2012	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	Без изменений
		6	КВ-ГМ-17,44-150Н	2023	-	15,0	-	15,0	-	15,0	-	15,0	-	Без изменений

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
		7	КВ-ГМ-17,44-150Н	2023	-	15,0	-	15,0	-	15,0	-	15,0	-	Без изменений
		8	КВ-ГМ-17,44-150Н	2023	-	15,0	-	15,0	-	15,0	-	15,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*86,7*		*86,7*		*86,7*		*86,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*57,2*		*75,6*		*75,8*		*75,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*29,5*		*11,1*		*10,9*		*10,9*		
1.2.35	***РТС "Перово" ТЭЦ-22***					***400,0***		***400,0***		***400,0***		***400,0***		
	ВК	1	ПТВМ-100	1983	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	ПТВМ-100	1983	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2030	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2
		3	ПТВМ-100	1983	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3
		4	ПТВМ-100	1983	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2030	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*398,0*		*398,0*		*398,0*		*398,0*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*318,1*		*343,7*		*355,3*		*352,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*79,9*		*54,2*		*42,7*		*45,2*		
1.2.36	***РТС "Жулебино" ТЭЦ-22***					***420,0***		***420,0***		***420,0***		***420,0***		
	ВК	1	КВГМ-100	1996	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1
		2	КВГМ-100	1996	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2029	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2
		3	КВГМ-100	1998	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений мощности
		4	КВГМ-120	2006	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*417,3*		*417,3*		*417,3*		*417,3*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*249,5*		*264,0*		*263,5*		*260,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*167,8*		*153,3*		*153,7*		*156,3*		
1.2.37	***РТС "Некрасовка" ТЭЦ-22***					***180,0***		***180,0***		***180,0***		***180,0***		
	ВК	1	ПТВМ-60Э	2009	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		2	ПТВМ-60Э	2009	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
		3	ПТВМ-60Э	2016	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0		Без изменений мощности
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*178,6*		*178,6*		*178,6*		*178,6*		
	Присоединенная тепл. нагрузка в горячей воде:					*125,5*		*136,0*		*135,8*		*135,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*53,1*		*42,6*		*42,8*		*43,2*		
Всего по 37 котельным ПАО "Мосэнерго"														
	- Установленная мощность					***10 083,2***		***9 460,2***		***9 092,5***		***9 092,5***		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					***10 021,3***		***9 402,1***		***9 036,6***		***9 036,6***		
	- Присоединенная тепл нагрузка в горячей воде					***4 930,1***		***5 454,5***		***6 502,1***		***6 585,1***		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					***5 091,2***		***3 947,5***		***2 534,5***		***2 451,5***		
Всего по 13 ТЭЦ и 37 котельным ПАО "Мосэнерго"														
	- Установленная мощность				***12 329,3***	***43 159,0***	***12 434,3***	***42 811,0***	***12 521,3***	***42 593,3***	***12 521,3***	***42 593,3***		
	- в т.ч. тепловая турбоагрегатов					***16 635,8***		***16 810,8***		***16 960,8***		***16 960,8***		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					***38 751,9***		***39 568,0***		***40 025,6***		***40 025,6***		
	- Присоединенная тепл нагрузка в горячей воде					***30 313,3***		***33 026,2***		***35 678,6***		***36 154,7***		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					***8 438,5***		***6 541,8***		***4 347,0***		***3 870,8***		
II	Источники ПАО "МОЭК"													
	Источники ПАО "МОЭК" на территории Москвы за исключением ТиНАО													
2.1	*РТС*													
2.1.1	*РТС "Солнцево"*					*90,0*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	ВК	1	ПТВМ-30М	1984	-	30,0	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод в длительную консервацию
		2	ПТВМ-30М	1984	-	30,0	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод в длительную консервацию
		3	ПТВМ-30М	1984	-	30,0	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод в длительную консервацию
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*87,8*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*87,8*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
2.1.2	***РТС "Переделкино"***					***480,0***		***480,0***		***480,0***		***480,0***		
	ВК	3	ПТВМ-120	2001	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2029	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		4	ПТВМ-120	2003	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2029	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		5	ПТВМ-120	2002	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2030	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		6	ПТВМ-120	2003	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2030	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*468,0*		*468,0*		*468,0*		*468,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*579,1*		*664,6*		*718,5*		*722,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*-111,1*		*-196,6*		*-250,5*		*-254,0*		*Дефицит покрывается при совместной работе с РТС "Терешково" (237 Гкал/ч) и ПГУ ТЭС "Терешково" (147 Гкал/ч)*
2.1.3	***РТС "Внуково"***					***163,0***		***163,0***		***0,0***		***0,0***		
	ВК	1	ДЕ-10/14ГМ	1993	-	6,5	-	6,5	-	-	-	-	2029	В консервации
		2	ДЕ-10/14ГМ	1993	-	6,5	-	6,5	-	-	-	-	2029	В консервации
		1	КВ-ГМ-50-150М	1993	-	50,0	-	50,0	-	-	-	-	2029	Вывод в длительную консервацию
		2	КВ-ГМ-50-150М	1993		50,0		50,0		-		-	2029	Вывод в длительную консервацию
		3	КВ-ГМ-50-150М	1993	-	50,0	-	50,0	-	-	-	-	2029	Вывод в длительную консервацию
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*146,3*		*146,3*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*108,5*		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*37,8*		*146,3*		*0,0*		*0,0*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
2.1.4	***РТС "Строгино"***					***600,0***		***600,0***		***600,0***		***600,0***		
	ВК	1	ПТВМ-120Э	2010	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	Без изменений
		2	ПТВМ-120Э	2010	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	Без изменений
		3	ПТВМ-120Э	2008	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	Без изменений
		4	ПТВМ-120Э	2008		120,0		120,0		120,0		120,0	-	Без изменений
		5	ПТВМ-120Э	2008	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*585,0*		*585,0*		*585,0*		*585,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*331,3*		*360,5*		*367,5*		*366,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*253,7*		*224,5*		*217,5*		*218,4*		
2.1.5	***РТС "Митино"***					***480,0***		***480,0***		***480,0***		***480,0***		
	ВК	1	КВ-ГМ-120	2003	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2032	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		2	КВ-ГМ-120	2003	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2033	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		3	КВ-ГМ-120	2002	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2034	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		4	КВ-ГМ-120	2002	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	2034	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*468,0*		*468,0*		*468,0*		*468,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*210,8*		*241,8*		*262,2*		*263,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*257,2*		*226,2*		*205,8*		*205,0*		
2.1.6	***РТС "Пенягино"***					***400,0***		***400,0***		***400,0***		***400,0***		
	ВК	1	КВ-ГМ-100-150М	1995	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений
		2	КВ-ГМ-100-150М	1995	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2031	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		3	КВ-ГМ-100-150М	1996	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2032	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		4	КВ-ГМ-100-150М	1996	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2033	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*390,0*		*390,0*		*390,0*		*390,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*185,4*		*200,2*		*200,2*		*211,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*204,6*		*189,8*		*189,8*		*178,6*		
2.1.7	***РТС-1 г. Зеленоград***					***300,0***		***300,0***		***300,0***		***300,0***		
	ВК	5	ПТВМ-100/150	2008	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений
		6	ПТВМ-100/150	2003	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений
		7	ПТВМ-100/150	2002	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*292,5*		*292,5*		*292,5*		*292,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*103,8*		*105,3*		*105,7*		*105,3*	2026	Реконструкция ВПУ с перспективной производительностью 350 м3/ч
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*188,7*		*187,2*		*186,8*		*187,2*		
2.1.8	***РТС-2 г. Зеленоград***					***600,0***		***600,0***		***600,0***		***600,0***		
	ВК	1	ПТВМ-100	2007	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений
		2	ПТВМ-100	2015	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений
		3	ПТВМ-100	2003	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2025	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		4	ПТВМ-100	2004	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений
		5	ПТВМ-100	2006	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2029	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		6	ПТВМ-100	2009	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2029	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*585,0*		*585,0*		*585,0*		*585,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*247,4*		*266,5*		*294,0*		*295,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*337,6*		*318,5*		*291,0*		*289,9*		
2.1.9	***РТС-3 г. Зеленоград***					***400,0***		***400,0***		***400,0***		***400,0***		
	ВК	1	КВ-ГМ-100	2006	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2030	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		2	КВ-ГМ-100	2008	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2032	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		3	КВ-ГМ-100	2005	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2028	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		4	КВ-ГМ-100	2002	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*390,0*		*390,0*		*390,0*		*390,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*139,2*		*166,3*		*166,7*		*166,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*250,8*		*223,7*		*223,3*		*223,3*		
2.1.10	***РТС-4 г. Зеленоград***					***400,0***		***400,0***		***400,0***		***400,0***		
		3	КВ-ГМ-100	1995	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2028	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		4	КВ-ГМ-100	1995	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2025	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		5	КВ-ГМ-100	1998	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2030	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		6	КВ-ГМ-100	1998	-	100,0	-	100,0	-	100,0	-	100,0	2030	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*390,0*		*390,0*		*390,0*		*390,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*224,9*		*276,4*		*316,9*		*323,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*165,1*		*113,6*		*73,1*		*66,3*		
Всего по РТС ПАО "МОЭК"														
	- Установленная мощность					***3 913,0***		***3 823,0***		***3 660,0***		***3 660,0***		*Реконструкция - 6 РТС*
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					***3 802,5***		***3 714,8***		***3 568,5***		***3 568,5***		*Вывод в длительную консервацию - 2 РТС*
	- Присоединенная тепл нагрузка в горячей воде					***2 130,3***		***2 281,6***		***2 431,6***		***2 453,7***		*Без изменений - 2 РТС*
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					***1 672,2***		***1 433,1***		***1 136,9***		***1 114,8***		
2.2	*КТС*													
2.2.1	КТС "Акулово"		3хКВ-ГМ-2,32-115Н 1хКВ-ГМ-1,5-115Н	2019	-	7,3	-	7,3	-	7,3	-	7,3	-	Без изменений
2.2.2	КТС-28		2хДКВР-10-13 2хДКВР-10-13	1960 1962	-	26,0	-	26,0	-	-	-	-	2031	Вывод из эксплуатации в 2031 г.

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
2.2.3	КТС-42		2хДКВР-10-13 2хДКВР-10-13	1958 1959	-	26,0	-	26,0	-	-	-	-	2031	Вывод из эксплуатации в 2031 г.
2.2.4	КТС-40		3хДКВР-4-13 водогр.	2004	-	7,5	-	7,5	-	7,5	-	7,5	2029	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 3хДКВР-4/13
2.2.5	КТС "Нижние Котлы"		3хДЕ-16/14ГМ	1991	-	27,0	-	27,0	-	27,0	-	27,0	2030	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева 2хДЕ-16/14ГМ (ст. № 1, 2)
2.2.6	КТС-58		2хДКВР-6,5-13 1хДКВР-6,5-13	1975 1996	-	12,6	-	12,6	-	12,0	-	12,0	2030	Реконструкция с заменой основного оборудования на 3хКВ-Г-4,65
2.2.7	КТС "Покровское-Стрешнево"		2хДКВР-10-13 1хДКВР-10-13 2хКВ-ГМ-20-1	1967 1972 1976	-	59,5	-	59,5	-	59,5	-	59,5	2029 2030 2031 2032 2033	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на: - 1хДКВР-10-13 (ст. № 1) в 2029 г. - 1хДКВР-10-13 (ст. № 2) в 2030 г. - 1хДКВР-10-13 (ст. № 3) в 2031 г. - 1хКВ-ГМ-20-1 (ст. № 4) в 2032 г. - 1хКВ-ГМ-20-1 (ст. № 5) в 2033 г.
2.2.8	КТС "Захарьино"		2хТермотехник ТТ-100 (2500) 1хТермотехник ТТ-100 (2000)	2020 2020	-	6,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0	-	Без изменений
Всего по КТС ПАО "МОЭК" на территории Москвы за исключением ТиНАО														
- Установленная мощность						*171,9*		*171,9*		*119,3*		*119,3*		
- Тепловая мощность нетто в горячей воде						*167,6*		*167,6*		*116,4*		*116,4*		*Реконструкция - 4 КТС*
- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде						*81,4*		*76,2*		*54,6*		*54,5*		*Вывод из эксплуатации - 2 КТС*
- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)						*86,2*		*91,5*		*61,8*		*61,9*		*Без изменений - 2 КТС*
2.3	***МК***													
2.3.1	МК-309 Радищевская Верхн. ул. 4, с.3-4-5		3xUnical Trioprex 380	2012	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
2.3.2	МК-339 Николоямская ул. 57 с.8		3xUnikal Ellprex-170	2011	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	Без изменений
2.3.3	МК-107 Сухаревский М. пер. 10 с.2		3xUnical Ellprex 420	2012	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	Без изменений
2.3.4	МК-223 Долгоруковская ул. 33, с. 13		7xUnical Ellprex 1850 2xUnikal Ellprex-1320	2016 2010	-	13,4	-	13,4	-	13,4	-	13,4	-	Без изменений
2.3.5	МК-232 Каретный М. пер. 14/11, с. 2		11хЗИО-МГ	2009	-	5,5	-	-	-	-	-	-	2024	Вывод из эксплуатации в 2024 г.
2.3.6	МК-236 Цветной бульв. 21 с.13		7хЗИО-МГ	2009	-	3,5	-	-	-	-	-	-	2024	Вывод из эксплуатации в 2024 г.
2.3.7	МК-237 Дмитровка М. ул. 14, с. 3		4xUnical Ellprex 420	2012	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	Без изменений
2.3.8	МК "Пансионат" Правобережная ул., 4, к.3		1хКВа-1,0 Гн (Факел-Г/ГБЛ-1н(М)) 1хКВа-1,0 Гн 2хКВа-1,0 Гн 3хКВа-1,0 Гн 1хКВа-1,0 Гн	2002 2006 1992 1995 1996	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9	2025	Техническое перевооружение с заменой 8хФакел-Г на 3хКВ-Г-2,0 и 2хКВ-Г-1,0
2.3.9	ПК "Правобережная" Правобережная ул., 4, к.3		1xWitermo 3V-2,5-10-115	1998	-	2,2	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
2.3.10	МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1		1xWitermo SLK-3V-2,5 1xРЕВОТЕРМ (RFW 4000/RH)	2011	-	6,2	-	6,2	-	-	-	-	2032	Вывод из эксплуатации в 2032 г.
2.3.11	МК-133 Рыбинская 3-я ул. 28А		3xUnical Ellprex 510	2013	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	Без изменений
2.3.12	МК-137 Сокольнический Вал ул., 1 с.3		4xTrisecal 3P 450	2008	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.3.13	МК-344 Кирпичная ул. 50 с.2		3xUnical Ellprex 2200	2013	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	Без изменений
2.3.14	МК-118 Костянский пер., 10 с.4		9хЗИО-МГ	1997	-	4,5	-	-	-	-	-	-	2024	Вывод из эксплуатации в 2024 г.
2.3.15	МК-122 Даев пер., 29а с.2		5хЗИО-МГ	2002	-	2,5	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
2.3.16	МК-131 Красносельская М. ул. 12 с.2		4xUnikal Ellprex-510	2011	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	Без изменений
2.3.17	МК Перовского суда Кусковская ул. 8 с.6		1хЗИОСАБ-500 1хЗИОСАБ-750	2006	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1	2031	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.3.18	МК «Оранжерейная» Оранжерейная ул., 8А с.1		8хМинск-1 2хМинск-1М 2хМинск-1М	2007 2008 2013	-	6,2	-	6,2	-	6,0	-	6,0	2031	Реконструкция с заменой основного оборудования на 4хКВ-Г-1,74
2.3.19	МК "Школа-интернат" Красковский 1-й пр., 38Б с.4		3xUnical Ellprex 760	2007	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	Без изменений
2.3.20	МК «Новобратцево» Центральная ул., 2 с.1		2хКСВа-2.5Гс 2хКСВ-2.5	2011 2010	-	8,6	-	-	-	-	-	-	2028	Вывод из эксплуатации в 2028 г.
2.3.21	МК-233 Новослободская ул., 3 с.6		3xUnicall Ellprex 340 HT	2012	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	Без изменений
2.3.22	МК Роддома (резерв) Зеленоград, Новокрюковская ул., 6		2хЗиОСаБ-3000 (КВа-3,0ЛЖ)	2007	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	Без изменений
2.3.23	ПК Больничный комплекс (резерв) Зеленоград, Каштановая ал. 2		1xWitermo 3V-2,5-10-115	2002	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	Без изменений
2.3.24	АИТ Хоспис (ИТП 10-02-013) (РТС-4) Зеленоград, Проезд 657, 1, ИТП 10-02-013) (резерв)		1хКЭВ-100/0,4 1хКЭВ-160/0,4	2005 2005	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	Без изменений

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
2.3.25	МК-314 Гжельский пер., 15		3xUnical Ellprex 420	2012	-	1,1	-	1,1	-	-	-	-	2032	Вывод из эксплуатации в 2032 г.
2.3.26	МК-322 Солженицына ул., 33 с.3		3xUnikal Ellprex-340	2011	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2024	Вывод из эксплуатации в 2024 г.
2.3.27	МК-345 Кирпичный 1-й пер. 15 с.2		3xUnical Ellprex 510	2016	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	Без изменений
2.3.28	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1		2xКВ-2,5ГМ	2008	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2032	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.29	АИТ № 2А Юровская ул. 95 к.1 с.1		2xКВ-2,5ГМ	2006	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.30	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1		2xTHK-EVO-10	2002	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.31	АИТ № 3АБ-2 Новокуркинское шоссе 25 к.2 с.1		2xТермотехник ТТ-100 (2500)	2017	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
2.3.32	АИТ № 4-1 Соловьиная Роща ул. 11		2xТермотехник ТТ-100 (2000)	2017	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	Без изменений
2.3.33	АИТ № 4-2 Соловьиная Роща ул. 9 к.1		2xТермотехник ТТ-100 (2000)	2018	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	Без изменений
2.3.34	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1		2xTHK-EVO-9	2002	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2000
2.3.35	АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3		2xТермотехник ТТ-100 (2200)	2019	-	3,8	-	3,8	-	3,8	-	3,8	-	Без изменений
2.3.36	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8, с.2		2xКВ-1,0ГМ	2004	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-1000
2.3.37	АИТ № 6 Соколово-Мещерская ул. 4 к.1		2xТермотехник ТТ-100 (2500)	2017	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
2.3.38	АИТ № 7А Воротынская ул. 16 к.1		2xТермотехник ТТ-100 (2500)	2019	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
2.3.39	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1		2xTHK-EVO-10	2001	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2025	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.40	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1		2xTHK-EVO-10	2002	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.41	АИТ № 8А Родионовская ул. 18		2xКВ-2,0 ГМ	2012	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2000
2.3.42	АИТ № 9-1 Куркинское шоссе 48 к.2		2xDe Dietrich C 230-210 ECO	2019	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
2.3.43	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1		2xDHAL BWK-2500	2005	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.44	АИТ № 10 Ландышевая ул. 14 с.2		2xТермотехник ТТ-100 (2500) 2xТермотехник ТТ-100 (3000)	2019	-	9,5	-	9,5	-	9,5	-	9,5	-	Без изменений
2.3.45	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7		2xKBA-2.5	2005	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.46	АИТ № 11-2 Новокуркинское шоссе 51 с.5		2xТермотехник ТТ-100 (2500)	2016	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
2.3.47	АИТ № 12-1 Соколово-Мещерская ул. 34 с.1		2xТермотехник ТТ-100 (2500)	2019	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
2.3.48	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1		2xTHK-EVO-10	2002	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2024	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хТермотехник ТТ-100 (2500)
2.3.49	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1		2xHWK-2500	2003	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.50	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2		1xVitomax-200 (2100) 1xVitomax-200 (2600)	2005	-	4,1	-	4,1	-	4,1	-	4,1	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.3.51	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2		2xTKH-EVO-10	2002	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2025	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.52	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114		2xКВ-2,5	2007	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2031	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.53	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12		2xКВ-2,5	2006	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2025	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.54	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2		3xКВ-3,0	2006	-	7,7	-	7,7	-	7,7	-	7,7	2031	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-3000
2.3.55	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1		2xКВ-1,5ГМ	2005	-	2,6	-	3,4	-	3,4	-	3,4	2026	Реконструкция с увеличением мощности, заменой основного оборудования на 2хДнепр-2000
2.3.56	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29		1xDe Dietrich C 330-500ECO 2xDe Dietrich C 330-570ECO	2014	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4	2034	Техническое перевооружениес заменой основного оборудования на аналогичное
2.3.57	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29		1xDe Dietrich C 330-500ECO 2xDe Dietrich C 330-570ECO	2014	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4	2034	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.3.58	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29		De Dietrich C 330-430ECO	2014	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1	2034	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.3.59	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25		De Dietrich C 330-430ECO	2014	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1	2034	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
2.3.60	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25		1xDe Dietrich C 330-500ECO 2xDe Dietrich C 330-570ECO	2014	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4	2034	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.3.61	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25		1xDe Dietrich C 330-500ECO 2xDe Dietrich C 330-570ECO	2014	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4	2034	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.3.62	АИТ Комзона Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1		2xТНК-ECO/09	2003	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2500
2.3.63	АИТ Школа на Юровской Юровская ул. 97 с.2		2xКВА-2,0	2005	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	2025	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на 2хДнепр-2000
Всего по МК ПАО "МОЭК" на территории Москвы за исключением ТиНАО														
- Установленная мощность						*220,5*		*193,7*		*186,3*		*186,3*		*Реконструкция и тех.перевооруженние - 30 МК и АИТ*
- Тепловая мощность нетто в горячей воде						*215,0*		*188,9*		*181,6*		*181,6*		*Вывод из эксплуатации - 9 МК*
- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде						*99,9*		*92,9*		*93,2*		*93,2*		*Без изменений - 24 МК и АИТ*
- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)						*115,1*		*96,0*		*88,4*		*88,4*		
Всего ПАО "МОЭК" на территории Москвы за исключением ТиНАО														
- Установленная мощность						*4 142,4*		*4 025,6*		*3 965,6*		*3 965,6*		*Реконструкция и тех.перевооруженние - 6 РТС, 4 КТС, 30 МК и АИТ*
- Тепловая мощность нетто в горячей воде						*4 038,8*		*3 925,0*		*3 866,5*		*3 866,5*		*Вывод из эксплуатации - 2 КТС, 9 МК*
- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде						*2 203,2*		*2 450,7*		*2 579,4*		*2 601,4*		*Вывод в длительную консервацию - 1 РТС*
- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)						*1 835,7*		*1 474,3*		*1 287,1*		*1 265,1*		*Без изменений - 2 РТС, 2 КТС, 24 МК и АИТ*
Источники ПАО "МОЭК" на территории ТиНАО														
2.4	***КТС***													
2.4.1	КТС "Знамя Октября"		2xКВГ-7,56-150 2xТВГ-8М	2001 2021	-	29,6	-	29,6	-	29,6	-	29,6	-	Без изменения
2.4.2	КТС "Остафьево"		1xКВГ-7,56-150 1xКВГ-7,56-150	1992 1994	-	13,0	-	13,0	-	13,0	-	13,0	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.4.3	КТС "Фабрика им. 1 Мая"		3xДКВР 6,5-13 (Е-6,5-14)	1984	-	12,7	-	12,7	-	12,0	-	12,0	2031	Реконструкция с заменой основного оборудования 3хДКВР-6,5-13 на 3хКВ-Г-4,65
2.4.4	КТС-1 "Щербинка"		2xДКВР-10-13 вод. 1xТВГМ-30 1xТВГМ-30	2014 1970 1971	-	73,0	-	73,0	-	73,0	-	73,0	-	Без изменения
2.4.5	КТС-3 "Щербинка"		3xКВГ-2,5-93 2xБратск	2007 1991	-	8,2	-	6,5	-	6,5	-	6,5	2027	Реконструкция с заменой основного оборудования: в 2027 г. - вывод 2хБратск; в 2027 г. - замена 2хКВГ-2,5-93 на 2хКВ-Г-2,5
2.4.6	КТС "Коммунарка"		3xЕ-16-1,4гм (ДЕ-16/14гм)	1991	-	26,1	-	26,1	-	26,1	-	26,1	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 3хДЕ-16/14ГМ (ст. № 1-3)
2.4.7	КТС "Яковлево"		2xЕ-1/9-1Г 1xЕ-1/9-1Г 2xТВГ-4р	1976 2016 1976	-	10,6	-	5,0	-	5,0	-	5,0	2027	Реконструкция с заменой основного оборудования 2хТВГ-4р на 2хКВ-Г-1,74
2.4.8	КТС-1 "Московский"		2xКВГМ-4,65-150 5xКВГМ-11,63-150	2010 2010	-	58,0	-	58,0	-	58,0	-	58,0	2029 2027 2030 2035	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева: - на 2хКВГМ-11,63-150 (ст.№ 4, 6) в 2029 г. - на 3хКВГМ-11,63-150 (ст.№ 3, 5, 7) в 2027 г. - на 1хКВГМ-4,65-150 (ст.№ 2) в 2030 г. - на 1хКВГМ-4,65-150 (ст.№ 1) в 2035 г.
2.4.9	КТС-2 "Московский"		2xТВГ-8М 4xТВГ-8М	1971 1972	-	48,0	-	48,0	-	48,0	-	48,0	2027 2029	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 4хТВГ-8М: котлы ст. № 2, 5 - в 2027 г., котлы ст. № 1, 6 - в 2029 г.
2.4.10	КТС "Мосрентген"		1xКВГМ-10 1xКВГМ-10 1xКВГМ-10	1997 1986 1979	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВГМ-10-150 (ст.№ 2)
2.4.11	КТС № 153 п. Ватутинки		ДКВР-10-13 ДКВР-10-13 ДКВР-10-13	1966 1967 1972	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хДКВР-10/13 (ст. № 3)
2.4.12	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"		2xКВГМ-20-150 1xКВГМ-20-150	1979 1983	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	2026	Реконструкция ВПУ для перевода потребителей на закрытую систему теплоснабжения
2.4.13	КТС № 18		1xКВГМ-10 1xКВГМ-10	1982 1983	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2032	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 2хКВГМ-10
2.4.14	КТС № 51)		1xДКВР-10-13 1xДКВР-10-13 1xДКВР-10-13	1973 1971 1976	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5	2027 2028 2028	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева: ДКВР-10-13 (ст.№1) - 2027 г. ДКВР-10-13 (ст.№2) - 2028 г. ДКВР-10-13 (ст.№1) - 2028 г.
2.4.15	КТС "Кокошкино"		2xViessmann Vitomax-300 LT	2008	-	10,1	-	10,1	-	10,1	-	10,1	2031	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.4.16	КТС № 8		1xЕ-10-14ГМ (ДКВР-10-13 ГМ) 1xДКВР-10-13 1xЕ-10-1.4ГМ (ДКВр-10-13 ГМ)	2005 1973 2009	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5	2030 2028 2029 2026	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева: ДКВР-10-13 (ст.№1) - 2030 г. ДКВР-10-13 (ст.№2) - 2028 г. ДКВР-10-13 (ст.№1) - 2029 г. Реконструкция ВПУ для перевода потребителей на закрытую систему теплоснабжения
2.4.17	КТС № 36		1xКВ-ГМ-10 2xКВ-ГМ-10	1984 1987	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 1хКВ-ГМ-10-150 (ст. № 5)

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
2.4.18	КТС № 38		3хДКВР-6,5-13	1975	-	12,7	-	12,7	-	12,7	-	12,7	2027 2034	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на -1хДКВР-6,5/13 (ст.№1, 2) - 2027 г. -1хДКВР-6,5/13 (ст.№ 3) - 2034 г.
2.4.19	КТС "Шишкин лес"		1хДКВР-6,5-13 вод. 1хДКВР-6,5-13 вод. 1хДКВР-6,5-13 вод.	1964 1965 1968	-	12,7	-	-	-	-	-	-	2026	Вывод из эксплуатации при переключении тепловой нагрузки потребителей на новую котельную п. Шишкин лес
2.4.20	КТС "Щапово"		2хТВГ-8М	1976	-	16,6	-	16,6	-	16,6	-	16,6	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.4.21	КТС "Вороново"		2хДКВР-10-13 вод. 1хДКВР-10-13 вод.	1970 1975	-	19,5	-	19,5	-	19,5	-	19,5	2028	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева: 2028 г. 1хДКВР-10/13 водогр. (ст. № 1)
2.4.22	КТС "Красная Пахра"		4хКСВ-3,15 (ВК-22)	1996	-	10,8	-	10,8	-	10,8	-	10,8	2027 2032	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное: - 2хКСВ-3,15 (ВК-22) (ст.№ 1, 3) - 2027 г. - 2хКСВ-3,15 (ВК-22) (ст.№ 2, 4) - 2032 г.
2.4.23	КТС "Былово"		2хКСВ-3,15 (ВК-22)	1999	-	5,4	-	3,0	-	3,0	-	3,0	2027	Реконструкция с заменой основного оборудования 2хКСВ-3,15 (ВК-22) на 2хКВ-Г-1,74
2.4.24	КТС "Красное"		3хДКВР-4-13 вод.	1994	-	7,8	-	5,2	-	5,2	-	5,2	2027	Реконструкция с заменой основного оборудования 3хДКВР-4/13 на 3хКВ-Г-2,0
2.4.25	КТС "Рогово"		2хДКВР-4-13 вод. 2хДКВР-4-13 вод.	1981 1988	-	10,4	-	10,4	-	10,4	-	10,4	2029 2030 2031	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на: -ДКВР-4/13 (ст. №1) - 2029 г. -ДКВР-4/13 (ст. №2) - 2030 г. -ДКВР-4/13 (ст. №3) - 2031 г.
2.4.26	КТС "Кленово"		3хДКВР-6,5-13 вод.	1972	-	12,9	-	12,9	-	12,9	-	12,9	2028	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 2хДКВР-6,5-13 вод. (Ст. № 1, 3)
2.4.27	КТС "Курилово" (пос. Щаповское)		1хДКВР 4/13 2хДКВР-6,5-13 2хNBO 1500 (паровой)	1981 1985 2009	-	12,2	-	12,2	-	12,2	-	12,2	2026	Техническое перевооружение с заменой парового котла NBO 1500 на аналогичное
Всего по КТС ПАО "МОЭК" на территории ТиНАО														
- Установленная мощность						*608,7*		*583,7*		*583,0*		*583,0*		*Реконструкция и тех. перевооружение - 24 КТС*
- Тепловая мощность нетто в горячей воде						*592,9*		*568,5*		*567,9*		*567,9*		*Вывод из эксплуатации - 1 КТС*
- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде						*323,3*		*359,1*		*379,8*		*382,0*		*Без изменений - 2 КТС*
- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)						*269,5*		*209,4*		*188,1*		*185,8*		
2.5	***МК***													
2.5.1	МК "Гора"		2хТТ-100 (1500)	2021	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	Без изменения
2.5.2	МК-4		8хКСВ-0,93	2007	-	6,4	-	6,4	-	8,6	-	8,6	2031	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования 8хКСВ-0,93 на 4хКВ-Г-2,5
2.5.3	МК-5		1хНИИСТУ-5 1хНИИСТУ-5 3хНИИСТУ-5	2010 2011 2012	-	2,7	-	2,7	-	2,7	-	2,7	2029	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 3хНИИСТУ-5 (ст. 3,4,5)
2.5.4	МК «Щербинка» Типографская ул., 5б		4хLOOS UT-L 12	2010	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	5,2	2031	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования 4хLOOS UT-L 12 на аналогичное (4хКВ-Г-1,5)
2.5.5	МК "Радиоцентр"		1хКВа-1,0Гн 1хКВа-1,0Гн	1996 1994	-	1,7	-	1,7	-	0,9	-	0,9	2029	Реконструкция с заменой основного оборудования на 2хКВ-Г-0,5
2.5.6	МК "Марьино"		3хКСВаУ-0,63 ЛЖ	2000	-	1,6	-	-	-	-	-	-	2026	Вывод из эксплуатации в 2026 г.
2.5.7	МК "Изварино"		4хТермотехник ТТ-50 (980)	2020	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	Без изменения
2.5.8	МК "Переделкино"		1хУниверсал-6М 1хУниверсал-6М 2хДВЕ-22	1986 1989 2004	-	1,4	-	1,3	-	1,3	-	1,3	2027	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-1,3 в составе 3хКВ-Г-0,5
2.5.9	МК № 32 п. Толстопальцево		2хREX-10	2013	-	0,2	-	0,2	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации в 2030 г.
2.5.10	МК «Толстопальцево» п. Толстопальцево, Ленина ул., 51 с.1		3хVitoplex-100	2007	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.5.11	МК "Внуковская больница"		2хЗиОСаБ 350 (КВа-0,35ЛЖ/ГН)	2004	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное (КВ-Г-0,35)
2.5.12	МК "Внуковская гимназия"		4хКЧМ-5	1999	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное (КВ-Г-0,08)
2.5.13	МК "Рассказовка"		2хVissmann Vitoplex 100	2006	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное (КВ-Г-0,31)
2.5.14	МК "Бор"		2хWitermo 3V-2,0-10-115	1985	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное (КВ-Г-2,0)
2.5.15	МК № 34		2хКВ-ТС-1 1хREX-200	1992 2012	-	3,4	-	1,7	-	1,7	-	1,7	2025	Реконструкция с газификацией источника с заменой основного оборудования на 2хДнепр-1000
2.5.16	МК № 21 (х. Ильичевка)		6хКва-1,0Г (Факел- Г)	1994	-	5,2	-	1,3	-	1,3	-	1,3	2027	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-1,3 в составе 3хКВ-Г-0,5
2.5.17	МК № 33		3хТермотехник ТТ-100 (2000) 2хТермотехник ТТ-100 (2000)	2011 2020	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	Без изменения
2.5.18	МК № 22		5хЗИО-60 1хЗИО-60	1979 2013	-	5,4	-	9,9	-	14,4	-	14,4	2026 2032	Реконструкция с увеличением мощности, заменой основного оборудования в 2 этапа: I этап - замена 3хЗИО-60 на 2хКВ-Г-4,2 II этап - в 2032 г. замена 3хЗИО-60 на 2хКВ-Г-4,2

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
2.5.19	МК № 46 д. Акиньшино		2xТермотехник ТТ-50 (400)	2021	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	Без изменения
2.5.20	МК № 27 (д. Кузнецова)		2xDe Dietrich C 230-130	2021	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	Без изменения
2.5.21	МК "Пожарное депо"		1xREX-30	2013	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменения
2.5.22	МК № 10 п. Мамыри		3xНИИСТУ-5	2014	-	1,4	-	-	-	-	-	-	2026	Вывод из эксплуатации в 2026 г.
2.5.23	МК "Секерино"		3xЗиО-60	1999	-	2,7	-	1,0	-	1,0	-	1,0	2027	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-1,0 в составе 3xКВ-Г-0,4
2.5.24	МК "Каменка"		2xИшма-100	2004	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	Без изменения
2.5.25	МК "Ильино"		1xProtherm-50 PLO 1xProtherm-50 KLOM	2013 2014	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	2030	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-0,1 в составе 2xКВ-Г-0,05
2.5.26	МК "Ознобишино"		1xКЧМ-5 1xКЧМ-7	2011 2011	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	Без изменения
2.5.27	МК "ДРП-3"		1xRiello RTQ-105 1xRiello RTQ-109	2011 2016	-	0,2	-	0,2	-	0,6	-	0,6	2031	Реконструкция с увеличением мощности, заменой основного оборудования на БМК-0,6 в составе 3xКВ-Г-0,25
2.5.28	МК "Минзаг"		2xVissmann Vitoplex-100 SX1	2004	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	1,9	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
2.5.29	МК "Михайловское"		2xREX-15	2005 2013	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменения
2.5.30	МК "БКУ-350"		1xRiello RTQ 154 1xRiello RTQ 203	2016 2016	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменения
2.5.31	МК "Спортбаза Щапово"		2xДКВР-4-13 1xREX-350	1972 2009	-	8,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0	2028	Реконструкция с заменой 2xДКВР-4-13 на 1xREX-350
2.5.32	МК "99 квартал" пос. Рязановское, кв-99, вл. 1		3xТермотехник ТТ-115-1500	2022	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	Без изменения
Всего по МК ПАО "МОЭК" на территории ТиНАО														
	- Установленная мощность					*74,1*		*66,2*	-	*72,4*	-	*72,4*		*Реконструкция и тех. перевооружение - 18 МК*
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					*70,5*		*64,6*		*70,6*		*70,6*		*Вывод из эксплуатации - 3 МК*
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде					*35,3*		*34,5*		*41,9*		*44,2*		*Без изменений - 11 МК*
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*35,2*		*30,0*		*28,7*		*26,4*		
Всего ПАО "МОЭК" на территории ТиНАО														
	- Установленная мощность				-	*845,8*	-	*812,9*	-	*655,4*	-	*655,4*		*Реконструкция и тех. перевооружение - 24 КТС и 18 МК*
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				-	*809,6*	-	*779,3*	-	*638,4*	-	*638,4*		*Вывод из эксплуатации - 1 КТС и 3 МК*
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				-	*467,1*	-	*393,6*	-	*421,7*	-	*426,2*		*Вывод в длительную консервацию - 1 РТС*
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				-	*342,5*	-	*385,7*	-	*216,7*	-	*212,2*		*Без изменений - 2 КТС, 11 МК*
Всего по источникам ПАО "МОЭК"														
	- Установленная мощность					*4 988,2*		*4 838,6*		*4 620,9*		*4 620,9*		*Реконструкция и тех. перевооружение - 6 РТС, 28 КТС, 48 МК и АИТ*
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					*4 848,5*		*4 704,3*		*4 504,9*		*4 504,9*		*Вывод из эксплуатации - 3 КТС, 12 МК*
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде					*2 670,3*		*2 844,3*		*3 001,1*		*3 027,6*		*Вывод в длительную консервацию - 2 РТС*
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*2 178,2*		*1 860,0*		*1 503,9*		*1 477,3*		*Без изменений - 2 РТС, 4 КТС, 35 МК и АИТ*
III	**Источники тепловой энергии других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности**													
3.1	***Источники с комбинированной выработкой***													
3.1.1	***ТЭЦ МЭИ***				***0,0***	***0,0***	***16,8***	***31,0***	***16,8***	***31,0***	***16,8***	***31,0***		
			Энергетические котлы и КУП:		*Реконструкция до 01.12.2025*									
		2	БМ 35 РФ	1975			-	-	-	-	-	-		Без изменений
		КУ-1	КГТ-12-3,9-440-2	2023			-	-	-	-	-	-	2025	Ввод в 01.12.2025 г.
			Паровые и газовые турбины:				16,8	31,0	16,8	31,0	16,8	31,0		
		1	П-6-35/5	1973			6,0	25,0	6,0	25,0	6,0	25,0	2025	Реконструкция с заменой паровой турбины на аналогичную в 01.12.2025 г.
		ГТ-1	Kawasaki GPB80D	2023			8,3	-	8,3	-	8,3	-	2025	Ввод в 01.12.2025 г.
		ПТ-1	П-2,5/10,5-3,8/0,5	2023			2,5	6,0	2,5	6,0	2,5	6,0	2025	Ввод в 01.12.2025 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:				*0,0*	-	*16,8*	*30,7*	*16,8*	*30,7*	*16,8*	*30,7*		*С учетом совместной работы ТЭЦ МЭИ и ТЭЦ-11 ПАО "Мосэнерго"*
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*30,7*		*30,7*		*30,7*		
3.1.2	***ТЭС "Международная"***				***236,0***	***420,0***	***236,0***	***420,0***	***236,0***	***420,0***	***236,0***	***420,0***		
			Паровые турбины:		*60,0*	*170,0*	*60,0*	*170,0*	*60,0*	*170,0*	*60,0*	*170,0*		
	I очередь	ПТУ-3	MP16DH(SST-700MP)	2008	30,0	85,0	30,0	85,0	30,0	85,0	30,0	85,0	-	Без изменений
	II очередь	ПТУ-6	MP16DH(SST-700MP)	2007	30,0	85,0	30,0	85,0	30,0	85,0	30,0	85,0	-	Без изменений
			Котлы-утилизаторы:											
	I очередь	КУ-1	HRSG	2008	-		-		-		-		-	Без изменений
		КУ-2	HRSG	2008	-		-		-		-		-	Без изменений
	II очередь	КУ-4	HRSG	2007	-		-		-		-		-	Без изменений
		КУ-5	HRSG	2007	-		-		-		-		-	Без изменений
			Газотурбинные установки:		176,0		176,0		176,0		176,0			
	I очередь	ГТУ-1	Siemens GTX-100	2008	43,0	-	43,0	-	43,0	-	43,0	-	-	Без изменений
		ГТУ-2	Siemens GTX-100	2008	43,0	-	43,0	-	43,0	-	43,0	-	-	Без изменений
	II очередь	ГТУ-4	Siemens SGT-800	2007	45,0	-	45,0	-	45,0	-	45,0	-	-	Без изменений
		ГТУ-5	Siemens SGT-800	2007	45,0	-	45,0	-	45,0	-	45,0	-	-	Без изменений
			Водогрейные котлы:			250,0		250,0		250,0		250,0		
	I очередь	ВК-1	ПТВМ-120Э		-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	120,0	-	Без изменений
	II очередь	ВК-2	КВГМ -151,2-150		-	130,0	-	130,0	-	130,0	-	130,0	-	Без изменений

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:				*236,0*	*411,6*	*236,0*	*411,6*	*236,0*	*411,6*	*236,0*	*411,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*369,3*		*371,6*		*399,8*		*400,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*42,3*		*40,0*		*11,8*		*11,5*		
3.1.3	***ГТЭС "Коломенское" (при совместной работе с РТС "Коломенская")***				***135,9***	***171,0***	***135,9***	***171,0***	***135,9***	***171,0***	***135,9***	***171,0***		
		Котлы-утилизаторы:				*171,0*		*171,0*		*171,0*		*171,0*		
		КУВ-1	КУВ-60/150	2009	-	57,0	-	57,0	-	57,0	-	57,0		Без изменений
		КУВ-2	КУВ-60/150	2009	-	57,0	-	57,0	-	57,0	-	57,0		Без изменений
		КУВ-3	КУВ-60/150	2009	-	57,0	-	57,0	-	57,0	-	57,0		Без изменений
		Газотурбинные установки:			135,9		135,9		135,9		135,9			
		ГТ-1	Siemens SGT-800	2009	45,3	-	45,3	-	45,3	-	45,3	-		Без изменений
		ГТ-2	Siemens SGT-800	2009	45,3	-	45,3	-	45,3	-	45,3	-		Без изменений
		ГТ-3	Siemens SGT-800	2009	45,3	-	45,3	-	45,3	-	45,3	-		Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:				*135,9*	*167,6*	*135,9*	*167,6*	*135,9*	*167,6*	*135,9*	*167,6*		*С учетом совместной работы ГТЭС и РТС "Коломеская" ПАО "Мосэнерго"*
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*167,6*		*167,6*		*167,6*		*167,6*		
3.1.4	***ПГУ ТЭС "Терешково" (при совместной работе с РТС "Терешково")***				***170,0***	***150,0***	***170,0***	***150,0***	***170,0***	***150,0***	***170,0***	***150,0***		
		Паровые турбины:			*26,6*	*150,0*	*26,6*	*150,0*	*26,6*	*150,0*	*26,6*	*150,0*		
		ПТУ-1	Skoda MTD 40CE	2012	26,6	150,0	26,6	150,0	26,6	150,0	26,6	150,0	-	Без изменений
		Котлы-утилизаторы:												
		КУ-1	Aalborg Engineering	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Без изменений
		КУ-2	Aalborg Engineering	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Без изменений
		КУ-3	Aalborg Engineering	2012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Без изменений
		Газотурбинные установки:			143,4		143,4		143,4		143,4			
		ГТУ-1	GE LM 6000 PD Sprint	2012	47,8	-	47,8	-	47,8	-	47,8	-	-	Без изменений
		ГТУ-2	GE LM 6000 PD Sprint	2012	47,8	-	47,8	-	47,8	-	47,8	-	-	Без изменений
		ГТУ-3	GE LM 6000 PD Sprint	2012	47,8	-	47,8	-	47,8	-	47,8	-	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:				*170,0*	*147,0*	*170,0*	*147,0*	*170,0*	*147,0*	*170,0*	*147,0*		*С учетом совместной работы ПГУ ТЭС и РТС "Терешково" и "Солнцево" ПАО "МОЭК"*
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*147,0*		*147,0*		*147,0*		*147,0*		
3.1.5	***ГТЭС "Внуково"***				***90,0***	***260,0***	***90,0***	***260,0***	***90,0***	***260,0***	***90,0***	***260,0***		
		Котлы-утилизаторы:			*0,0*	*120,0*	*0,0*	*120,0*	*0,0*	*120,0*	*0,0*	*120,0*		
		КУВ-1	КУВ-60/150	2013	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	Без изменений
		КУВ-2	КУВ-60/150	2013	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	60,0	-	Без изменений
		Газотурбинные установки:			90,0	0,0	90,0	0,0	90,0	0,0	90,0	0,0		
		ГТ-1	Siemens SGT-800	2013	45,0	-	45,0	-	45,0	-	45,0	-	-	Без изменений
		ГТ-2	Siemens SGT-800	2013	45,0	-	45,0	-	45,0	-	45,0	-	-	Без изменений
		Водогрейные котлы:				140,0		140,0		140,0		140,0		
		ВК-1	КВ-Г-81,4-150Н	2013	-	70,0	-	70,0	-	70,0	-	70,0	-	Без изменений
		ВК-2	КВ-Г-81,4-150Н	2013	-	70,0	-	70,0	-	70,0	-	70,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:				*90,0*	*254,8*	*90,0*	*254,8*	*90,0*	*254,8*	*90,0*	*254,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*121,9*		*124,8*		*136,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*254,8*		*132,9*		*130,0*		*118,8*		
3.1.6	***Мини-ТЭС Курьяново***				***12,5***	***12,5***	***12,5***	***12,5***	***12,5***	***12,5***	***12,5***	***12,5***		
		Газопоршневые агрегаты:			*12,5*	*5,6*	*12,5*	*5,6*	*12,5*	*5,6*	*12,5*	*5,6*		
		ГПА-1	Jenbacher JMS620GS(AVK DIG140)	2009	2,4	1,1	2,4	1,1	2,4	1,1	2,4	1,1	-	Без изменений
		ГПА-2	Jenbacher JMS620GS(AVK DIG140)	2009	2,4	1,1	2,4	1,1	2,4	1,1	2,4	1,1	-	Без изменений
		ГПА-3	Jenbacher JMS620GS(AVK DIG140)	2009	2,4	1,1	2,4	1,1	2,4	1,1	2,4	1,1	-	Без изменений
		ГПА-4	Jenbacher JMS620GS(AVK DIG140)	2009	2,4	1,1	2,4	1,1	2,4	1,1	2,4	1,1	-	Без изменений
		ГПА-5	Jenbacher JMS620GS(AVK DIG142)	2009	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	-	Без изменений
		Котлы-утилизаторы:				*6,9*		*6,9*		*6,9*		*6,9*		
		КУ-1	КУ THD-AK 1950	2009	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	Без изменений
		КУ-2	КУ THD-AK 1950	2009	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	Без изменений
		КУ-3	КУ THD-AK 1950	2009	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	Без изменений
		КУ-4	КУ THD-AK 1950	2009	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	Без изменений
		КУ-5	КУ THD-AK 1950	2009	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	1,4	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:				*2,4*	*7,3*	*2,4*	*7,3*	*2,4*	*7,3*	*2,4*	*7,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*4,2*		*4,2*		*4,2*		*4,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*3,1*		*3,1*		*3,1*		*3,1*		
3.1.7	***Мини-ТЭС Люберцы***				***13,7***	***25,4***	***13,7***	***25,4***	***13,7***	***25,4***	***13,7***	***25,4***		
		Газопоршневые агрегаты:			*13,7*	*6,4*	*13,7*	*6,4*	*13,7*	*6,4*	*13,7*	*6,4*		
		ГПА-1	Jenbacher JMS620GS(AVK DIG142)	2011	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	-	Без изменений
		ГПА-2	Jenbacher JMS620GS(AVK DIG142)	2011	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	-	Без изменений
		ГПА-3	Jenbacher JMS620GS(AVK DIG142)	2011	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	-	Без изменений
		ГПА-4	Jenbacher JMS620GS(AVK DIG142)	2011	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	-	Без изменений
		ГПА-5	Jenbacher JMS620GS(AVK DIG142)	2011	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	2,7	1,3	-	Без изменений
		Котлы-утилизаторы:				*9,4*		*9,4*		*9,4*		*9,4*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
		КУ-1	КУ THD-AK 1950	2012	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	Без изменений
		КУ-2	КУ THD-AK 1950	2012	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	Без изменений
		КУ-3	КУ THD-AK 1950	2012	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	Без изменений
		Паровой котел:				*9,6*		*9,6*		*9,6*		*9,6*		
		ПК-1	КУ THSD-I 170/160E	2012	-	9,6	-	9,6	-	9,6	-	9,6	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*22,4*		*22,4*		*22,4*	*2,7*	*22,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*6,3*		*6,3*		*6,3*		*6,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*16,1*		*16,1*		*16,1*		*16,1*		
3.1.8	***Мусоросжигательный завод № 3***				***10,9***	***79,1***	***10,9***	***79,1***	***10,9***	***79,1***	***10,9***	***79,1***		
		Энергетические котлы:			*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*		
		1	BBS	2007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Без изменений
		2	BBS	2007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Без изменений
		Паровые турбины:			*10,9*	*79,1*	*10,9*	*79,1*	*10,9*	*79,1*	*10,9*	*79,1*		
		1	ПТ	2007	10,9	79,1	10,9	79,1	10,9	79,1	10,9	79,1	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:				-	*71,7*	-	*71,7*	-	*71,7*	-	*71,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*21,5*		*21,5*		*21,5*		*21,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*50,2*		*50,2*		*50,2*		*50,2*		
Всего по источникам с комбинированной выработкой других организаций														
	- Установленная мощность				*668,9*	*1 118,0*	*685,7*	*1 149,0*	*685,7*	*1 149,0*	*685,7*	*1 149,0*		*Без изменений - 8 источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии*
	в т.ч. тепловая турбоагрегатов				-	*718,4*	-	*749,4*	-	*749,4*	-	*749,4*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				-	*1 082,4*	-	*1 113,1*	-	*1 113,1*	-	*1 113,1*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				-	*401,3*	-	*525,5*	-	*556,5*	-	*568,1*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				-	*681,1*	-	*587,6*	-	*556,6*	-	*545,0*		
3.2	**Котельные других организаций осуществляющих регулируемый вид деятельности**													
3.2.1	**Котельные на территории Москвы без учета территории ТиНАО**													
1	***Котельная ФГБУ "НИИ НХ" им. Н.Н. Бурденко***					27,0		0,0		0,0		0,0		
	ВК	1	Кливер-Брукс CB-700-800-150HW	1998	-	6,8	-	-	-	-	-	-	2025	Утратил статус источника регулируемой организации
		2	Кливер-Брукс CB-700-800-150HW	1998	-	6,8	-	-	-	-	-	-	2025	Утратил статус источника регулируемой организации
		3	Кливер-Брукс CB-700-800-150HW	1998	-	6,8	-	-	-	-	-	-	2025	Утратил статус источника регулируемой организации
		4	Кливер-Брукс CB-700-800-150HW	1998	-	6,8	-	-	-	-	-	-	2025	Утратил статус источника регулируемой организации
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*26,4*								
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*10,6*								
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*15,8*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
2	***Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ***					0,0		*1,1*		*1,1*		*1,1*		
	ВК	1	Универсал-6М	1968	-		-	0,4	-	0,4	-	0,4	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	Универсал-6М	1968	-		-	0,4	-	0,4	-	0,4	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	Универсал-6М	1968	-		-	0,4	-	0,4	-	0,4	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:							*1,0*		*1,0*		*1,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:							*0,6*		*0,6*		*0,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,0*		*0,5*		*0,5*		*0,5*		
3	***Котельная БЦ "Аврора"***					13,7		13,7		13,7		13,7		
	ВК	1	LOOS Ultimat UT-L 42 (7700)	2005	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
		2	LOOS Ultimat UT-L 34 (5200)	2002	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	Без изменений
		3	LOOS Ultimat UT-L 24 (3050)	2002	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*13,5*		*13,5*		*13,5*		*13,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*8,0*		*8,0*		*8,0*		*8,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*5,5*		*5,5*		*5,5*		*5,5*		
4	***Котельная Бизнес-центр "Станиславский"***					16,8		16,8		16,8		16,8		
	ВК	1	Buderus Logano S825 L-6500	2007	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	Без изменений
		2	Buderus Logano S825 L-6500	2009	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	Без изменений
		3	Buderus Logano S825 L-6500	2007	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*16,4*		*16,4*		*16,4*		*16,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*3,1*		*3,1*		*3,1*		*3,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*13,3*		*13,3*		*13,3*		*13,3*		
5	***Котельная АО "ФПК"***					13,4		13,4		13,4		13,4		
	ПК	1	ДЕ-10-14ГМ	1990	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	6,7	2026	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		2	ДЕ-10-14ГМ	2012	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*11,8*		*11,8*		*11,8*		*11,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*4,6*		*4,6*		*4,6*		*4,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*7,3*		*7,3*		*7,3*		*7,3*		
6	***Котельная БЦ "Переведенский"***					7,5		7,5		7,5		7,5		
	ВК	1	Viessmann Vitoplex 100 (1740)	2007	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	Без изменений
		2	Viessmann Vitoplex 100 (1740)	2007	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	Без изменений
		3	Viessmann Vitoplex 100 (1740)	2007	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	Без изменений

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
		4	Viessmann Vitoplex 100 (1740)	2007	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	Без изменений
		5	Viessmann Vitoplex 100 (1740)	2007	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*7,3*		*7,3*		*7,3*		*7,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*3,3*		*3,3*		*3,3*		*3,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*4,0*		*4,0*		*4,0*		*4,0*		
7	***Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"***					67,4		32,8		32,8		32,8		
	ВК	1	ТВГМ-30	1968	-	30,0	-	-	-	-	-	-	2028	Вывод из эксплуатации
		2	ТВГМ-30	1968	-	30,0	-	-	-	-	-	-	2028	Вывод из эксплуатации
		3	ДКВР-10-13	1985	-	6,5	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации
		4	ЗИОСАБ-1000	2007	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	Без изменений
			ЭОС UL K 14700	2025	-	-	-	12,6	-	12,6	-	12,6	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
			ЭОС UL K 11200	2028	-	-	-	9,6	-	9,6	-	9,6	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
			ЭОС UL K 11200	2028	-	-	-	9,6	-	9,6	-	9,6	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*65,9*		*32,0*		*32,0*		*32,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*13,9*		*13,9*		*13,9*		*13,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*52,0*		*18,2*		*18,2*		*18,2*		
8	***Котельная АО "Дукс"***					13,4		13,4		13,4		13,4		
		1	ДКВР-10-13	1981	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	5,6	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		4	ДКВР-10-13	1976	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	5,6	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		3	ДКВР-4-13	2000	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*8,4*		*8,4*		*8,4*		*8,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*4,2*		*4,2*		*4,2*		*4,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*4,2*		*4,2*		*4,2*		*4,2*		
9	***Котельная КДК "Большевик"***					7,9		7,9		7,9		7,9		
		1	Vitomax 200-LW	2014	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	Без изменений
		2	Vitomax 200-LW	2014	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	Без изменений
		3	Vitomax 200-LW	2014	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	Без изменений
		4	Vitomax 200-LW	2014	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*7,7*		*7,7*		*7,7*		*7,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*3,6*		*3,9*		*3,9*		*3,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*4,1*		*3,8*		*3,8*		*3,8*		
10	***Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."***					4,1		3,0		3,0		3,0		
		1	КВа-1,6-ЭЭ	2002	-	1,4	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации
		2	КВа-1,6-ЭЭ	2002	-	1,4	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации
		3	КВа-1,6-ЭЭ	2002	-	1,4	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации
			КВ-Г-1,16	2027	-	-	-	1,0	-	1,0	-	1,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
			КВ-Г-1,16	2027	-	-	-	1,0	-	1,0	-	1,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
			КВ-Г-1,16	2027	-	-	-	1,0	-	1,0	-	1,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*4,0*		*2,9*		*2,9*		*2,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,0*		*1,7*		*1,2*		*1,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*2,0*		*1,2*		*1,8*		*1,8*		
11	***Котельная АО "Квант-Н"***					20,5		20,5		20,5		20,5		
		1	Vitomax-200	2010	-	4,6	-	4,6	-	4,6	-	4,6	-	Без изменений
		2	Vitomax-200	2011	-	4,6	-	4,6	-	4,6	-	4,6	-	Без изменений
		3	Vitomax-200	2010	-	4,6	-	4,6	-	4,6	-	4,6	-	Без изменений
		4	Vitomax-200	2011	-	4,6	-	4,6	-	4,6	-	4,6	-	Без изменений
		5	Vitomax-200	2009	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*20,0*		*20,0*		*20,0*		*20,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*9,9*		*9,9*		*9,9*		*9,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*10,2*		*10,2*		*10,2*		*10,2*		
12	***Котельная АО "НТЦ "Атлас"***					10,3		10,3		10,3		10,3		
		1	Турботерм-Гарант 4000	2011	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	Без изменений
		2	Турботерм-Гарант 4000	2011	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	Без изменений
		3	Турботерм-Гарант 4000	2011	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*10,1*		*10,1*		*10,1*		*10,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*4,4*		*4,4*		*4,4*		*4,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*5,7*		*5,7*		*5,7*		*5,7*		
13	***Котельная АО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"***					9,1		9,1		9,1		9,1		
		4	ДКВР-6,5-13	1964	-	4,1	-	4,1	-	4,1	-	4,1	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		1	ДКВ-4/13	1956	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		2	ДКВ-4/13	1956	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*8,8*		*8,8*		*8,8*		*8,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*3,6*		*3,6*		*3,6*		*3,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*5,3*		*5,3*		*5,3*		*5,3*		
14	***Котельная Московская типография - филиал АО "Гознак"***					8,5		8,5		8,5		8,5		
		1	Buderus S825L-3700	2009	-	3,2	-	3,2	-	3,2	-	3,2	-	Без изменений
		2	Buderus S825L-3700	2009	-	3,2	-	3,2	-	3,2	-	3,2	-	Без изменений
		3	Buderus S825L-2500	2009	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	Без изменений

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*8,4*		*8,4*		*8,4*		*8,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,4*		*2,4*		*2,4*		*2,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*6,0*		*6,0*		*6,0*		*6,0*		
15	***Центральная котельная ВДНХ***					100,0		100,0		100,0		100,0		
		1	ПТВМ-50	1964	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	Без изменений
		2	ПТВМ-50	1973	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*98,3*		*98,3*		*98,3*		*98,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*39,8*		*68,3*		*68,3*		*68,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*58,5*		*30,0*		*30,0*		*30,0*		
16	***Котельная ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"***					6,2		6,2		6,2		6,2		
		1	DUOMAX PNC 1260	2009	-	1,1	-	1,1	-	1,1	-	1,1	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	ECOMAX NC 3000	2009	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	ECOMAX NC 3000	2009	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*6,1*		*6,1*		*6,1*		*6,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,8*		*2,8*		*2,8*		*2,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*3,3*		*3,3*		*3,3*		*3,3*		
17	***Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"***					11,0		11,0		11,0		11,0		
		1	ДКВР-10-13	1972	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5	2026	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		2	ДКВР-6,5-13	2003	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	4,5	2033	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*8,0*		*8,0*		*8,0*		*8,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,4*		*2,4*		*2,4*		*2,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*5,5*		*5,5*		*5,5*		*5,5*		
18	***Котельная АО "НИИР"***					12,0		0,0		0,0		0,0		
		1	ДКВР-10-13	1974	-	6,0	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации источника в 2025 г.
		2	ДКВР-10-13	1974	-	6,0	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации источника в 2025 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*11,7*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,9*		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*9,8*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
19	***Котельная "Люберецкие очистные сооружения"***					124,9		124,9		124,9		124,9		
		1	ДКВР-10-13	1961	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	Без изменений
		2	ДКВР-10-13	1961	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	Без изменений
		3	ДКВР-10-13	1961	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	Без изменений
		4	ДКВР-10-13	1961	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	Без изменений
		5	ДКВР-10-13	1967	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	Без изменений
		6	ДКВР-10-13	1967	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	Без изменений
		7	ДКВР-10-13	1967	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	Без изменений
		8	ДКВР-10-13	1967	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	6,7	-	Без изменений
		1	ДЕ-25/14	1984	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	Без изменений
		2	ДЕ-25/14	1984	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	Без изменений
		3	ДЕ-25/14	1984	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	Без изменений
		4	ДЕ-25/14	1996	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	Без изменений
		5	ДЕ-25/14	1996	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	14,3	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*102,0*		*102,0*		*102,0*		*102,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*30,4*		*30,4*		*30,4*		*30,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*71,7*		*71,7*		*71,7*		*71,7*		
20	***Котельная "Курьяновские очистные сооружения"***					78,5		78,5		78,5		78,5		
		1	ДКВР-20-13	1977	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	Без изменений
		2	ДКВР-20-13	1977	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	Без изменений
		3	ДКВР-20-13	1977	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	Без изменений
		4	ДКВР-20-13	1977	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	Без изменений
		5	ДКВР-20-13	1982	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	Без изменений
		6	ДКВР-20-13	1982	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	Без изменений
		7	ДКВР-20-13	1982	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*56,5*		*56,5*		*56,5*		*56,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*12,7*		*12,7*		*12,7*		*12,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*43,8*		*43,8*		*43,8*		*43,8*		
21	***Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"***					19,8		0,0		0,0		0,0		
		1	ДКВР-10-13	1979	-	6,6	-	-	-	-	-	-	2024	Изменение статуса на нерегулируемый, в связи с отсутствием потребителей
		2	ДКВР-10-13	1979	-	6,6	-	-	-	-	-	-		
		3	ДКВР-10-13	1975	-	6,6	-	-	-	-	-	-		
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*12,3*								
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*3,8*								
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*8,6*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
22	***Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"***					2,6		2,6		2,6		2,6		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
		1	КВ-1,5	2005	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	КВ-1,5	2005	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*2,5*		*2,5*		*2,5*		*2,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,2*		*1,2*		*1,2*		*1,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,3*		*1,3*		*1,3*		*1,3*		
23	***Котельная № 1 ООО "ПК "Желатин"***					3,4		3,4		3,4		3,4		
		1	ЗИОСАБ-2000	2004	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	ЗИОСАБ-2000	2004	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*3,4*		*3,4*		*3,4*		*3,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,5*		*1,5*		*1,5*		*1,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,9*		*1,9*		*1,9*		*1,9*		
24	***Котельная ОАО "НПП "Волна"***					21,1		9,0		9,0		9,0		
		1	ДКВР 2,5/13	1962	-	1,5	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации
		2	ДКВР 2,5/13	1962	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		3	ДКВР 2,5/13	1962	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		1	ТВГ-8М	1977	-	8,3	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации
		2	ТВГ-8М	1977	-	8,3	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации
			КВ-Г-3,5	2028	-	-	-	3,0	-	3,0	-	3,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
			КВ-Г-3,5	2028	-	-	-	3,0	-	3,0	-	3,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*19,1*		*8,8*		*8,8*		*8,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*3,6*		*3,6*		*3,6*		*3,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*15,6*		*5,2*		*5,2*		*5,2*		
25	***Котельная АО "Завод строительных красок и мастик"***					17,1		17,1		17,1		17,1		
		1	ДКВР-10-13 вод.	1971	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	Без изменений
		2	ДКВР-10-13 вод.	1972	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	Без изменений
		3	ДКВР-10-13 вод.	1973	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	5,7	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*16,7*		*16,7*		*16,7*		*16,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*4,9*		*4,7*		*4,7*		*4,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*11,8*		*12,0*		*12,0*		*12,0*		
26	***Котельная АО "НИЦЭВТ"***					100,0		100,0		100,0		100,0		
		1	ПТВМ-50	1969	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2029	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		3	ПТВМ-50	1969	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*97,8*		*97,8*		*97,8*		*97,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*27,7*		*27,7*		*30,8*		*30,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*70,1*		*70,1*		*67,0*		*67,0*		
27	***Котельная ФГУП "РАДОН"***					17,0		17,0		17,0		17,0		
		1	ДЕ-6,5/13	1989	-	3,8	-	3,8	-	3,8	-	3,8	-	Без изменений
		2	ДКВР-6,5-13	2011	-	3,7	-	3,7	-	3,7	-	3,7	-	Без изменений
		3	ДКВ-6,5/13	1953	-	3,7	-	3,7	-	3,7	-	3,7	-	Без изменений
		4	ДКВР-10-13	2006	-	5,8	-	5,8	-	5,8	-	5,8	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*13,9*		*13,9*		*13,9*		*13,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,1*		*2,1*		*2,1*		*2,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*11,8*		*11,8*		*11,8*		*11,8*		
28	***Котельная ООО "ППК Медная Фольга"***					28,0		28,0		28,0		28,0		
		1	ДЕ-25-14	1985	-	14,0	-	14,0	-	14,0	-	14,0	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		2	ДЕ-25-14	1985	-	14,0	-	14,0	-	14,0	-	14,0	2027	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*23,8*		*23,8*		*23,8*		*23,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*3,6*		*3,6*		*3,6*		*3,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*20,1*		*20,1*		*20,1*		*20,1*		
29	***Котельная ДК «Сириус Парк»***					10,7		10,7		10,7		10,7		
		1	Viessman Vitomax 200 (4,5МВт)	2015	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	Без изменений
		2	Viessman Vitomax 200 (4,5МВт)	2015	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	Без изменений
		3	Viessman Vitomax 200 (3,5МВт)	2015	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*10,5*		*10,5*		*10,5*		*10,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*5,1*		*5,1*		*5,1*		*5,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*5,4*		*5,4*		*5,4*		*5,4*		
30	***Котельная ИП "Нижние котлы"***					22,0		22,0		22,0		22,0		
		2	ДКВР-10-13	2012	-	5,5	-	5,5	-	5,5	-	5,5	-	Без изменений
		5	ДКВР-10-13	2012	-	5,5	-	5,5	-	5,5	-	5,5	-	Без изменений
			ДКВР-10-13	2019	-	5,5	-	5,5	-	5,5	-	5,5	-	Без изменений
			ДКВР-10-13	2019	-	5,5	-	5,5	-	5,5	-	5,5	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*10,7*		*10,7*		*10,7*		*10,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*5,9*		*5,9*		*5,9*		*5,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*4,9*		*4,9*		*4,9*		*4,9*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
31	***Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"***					29,2		29,2		29,2		29,2		
		1	Viessmann Vitomax-200HW (8МВт)	2018	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	Без изменений
		2	Viessmann Vitomax-200HW (8МВт)	2018	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	Без изменений
		3	Temron WH 5.2 (5,0 МВт)	2023	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
		4	Temron WH 13.2 (13,0 МВт)	2023	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	11,2	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*28,6*		*28,6*		*28,6*		*28,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*17,7*		*19,5*		*22,2*		*22,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*10,9*		*9,1*		*6,4*		*6,4*		
32	***Котельная ОАО "Бутовский химический завод"***					2,0		0,0		0,0		0,0		
		1	НР-18	2001	-	0,5	-	-	-	-	-	-	2025	Утратил статус источника регулируемой организации
		2	НР-18	2002	-	0,5	-	-	-	-	-	-	2025	Утратил статус источника регулируемой организации
		3	НР-18	2010	-	0,5	-	-	-	-	-	-	2025	Утратил статус источника регулируемой организации
		4	НР-18	2010	-	0,5	-	-	-	-	-	-	2025	Утратил статус источника регулируемой организации
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*2,0*								
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,9*								
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,1*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
33	***Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"***					22,5		22,5		22,5		22,5		
		1	ДКВР-10-13	1956	-	7,5	-	7,5	-	7,5	-	7,5	2026	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		2	ДКВР-10-13	1956	-	7,5	-	7,5	-	7,5	-	7,5	2026	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		3	ДКВР-10-13	1956	-	7,5	-	7,5	-	7,5	-	7,5	2026	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*22,0*		*22,0*		*22,0*		*22,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*9,5*		*9,5*		*9,5*		*9,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*12,5*		*12,5*		*12,5*		*12,5*		
34	***Котельная ООО КСЦ "Переделкино"***					5,2		5,2		5,2		5,2		
		1	Ква-1,0-ЭЭ-Гн	2006	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	Ква-1,0-ЭЭ-Гн	2006	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	Ква-1,0-ЭЭ-Гн	2006	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		4	Ква-1,0-ЭЭ-Гн	2006	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		5	Ква-1,0-ЭЭ-Гн	2006	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		6	Ква-1,0-ЭЭ-Гн	2006	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*5,1*		*5,1*		*5,1*		*5,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,2*		*2,2*		*2,2*		*2,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*2,9*		*2,9*		*2,9*		*2,9*		
35	***Котельная № 51 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева***					33,6		0,0		0,0		0,0		
		1	ДКВР-10-13	1963	-	5,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		2	ДКВР-10-13	1963	-	5,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		3	ДКВР-10-13	1963	-	5,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		4	ДКВР-10-13	1963	-	5,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		5	ДКВР-10-13	1963	-	5,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		6	ДКВР-10-13	1963	-	5,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*32,7*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*31,0*		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,7*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
36	***Котельная № 60 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева***					28,0		0,0		0,0		0,0		
		1	ДКВР-10-13	1962	-	5,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		2	ДКВР-10-13	1962	-	5,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		3	ДКВР-10-13	1962	-	5,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		4	ДКВР-10-13	1962	-	5,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		5	ДКВР-10-13	1962	-	5,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*27,2*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*24,8*		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*2,5*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
37	***Котельная Цех № 12 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева***					334,0		0,0		0,0		0,0		
		1	ГМ-50-14/250	1974	-	28,0	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		2	ГМ-50-14/250	1974	-	28,0	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		4	ГМ-50-14/250	1974	-	28,0	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		5	ПТВМ-50	1966-1967	-	50,0	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		6	ПТВМ-50	1966-1967	-	50,0	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
		7	ПТВМ-50	1966-1967	-	50,0	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
		8	КВГМ-100	1986	-	100,0	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации в 2027 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*289,1*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*91,6*		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*197,5*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
38	***Котельная АО "НПО МРТЗ"***					105,9		105,9		105,9		105,9		
		5	ТП-20	1963	-	12,0	-	12,0	-	12,0	-	12,0	-	Без изменений
		3	ДКВР-6,5-13	2009	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	Без изменений
		6	ПТВМ-30	1973	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	Без изменений
		7	ПТВМ-30	1973	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	Без изменений
		8	ПТВМ-30	1973	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*103,4*		*103,4*		*103,4*		*103,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*17,2*		*9,7*		*9,4*		*8,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*86,1*		*93,7*		*93,9*		*95,0*		
39	***Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"***					84,0		0,0		0,0		0,0		
		1	Unimat UT-M (16,3 МВт)	2022	-	14,0	-	-	-	-	-	-	2027	Утратил статус источника регулируемой организации в связи с отсутствием потребителей - переключение в 2027 г. на РТС "Рублево"
		2	Unimat UT-M (16,3 МВт)	2022	-	14,0	-	-	-	-	-	-		
		3	Unimat UT-M (16,3 МВт)	2022	-	14,0	-	-	-	-	-	-		
		4	Unimat UT-M (16,3 МВт)	2022	-	14,0	-	-	-	-	-	-		
		5	Unimat UT-M (16,3 МВт)	2022	-	14,0	-	-	-	-	-	-		
		6	Unimat UT-M (16,3 МВт)	2022	-	14,0	-	-	-	-	-	-		
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*82,2*								
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*23,5*								
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*58,6*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
40	***Котельная АО "КК ЖБИ № 9"***					12,0		0,0		0,0		0,0		
		1	ДКВР-10-13	1967	-	6,0							2024	Вывод из эксплуатации в 2024 г.
		2	ДКВР-10-13	1967	-	6,0							2024	Вывод из эксплуатации в 2024 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*5,2*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*4,9*		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,3*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
41	***Котельная ТСЖ "Покровский берег"***					10,3		10,3		10,3		10,3		
		1	HWK 4000	2000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	HWK 4000	2000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	HWK 4000	2000	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*10,1*		*10,1*		*10,1*		*10,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*3,4*		*3,4*		*3,4*		*3,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*6,7*		*6,7*		*6,7*		*6,7*		
42	***Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"***					3,3		3,3		3,3		3,3		
		1	Buderus Logano-1900	2006	-	1,6	-	1,6	-	1,6	-	1,6	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	Buderus Logano-1900	2006	-	1,6	-	1,6	-	1,6	-	1,6	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*3,2*		*3,2*		*3,2*		*3,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,5*		*0,5*		*0,5*		*0,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*2,7*		*2,7*		*2,7*		*2,7*		
43	***Котельная Филиал "Пансионат "Чайка"***					2,5		2,5		2,5		2,5		
		1	SuperRAC1450	2004	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	SuperRAC1450	2004	-	1,3	-	1,3	-	1,3	-	1,3	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*2,5*		*2,5*		*2,5*		*2,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,2*		*1,2*		*1,2*		*1,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,3*		*1,3*		*1,3*		*1,3*		
44	***Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ***					7,1		7,1		5,6		5,6		
		1	Protherm NO 3000	2014	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	Без изменений
		2	ТГ-3-95 им. Ломакина	1983	-	3,0	-	3,0	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
		3	ТГ-3-95 им. Ломакина	1983	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	1,5	-	Без изменений
			КВ-Г-1,8	2030	-	-	-	-	-	1,6	-	1,6	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*6,9*		*6,9*		*5,5*		*5,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,2*		*2,2*		*2,2*		*2,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*4,7*		*4,7*		*3,3*		*3,3*		
45	***АИТ Куркино***					3,4		3,4		3,4		3,4		
		1	КВ-ГМ-2,0	2015	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	КВ-ГМ-2,0	2015	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*3,4*		*3,4*		*3,4*		*3,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,4*		*1,4*		*1,4*		*1,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*2,0*		*2,0*		*2,0*		*2,1*		
46	***Котельная ФСО России***					5,2		5,2		5,2		5,2		
		1	Турботерм 2000	2005	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	Без изменений
		2	Турботерм 2000	2005	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	Без изменений
		3	Турботерм 2000	2005	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*5,0*		*5,0*		*5,0*		*5,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,7*		*1,7*		*1,7*		*1,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*3,3*		*3,3*		*3,3*		*3,3*		
47	***Котельная Институтский переулок 7***					19,5		19,5		19,5		19,5		
		1	ДКВр-10-13	2007	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5	2026	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		2	ДКВр-10-13	2000	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5	2026	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		3	ДКВр-10-13	2001	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5	2026	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*19,0*		*19,0*		*19,0*		*19,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*10,3*		*10,3*		*10,3*		*10,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*8,7*		*8,7*		*8,7*		*8,7*		
48	***Котельная Поперечный просек 17***					12,0		5,2		5,2		5,2		
		1	КВГ-4,65-150	2000	-	4,0	-	-	-	-	-	-	2026	Вывод из эксплуатации в 2026 г.
		2	КВГ-4,65-150	2000	-	4,0	-	-	-	-	-	-	2026	Вывод из эксплуатации в 2026 г.
		3	КВГ-4,65-150	2000	-	4,0	-	-	-	-	-	-	2026	Вывод из эксплуатации в 2026 г.
			КВ-Г-2,0	2025	-	-	-	1,7	-	1,7	-	1,7	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
			КВ-Г-2,0	2025	-	-	-	1,7	-	1,7	-	1,7	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
			КВ-Г-2,0	2025	-	-	-	1,7	-	1,7	-	1,7	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*11,7*		*5,0*		*5,0*		*5,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,5*		*2,5*		*2,5*		*2,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*9,3*		*2,6*		*2,6*		*2,6*		
49	***Котельная Военный комиссариат г. Москвы***					1,3		1,3		1,3		1,3		
		1	VIESSMANN VITOPLEX 100 SX1 (720кВт)	2023	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	Без изменений
		2	VIESSMANN VITOPLEX 100 SX1 (720кВт)	2023	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	Без изменений
		3	BAXI SLIM 1.490 iN	2023	-	0,04	-	0,04	-	0,04	-	0,04	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1,3*		*1,3*		*1,3*		*1,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,6*		*0,6*		*0,6*		*0,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,7*		*0,7*		*0,7*		*0,7*		
50	***АИТ ГБОУ Школа № 1298***					1,9		1,9		1,9		1,9		
		1	Alphatherm ALPHA R 120	2020	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
		2	Alphatherm ALPHA R 50	2020	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	Без изменений
		3	Alphatherm ALPHA R 50	2020	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1,9*		*1,9*		*1,9*		*1,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,7*		*0,7*		*0,7*		*0,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,2*		*1,2*		*1,2*		*1,2*		
51	***Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"***					16,3		16,3		16,3		16,3		
		1	Unitherm 7000 POLYKRAFT	2017	-	6,0	-	6,0	-	6,0	-	6,0	-	Без изменений
		2	REX 200	2017	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	Без изменений
		3	REX 500	2017	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
		4	REX 500	2017	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*16,0*		*16,0*		*16,0*		*16,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*12,2*		*12,2*		*12,2*		*12,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*3,8*		*3,8*		*3,8*		*3,8*		
52	***МК ДО "Полет"***					2,0		0,0		0,0		0,0		
		1	RFW 1000-RH	1996	-	1,0	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
		2	RFW 1000-RH	1996	-	1,0	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*2,0*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,7*		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,3*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
53	***Котельная ЖК "Мякинино парк"***					56,8		56,8		56,8		56,8		
		1	Термотехник ТТ-100 (16500)	2021	-	14,2	-	14,2	-	14,2	-	14,2	-	Без изменений
		2	Термотехник ТТ-100 (16500)	2021	-	14,2	-	14,2	-	14,2	-	14,2	-	Без изменений
		3	Термотехник ТТ-100 (16500)	2021	-	14,2	-	14,2	-	14,2	-	14,2	-	Без изменений
		4	Термотехник ТТ-100 (16500)	2021	-	14,2	-	14,2	-	14,2	-	14,2	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*55,5*		*55,5*		*55,5*		*55,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*8,9*		*11,4*		*22,7*		*22,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*46,6*		*44,1*		*32,8*		*32,8*		
54	***Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк***					0,0		1,0		1,0		1,0		
		1	WESSEX County 400 HE	1998	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
		2	WESSEX County 400 HE	1998	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
		3	WESSEX County 400 HE	1998	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:							*1,0*		*1,0*		*1,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:							*0,6*		*0,6*		*0,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,0*		*0,4*		*0,4*		*0,4*		
55	***АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)***					***0,0***		***14,0***		***14,0***		***14,0***		
		1	6xWIESBERG Sintesi 348	2022	-	-	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	Без изменений
		2	5xWIESBERG Sintesi 432	2022	-	-	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	Без изменений
		3	9xWIESBERG Sintesi 540	2022	-	-	-	4,2	-	4,2	-	4,2	-	Без изменений
		4	4xWIESBERG Sintesi 648	2022	-	-	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	Без изменений
		5	3xWIESBERG Sintesi 1512	2022	-	-	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:							*13,6*		*13,6*		*13,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:							*3,4*		*3,4*		*3,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,0*		*10,3*		*10,3*		*10,3*		
56	***АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)***					***0,0***		***2,2***		***2,2***		***2,2***		
		1	2xWIESBERG Sintesi 300	2022	-	-	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	Без изменений
		2	2xWIESBERG Sintesi 432	2022	-	-	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	Без изменений
		3	2xWIESBERG Sintesi 540	2022	-	-	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:							*2,1*		*2,1*		*2,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:							*1,0*		*1,0*		*1,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,0*		*1,1*		*1,1*		*1,1*		
57	***АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)***					***0,0***		***8,7***		***8,7***		***8,7***		
		1	1xWIESBERG Sintesi 300	2022	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
		2	2xWIESBERG Sintesi 348	2022	-	-	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	Без изменений
		3	6xWIESBERG Sintesi 432	2022	-	-	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	Без изменений
		4	3xWIESBERG Sintesi 1188	2022	-	-	-	3,1	-	3,1	-	3,1	-	Без изменений
		5	2xWIESBERG Sintesi 1080	2022	-	-	-	1,9	-	1,9	-	1,9	-	Без изменений
		6	1xWIESBERG Sintesi 864	2022	-	-	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:							*8,6*		*8,6*		*8,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:							*1,4*		*1,4*		*1,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,0*		*7,1*		*7,1*		*7,1*		
58	***Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4***					***0,0***		***6,9***		***6,9***		***6,9***		
		1	Термотехник ТТ-50 (2000)	2023	-	-	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	Без изменений
		2	Термотехник ТТ-50 (2000)	2023	-	-	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	Без изменений
		3	Термотехник ТТ-50 (2000)	2023	-	-	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	Без изменений
		4	Термотехник ТТ-50 (2000)	2023	-	-	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:							*6,7*		*6,7*		*6,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:							*5,7*		*5,7*		*5,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,0*		*1,1*		*1,1*		*1,1*		
59	***Котельная ЖК "Румянцево-Парк"***					28,9		28,9		28,9		28,9		
		1	Bosch Unimat UT-L-11200	2021	-	9,6	-	9,6	-	9,6	-	9,6	-	Без изменений
		2	Bosch Unimat UT-L-11200	2021	-	9,6	-	9,6	-	9,6	-	9,6	-	Без изменений
		3	Bosch Unimat UT-L-11200	2021	-	9,6	-	9,6	-	9,6	-	9,6	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*28,3*		*28,3*		*28,3*		*28,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*15,6*		*17,8*		*17,8*		*17,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*12,7*		*10,5*		*10,5*		*10,5*		
60	***Котельная ЖК "Хоумсити"***					12,0		12,0		12,0		12,0		
		1	Bosch Unimat UT-L 50 (3500)	2022	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	Без изменений
		2	Bosch Unimat UT-L 50 (3500)	2022	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	Без изменений
		3	Bosch Unimat UT-L 50 (3500)	2022	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	Без изменений
		4	Bosch Unimat UT-L 50 (3500)	2022	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*11,8*		*11,8*		*11,8*		*11,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*5,2*		*5,2*		*5,2*		*5,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*6,6*		*6,6*		*6,6*		*6,6*		
61	***Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы***					0,0		0,7		0,7		0,7		
		1	АГУНА ACS 300	2023	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
		2	АГУНА ACS 500	2023	-	-	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:							*0,7*		*0,7*		*0,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:							*0,1*		*0,1*		*0,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,0*		*0,5*		*0,5*		*0,5*		
Всего по котельным других организаций на территории Москвы без учета ТиНАО														
	- Установленная мощность					*1 632,9*		*1 058,4*		*1 057,0*		*1 057,0*		*Утратил статус регулируемой организации - 4 котельных*
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					*1 478,2*		*969,2*		*967,8*		*967,8*		*Реконструкция и тех. перевооружение - 22 котельных*
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде					*513,2*		*359,6*		*375,8*		*374,7*		*Вывод из эксплуатации - 6 котельных*
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*964,9*		*609,6*		*592,0*		*593,1*		*Без изменений - 29 котельных*
3.2.2	***Котельные других организаций на территории ТиНАО***													

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
1	***Котельная № 2***					26,5		26,5		26,5		26,5		
		1	Buderus Logano S 825L	2011	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
		2	Buderus Logano S 825L	2011	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
		3	Buderus Logano S 825L	2011	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
		4	Buderus Logano S 825L	2011	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*25,9*		*25,9*		*25,9*		*25,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*17,0*		*23,7*		*22,6*		*22,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*8,9*		*2,2*		*3,2*		*3,3*		
2	***Котельная АО "ТЭИК"***					20,6		20,6		20,6		20,6		
		1	ЗИОСАБ-5000	2008	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
		2	ЗИОСАБ-5000	2008	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
		3	ЗИОСАБ-5000	2008	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
		4	ЗИОСАБ-5000	2016	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		5	ЗИОСАБ-2000	2006	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		6	ЗИОСАБ-2000	2006	-	1,7	-	1,7	-	1,7	-	1,7	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*20,3*		*20,3*		*20,3*		*20,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*10,7*		*10,7*		*10,9*		*10,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*9,5*		*9,5*		*9,3*		*9,5*		
3	***Котельная ЖК "Прима парк"***					26,5		26,5		26,5		26,5		
		1	LOOS Ultimat UT-L 42	2015	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
		2	LOOS Ultimat UT-L 42	2015	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
		3	LOOS Ultimat UT-L 42	2015	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
		4	LOOS Ultimat UT-L 42	2015	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*25,9*		*25,9*		*25,9*		*25,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*12,7*		*14,6*		*14,6*		*14,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*13,2*		*11,3*		*11,3*		*11,4*		
4	***Котельная АО " 99 ЗАТО"***					5,4		5,4		3,6		3,6		
		1	ЗИО-60	1968	-	0,7	-	0,7	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
		5	ЗИО-60	1968	-	0,7	-	0,7	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
		6	ЗИО-60	1968	-	0,7	-	0,7	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
		7	ЗИО-60	1968	-	0,7	-	0,7	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
		8	ЗИО-60	1968	-	0,7	-	0,7	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
		2	Э5-Д2	1968	-	0,6	-	0,6	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
		3	Э5-Д2	1968	-	0,6	-	0,6	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
		4	Э5-Д2	1968	-	0,6	-	0,6	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
			КВ-Г-0,84	2025	-	-	-	-	-	0,7	-	0,7	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
			КВ-Г-0,84	2025	-	-	-	-	-	0,7	-	0,7	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
			КВ-Г-0,84	2025	-	-	-	-	-	0,7	-	0,7	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
			КВ-Г-0,84	2025	-	-	-	-	-	0,7	-	0,7	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
			КВ-Г-0,84	2026	-	-	-	-	-	0,7	-	0,7	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*5,3*		*5,3*		*3,5*		*3,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,7*		*2,7*		*2,7*		*2,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*2,5*		*2,5*		*0,8*		*0,8*		
5	***Котельная "Град Московский"***					69,7		69,7		69,7		69,7		
		1	LOOS Unimat UT-M 58	2010	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	Без изменений
		2	LOOS Unimat UT-M 58	2010	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	Без изменений
		3	LOOS Unimat UT-M 58	2010	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	Без изменений
		4	LOOS Unimat UT-M 58	2010	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	Без изменений
		5	LOOS Unimat UT-M 58	2010	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	Без изменений
		6	LOOS Unimat UT-M 58	2013	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	11,6	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*68,8*		*68,8*		*68,8*		*68,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*44,4*		*47,2*		*47,2*		*47,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*24,4*		*21,5*		*21,5*		*21,5*		
6	***Котельная ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"***					18,2		18,2		18,2		18,2		
		1	Vitomax-200 HS (пар)	2009	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3		Без изменений
		2	Vitomax-200 HS (пар)	2009	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3		Без изменений
		3	Vitomax-200 M241 (водогр.)	2004	-	9,6	-	9,6	-	9,6	-	9,6	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*15,2*		*15,2*		*15,2*		*15,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*5,1*		*5,0*		*5,0*		*5,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*10,1*		*10,2*		*10,2*		*10,2*		
7	***Котельная мкр. "Солнцево-парк"***					75,8		75,8		75,8		75,8		
		1	LOOS Unimat UT-M 58	2012	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	Без изменений
		2	LOOS Unimat UT-M 58	2012	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	Без изменений
		3	LOOS Unimat UT-M 58	2012	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	Без изменений

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
		4	LOOS Unimat UT-M 58	2012	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	Без изменений
		5	LOOS Unimat UT-M 58	2012	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	Без изменений
		6	LOOS Unimat UT-M 58	2013	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*75,4*		*75,4*		*75,4*		*75,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*42,5*		*53,5*		*53,5*		*53,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*32,9*		*22,0*		*22,0*		*22,1*		
8	***Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")***					27,6		27,6		27,6		27,6		
		1	АВ-4 (8.12 МВт)	1988	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	АВ-4 (8.12 МВт)	1988	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	АВ-4 (8.12 МВт)	1988	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	Без изменений
		4	АВ-4 (8.12 МВт)	1988	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*27,0*		*27,0*		*27,0*		*27,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*17,4*		*22,7*		*22,6*		*22,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*9,6*		*4,3*		*4,4*		*4,4*		
9	***АИТ № 1 Ясная ул., 10А***					3,0		3,0		3,0		3,0		
		1	RIELLO RTQ-1000T	2012	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
		2	RIELLO RTQ-1000T	2012	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
		3	RIELLO RTQ-1000T	2012	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*2,9*		*2,9*		*2,9*		*2,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,1*		*2,1*		*2,1*		*2,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,9*		*0,9*		*0,9*		*0,9*		
10	***АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А***					5,4		5,4		5,4		5,4		
		1	Vitomax 200 L (2100)	2011	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	Vitomax 200 L (2100)	2011	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	Vitomax 200 L (2100)	2011	-	1,8	-	1,8	-	1,8	-	1,8	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*5,2*		*5,2*		*5,2*		*5,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*3,3*		*3,3*		*3,3*		*3,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,9*		*1,9*		*1,9*		*1,9*		
11	***АИТ № 3 Лазурная ул., 9 стр.1***					3,0		3,0		3,0		3,0		
		1	RIELLO RTQ-1000T	2012	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
		2	RIELLO RTQ-1000T	2012	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
		3	RIELLO RTQ-1000T	2012	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*2,9*		*2,9*		*2,9*		*2,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,1*		*2,1*		*2,1*		*2,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,8*		*0,8*		*0,8*		*0,8*		
12	***Котельная № 1 ООО "Декор"***					46,7		46,7		46,7		46,7		
		1	Buderus Logano S825L	2012	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	Без изменений
		2	Buderus Logano S825L	2012	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	5,6	-	Без изменений
		3	Buderus Logano S825L	2012	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	Без изменений
		4	Buderus Logano S825L	2012	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	Без изменений
		5	Термотехник ТТ-100 (12,0 МВт)	2021	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	Без изменений
		6	Термотехник ТТ-100 (12,0 МВт)	2021	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*45,7*		*45,7*		*45,7*		*45,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*28,6*		*30,7*		*31,0*		*31,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*17,0*		*15,0*		*14,7*		*13,7*		
13	***Котельная ООО "Источник"***					12,0		12,0		12,0		12,0		
		1	Unical Ellprex 5000	2014	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
		3	Unical Ellprex 5000	2014	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
		2	Unical Ellprex 4000	2014	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	3,4	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*11,8*		*11,8*		*11,8*		*11,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*6,2*		*6,2*		*6,2*		*6,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*5,6*		*5,6*		*5,6*		*5,6*		
14	***Котельная № 2 ООО "Декор"***					37,9		37,9		37,9		37,9		
		1	Buderus Logano S 852L	2015	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	Без изменений
		2	Buderus Logano S 852L	2015	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	Без изменений
		3	Buderus Logano S 852L	2015	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	12,6	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*37,1*		*37,1*		*37,1*		*37,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*31,9*		*32,0*		*36,6*		*36,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*5,1*		*5,1*		*0,5*		*1,0*		
15	***Котельная ЖК "Москвичка"***					43,0		43,0		43,0		43,0		
		1	Термотехник ТТ-100-01 (10МВт)	2018	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	Без изменений
		2	Термотехник ТТ-150 (20МВт)	2018	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	Без изменений

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
		3	Термотехник ТТ-150 (20МВт)	2018	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*42,1*		*42,1*		*42,1*		*42,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*18,7*		*18,7*		*26,0*		*26,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*23,4*		*23,4*		*16,1*		*16,1*		
16	***КТС "Прокшино"***					46,5		246,5		396,5		396,5		
		1	КВ-ГМ-7,56-150	2020	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	Без изменений
		2	КВ-ГМ-23,26-150	2020	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	Без изменений
		3	КВ-ГМ-23,26-150	2020	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	Без изменений
		4	КВ-ГМ-58,2-150	2024	-	-	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		5	КВ-ГМ-58,2-150	2025	-	-	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		6	КВ-ГМ-58,2-150	2028	-	-	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
		7	КВ-ГМ-58,2-150	2028	-	-	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
		8	КВ-ГМ-58,2-150	2030	-	-	-	-	-	50,0	-	50,0	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
		9	КВ-ГМ-58,2-150	2032	-	-	-	-	-	50,0	-	50,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
		10	КВ-ГМ-58,2-150	2032	-	-	-	-	-	50,0	-	50,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*45,5*		*241,1*		*387,8*		*387,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*35,5*		*152,9*		*367,6*		*367,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*10,0*		*88,2*		*20,1*		*20,1*		
17	***Котельная ЖК "Испанские кварталы"***					44,7		44,7		44,7		44,7		
		1	Bosch Unimat UT-M 60 (16,4МВт)	2018	-	14,1	-	14,1	-	14,1	-	14,1	-	Без изменений
		2	Bosch Unimat UT-M 60 (16,4МВт)	2018	-	14,1	-	14,1	-	14,1	-	14,1	-	Без изменений
		3	Bosch Unimat UT-M 64 (19,2МВт)	2018	-	16,5	-	16,5	-	16,5	-	16,5	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*43,8*		*43,8*		*43,8*		*43,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*25,2*		*25,2*		*25,2*		*25,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*18,6*		*18,6*		*18,6*		*18,6*		
18	***Котельная УНПБ "Теплый Стан"***					12,7		12,7		12,7		12,7		
		1	ДКВР-6,5-13	1987	-	4,2	-	4,2	-	4,2	-	4,2	2031	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		2	ДКВР-6,5-13	1987	-	4,2	-	4,2	-	4,2	-	4,2	2031	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		3	ДКВР-6,5-13	1987	-	4,2	-	4,2	-	4,2	-	4,2	2031	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*12,4*		*12,4*		*12,4*		*12,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*5,2*		*5,2*		*5,2*		*5,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*7,2*		*7,2*		*7,2*		*7,2*		
19	***Котельная "Новомосковский Технопарк"***					42,8		0,0		0,0		0,0		
		1	ДКВР-10-13	1979	-	5,7	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
		2	ДКВР-20-13	1979	-	11,4	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
		3	ДКВР-20-13	1979	-	11,4	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
		1	ДЕ-25/14	1993	-	14,3	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*41,7*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*12,1*		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*29,6*		*0,0*		*0,0*		*0,0*		
20	***Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)***					19,5		19,5		19,5		19,5		
		1	КВГМ-7,56-150	1997	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	КВГМ-7,56-150	1997	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	КВГМ-7,56-150	1997	-	6,5	-	6,5	-	6,5	-	6,5	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*19,2*		*19,2*		*19,2*		*19,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*5,2*		*6,0*		*6,0*		*6,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*14,0*		*13,2*		*13,2*		*13,2*		
21	***Котельная ЖК "Середневский лес"***					41,0		41,0		90,6		107,1		
		1	Bosch Unimat UT-M46 (9300)	2022	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	Без изменений
		2	Bosch Unimat UT-M64 (19200)	2022	-	16,5	-	16,5	-	16,5	-	16,5	-	Без изменений
		3	Bosch Unimat UT-M64 (19200)	2022	-	16,5	-	16,5	-	16,5	-	16,5	-	Без изменений
		4	Bosch Unimat UT-M64 (19200)	2032	-	-	-	-	-	16,5	-	16,5	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
		5	Bosch Unimat UT-M64 (19200)	2033	-	-	-	-	-	16,5	-	16,5	2033	Ввод в эксплуатацию в 2033 г.
		6	Bosch Unimat UT-M64 (19200)	2033	-	-	-	-	-	16,5	-	16,5	2033	Ввод в эксплуатацию в 2033 г.
		7	Bosch Unimat UT-M64 (19200)	2034	-	-	-	-	-	-	-	16,5	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*40,1*		*40,1*		*88,6*		*104,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*15,9*		*28,3*		*84,3*		*89,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*24,2*		*11,8*		*4,3*		*15,7*		
22	***Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)***					10,0		6,0		6,0		6,0		
		1	КВа-2,5-ЭЭ	2015	-	2,2	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
		2	КСВ-2,5	2015	-	2,2	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
		3	КВа-1,0-ЭЭ	2016	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
		4	КВа-1,0-ЭЭ	2016	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации в 2025 г.
		5	КВ-ГМ-2,32-115Н	2020	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	Без изменений

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
		6	КВ-ГМ-2,32-115Н	2020	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	2,0	-	Без изменений
		6	КВ-ГМ-2,32-115Н	2025			-	2,0	-	2,0	-	2,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*3,9*		*5,9*		*5,9*		*5,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,7*		*2,7*		*2,7*		*2,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,3*		*3,2*		*3,2*		*3,2*		
23	***Котельная Детский санаторий № 39***					0,0		3,2		3,2		3,2		
		1	Турботерм 400	2005	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации
		2	Турботерм 400	2005	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации
		3	Турботерм 800	2005	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации
		4	Турботерм 800	2005	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации
			De Dietrich CA R 1250	2025	-	-	-	1,1	-	1,1	-	1,1	2025	Реконструкция с увеличением мощности с заменой основного оборудования
			De Dietrich CA R 1250	2025	-	-	-	1,1	-	1,1	-	1,1	2025	Реконструкция с увеличением мощности с заменой основного оборудования
			De Dietrich CA R 1250	2025	-	-	-	1,1	-	1,1	-	1,1	2025	Реконструкция с увеличением мощности с заменой основного оборудования
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*3,2*		*3,2*		*3,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*1,8*		*1,8*		*1,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*1,4*		*1,4*		*1,4*		
24	***Котельная "Клинический санаторий ГМС "Валуево"***					8,6		8,6		8,6		8,6		
		1	ТТГ-2500	2015	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	Без изменений
		2	ТТГ-2500	2015	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	Без изменений
		3	ТТГ-2500	2016	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	Без изменений
		4	ТТГ-2500	2016	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*8,4*		*8,4*		*8,4*		*8,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*3,8*		*3,7*		*3,7*		*3,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*4,7*		*4,7*		*4,7*		*4,7*		
25	***Котельная п. Воскресенское***					90,0		90,0		90,0		90,0		
		4	КВГМ-30/150	1993	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2030	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		5	КВГМ-30/150	1993	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2026	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		6	КВГМ-30/150	1993	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2031	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*88,0*		*88,0*		*88,0*		*88,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*25,2*		*29,7*		*52,4*		*61,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*62,9*		*58,3*		*35,6*		*26,4*		
26	***Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"***					12,9		12,9		7,7		7,7		
		1	Sermet Oy S3V-5.0	1999	-	4,3	-	4,3	-	-	-	-	2031	Вывод из эксплуатации в 2031 г.
		2	Sermet Oy S3V-5.0	1999	-	4,3	-	4,3	-	-	-	-	2031	Вывод из эксплуатации в 2031 г.
		3	Sermet Oy S3V-5.0	1999	-	4,3	-	4,3	-	-	-	-	2031	Вывод из эксплуатации в 2031 г.
		-	КВ-Г-3,0	2031	-	-	-	-	-	2,6	-	2,6	2031	Ввод из эксплуатации в 2031 г.
		-	КВ-Г-3,0	2031	-	-	-	-	-	2,6	-	2,6	2031	Ввод из эксплуатации в 2031 г.
		-	КВ-Г-3,0	2031	-	-	-	-	-	2,6	-	2,6	2031	Ввод из эксплуатации в 2031 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*12,6*		*12,6*		*7,6*		*7,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*4,7*		*4,7*		*4,7*		*5,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*7,9*		*7,9*		*2,8*		*2,4*		
27	***Котельная филиала ОК "Ватутинки"***					42,3		42,3		42,3		42,3		
		1	Buderus S825M 16400	2015	-	14,1	-	14,1	-	14,1	-	14,1	-	Без изменений
		2	Buderus S825M 16400	2015	-	14,1	-	14,1	-	14,1	-	14,1	-	Без изменений
		3	Buderus S825M 16400	2015	-	14,1	-	14,1	-	14,1	-	14,1	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*41,4*		*41,4*		*41,4*		*41,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*10,5*		*10,5*		*10,6*		*10,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*30,9*		*30,9*		*30,8*		*30,8*		
28	***Котельная АО "Инвесттраст"***					94,0		94,0		94,0		94,0		
		1	КВГМ-4,65-150	2012	-	4,0	-	4,0	-	4,0	-	4,0	-	Без изменений
		2	КВГМ-11,63-150	2012	-	10,0	-	10,0	-	10,0	-	10,0	-	Без изменений
		3	КВГМ-23,26-150	2014	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	Без изменений
		4	КВГМ-23,26-150	2015	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	Без изменений
		5	КВГМ-23,26-150	2021	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	Без изменений
		6	КВГМ-23,26-150	2021	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	20,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*91,9*		*91,9*		*91,9*		*91,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*56,2*		*67,5*		*81,9*		*85,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*35,8*		*24,4*		*10,0*		*6,0*		
29	***Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"***					24,5		20,0		20,0		20,0		
		1	ДКВР-2,5-13	1967	-	1,5	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации
		2	ДКВР-2,5-13	1967	-	1,5	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации
		3	ДКВР-2,5-13	1967	-	1,5	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации
		4	КВГМ-10-150	1980	-	10,0	-	10,0	-	10,0	-	10,0	2029	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		5	КВГМ-10-150	1980	-	10,0	-	10,0	-	10,0	-	10,0	2030	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*23,6*		*19,6*		*19,6*		*19,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*12,6*		*14,4*		*14,4*		*14,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*11,0*		*5,2*		*5,2*		*5,2*		
30	***Котельная № 1 ООО "Теплосервис"***					10,0		10,0		10,0		10,0		
		1	NPR-2500	2006	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	NPR-2500	2006	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	NPR-2500	2006	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		4	NPR-2500	2006	-	2,5	-	2,5	-	2,5	-	2,5	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*9,8*		*9,8*		*9,8*		*9,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*6,2*		*6,2*		*6,2*		*6,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*3,6*		*3,6*		*3,6*		*3,6*		
31	***Котельная № 2 ООО "Теплосервис"***					12,0		12,0		12,0		12,0		
		1	КВА "ЭТС"-3.5	2010	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	КВА "ЭТС"-3.5	2010	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	КВА "ЭТС"-3.5	2010	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		4	КВА "ЭТС"-3.5	2010	-	3,0	-	3,0	-	3,0	-	3,0	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*11,8*		*11,8*		*11,8*		*11,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*9,0*		*9,0*		*8,8*		*8,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*2,8*		*2,8*		*3,0*		*3,0*		
32	***Котельная ООО "Геруда"***					198,8		198,8		198,8		198,8		
	I очередь	1	Danstoker-20	2015	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	Без изменений
		2	Danstoker-20	2015	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	Без изменений
		3	Danstoker-20	2015	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	Без изменений
		4	Danstoker-20	2015	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	Без изменений
	II очередь	5	Eurotherm-35	2021	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	Без изменений
		6	Eurotherm-58	2021	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	Без изменений
		7	Eurotherm-58	2021	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*194,4*		*194,4*		*194,4*		*194,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*53,3*		*81,3*		*116,3*		*120,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*141,1*		*113,1*		*78,1*		*73,5*		
33	***Котельная ЖК "Рассказово"***					38,7		38,7		38,7		38,7		
		1	Viessmann Vitomax 200 (12 МВт)	2017	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	Без изменений
		2	Viessmann Vitomax 200 (12 МВт)	2017	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	Без изменений
		3	Viessmann Vitomax 200 (12 МВт)	2017	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	Без изменений
		4	Viessmann Vitomax 200 (4,5 МВт)	2017	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	Без изменений
		5	Viessmann Vitomax 200 (4,5 МВт)	2017	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	3,9	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*37,8*		*37,8*		*37,8*		*37,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*23,7*		*25,5*		*25,5*		*25,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*14,2*		*12,3*		*12,3*		*12,3*		
34	***Котельная Центральная***					187,5		187,5		187,5		150,0		
		1	ДКВР-20-13	1967	-	12,5	-	12,5	-	12,5	-	-	2034	Вывод из эксплуатации в 2034 г.
		2	ДКВР-20-13	1967	-	12,5	-	12,5	-	12,5	-	-	2034	Вывод из эксплуатации в 2034 г.
		3	ДКВР-20-13	1968	-	12,5	-	12,5	-	12,5	-	-	2034	Вывод из эксплуатации в 2034 г.
		1	ПТВМ-30М	1975	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2030	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		2	ПТВМ-30М	1975	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2030	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		3	ПТВМ-30М	1976	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2032	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		4	ПТВМ-30М	1976	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2033	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева
		5	ПТВМ-30М	1990	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	30,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*181,6*		*181,6*		*181,6*		*146,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*131,0*		*140,6*		*149,1*		*104,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*50,6*		*41,0*		*32,5*		*41,9*		
35	***Котельная № 13***					15,5		15,5		15,5		0,0		
		1	КВ-6,0Г	2009	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	-	2034	Вывод из эксплуатации источника в 2034 г.
		2	КВ-6,0Г	2009	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	-	2034	Вывод из эксплуатации источника в 2034 г.
		3	КВ-6,0Г	2009	-	5,2	-	5,2	-	5,2	-	-	2034	Вывод из эксплуатации источника в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*15,0*		*15,0*		*15,0*		*0,0*		*Вывод из эксплуатации при переключении тепловой нагрузки потребителей на Новую котельную мкр В*
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*5,4*		*5,4*		*5,4*		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*9,6*		*9,6*		*9,6*		*0,0*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
36	***Котельная ул.Лагерная, 2б***					0,3		0,3		0,3		0,3		
		1	Универсал-6	1969	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	Универсал-6	1969	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	0,1	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*0,2*		*0,3*		*0,3*		*0,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,1*		*0,1*		*0,1*		*0,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,2*		*0,2*		*0,2*		*0,2*		
37	***Котельная ГБУ ЦРИ «Красная Пахра»***					5,2		5,2		5,2		5,2		
		1	Факел-Г	1994	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации
		2	Факел-Г	1994	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации
		3	Факел-Г	1994	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации
		4	Факел-Г	1994	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации
		5	Факел-Г	1994	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации
		6	Факел-Г	1994	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации
		-	КВ-Г-1,0	2025	-	-	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		-	КВ-Г-1,0	2025	-	-	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		-	КВ-Г-1,0	2025	-	-	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		-	КВ-Г-1,0	2025	-	-	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		-	КВ-Г-1,0	2025	-	-	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		-	КВ-Г-1,0	2025	-	-	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*5,0*		*5,0*		*5,0*		*5,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,9*		*1,9*		*4,2*		*4,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*3,2*		*3,2*		*0,8*		*0,8*		
38	***Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России***					4,3		4,3		4,3		4,3		
		1	ЗИОСАБ-2500	2005	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	ЗИОСАБ-2500	2005	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*4,2*		*4,2*		*4,2*		*4,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,3*		*2,3*		*2,3*		*2,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,9*		*1,9*		*1,9*		*1,9*		
39	***КТС "Солнечный городок"***					18,9		18,9		10,8		10,8		
		1	КСВа-3.15 (ВК-22)	1995	-	2,7	-	2,7	-	2,7	-	2,7	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	КСВа-3.15 (ВК-22)	1995	-	2,7	-	2,7	-	2,7	-	2,7	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	КСВа-3.15 (ВК-22)	1995	-	2,7	-	2,7	-	2,7	-	2,7	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		4	КСВа-3.15 (ВК-22)	1995	-	2,7	-	2,7	-	2,7	-	2,7	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		5	КСВа-3.15 (ВК-22)	1995	-	2,7	-	2,7	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
		6	КСВа-3.15 (ВК-22)	1995	-	2,7	-	2,7	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
		7	КСВа-3.15 (ВК-22)	1995	-	2,7	-	2,7	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*18,5*		*18,5*		*10,6*		*10,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*7,2*		*7,1*		*7,1*		*7,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*11,3*		*11,4*		*3,5*		*3,5*		
40	***Котельная ОАО "МАНП"***					1,8		1,8		1,8		1,8		
		1	ICI REX 62	2021	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	Без изменений
		2	ICI REX 75	2021	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	Без изменений
		3	ICI REX 75	2021	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	0,6	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1,8*		*1,8*		*1,8*		*1,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,3*		*1,3*		*1,3*		*1,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,5*		*0,5*		*0,4*		*0,4*		
41	***Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"***					21,5		21,5		21,5		21,5		
		1	Bosch LOOS Unimat UT-M50	2020	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	Без изменений
		2	Bosch LOOS Unimat UT-M50	2020	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	Без изменений
		3	Bosch LOOS Unimat UT-M50	2020	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	7,2	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*21,1*		*21,1*		*21,1*		*21,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*9,7*		*9,7*		*9,7*		*9,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*11,4*		*11,4*		*11,4*		*11,4*		
42	***Котельная "Центр реабелитации "Ясенки"***					4,6		4,6		4,6		4,6		
		1	ЗИО-60	2011	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	Без изменений
		2	ЗИО-60	2011	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	Без изменений
		3	ЗИО-60	2013	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	Без изменений
		4	ЗИО-60	2013	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	Без изменений
		5	ЗИО-60	2018	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	Без изменений
		6	ЗИО-60	2018	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	Без изменений

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*4,5*		*4,5*		*4,5*		*4,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,0*		*1,0*		*1,0*		*1,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*3,5*		*3,5*		*3,5*		*3,5*		
43	***Котельная АО "Курорт "Михайловское"***					1,7		1,7		1,7		1,7		
		1	ЗИО-46	1985	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	ЗИО-46	1985	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	ЗИО-46	1985	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		4	ЗИО-46	1985	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		5	ЗИО-46	2020	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1,7*		*1,7*		*1,7*		*1,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,8*		*0,8*		*0,8*		*0,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,9*		*0,9*		*0,9*		*0,9*		
44	***Котельная п. д/о Плесково***					3,1		3,1		3,1		3,1		
		1	DAKON PREXAL-1200	2001	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	DAKON PREXAL-1200	2001	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	DAKON PREXAL-1200	2001	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*3,0*		*3,0*		*3,0*		*3,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,6*		*1,6*		*1,7*		*1,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,5*		*1,5*		*1,3*		*1,3*		
45	***Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)***					4,3		4,3		4,3		4,3		
		1	Факел Г	1991	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	Без изменений
		2	Факел Г	1992	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	Факел Г	1991	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		4	Факел Г	1992	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		5	Факел Г	1991	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	0,9	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*4,2*		*4,2*		*4,2*		*4,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,4*		*1,4*		*1,4*		*1,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*2,8*		*2,8*		*2,8*		*2,9*		
46	***Котельная № 210 ВДО "Пахра"***					0,4		0,4		0,4		0,4		
		1	ЗИОСАБ-250	2007	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	ЗИОСАБ-250	2007	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*0,4*		*0,4*		*0,4*		*0,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,3*		*0,3*		*0,3*		*0,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,1*		*0,1*		*0,1*		*0,1*		
47	***Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)***					1,2		1,2		1,2		1,2		
		1	Pegasus F3 289S	2011	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	Pegasus F3 289S	2011	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	Pegasus F3 289S	2011	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		4	Pegasus F3 289S	2011	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		5	Pegasus F3 289S	2011	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1,2*		*1,2*		*1,2*		*1,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,5*		*0,5*		*0,5*		*0,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,7*		*0,7*		*0,7*		*0,7*		
48	***Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)***					1,2		1,2		1,2		1,2		
		1	Pegasus F3 289S	2012	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	Pegasus F3 289S	2012	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	Pegasus F3 289S	2012	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		4	Pegasus F3 289S	2012	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
		5	Pegasus F3 289S	2012	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2027	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1,2*		*1,2*		*1,2*		*1,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,5*		*0,5*		*0,5*		*0,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,7*		*0,7*		*0,7*		*0,7*		
49	***Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)***					1,2		1,2		1,2		1,2		
		1	Pegasus F3 289S	2014	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	Pegasus F3 289S	2014	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	Pegasus F3 289S	2014	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		4	Pegasus F3 289S	2014	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		5	Pegasus F3 289S	2014	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2028	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1,2*		*1,2*		*1,2*		*1,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,5*		*0,5*		*0,5*		*0,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,7*		*0,7*		*0,7*		*0,7*		
50	***Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"***					2,4		2,4		2,4		2,4		
		1	Viessmann Vitoplex 100	2012	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	Без изменений
		2	Viessmann Vitoplex 100	2012	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
		3	Viessmann Vitoplex 100	2012	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*2,4*		*2,4*		*2,4*		*2,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,2*		*1,2*		*1,2*		*1,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1,2*		*1,2*		*1,2*		*1,2*		
51	***Котельные ЖК "Изумрудный"***					0,6		0,6		0,6		0,6		
		1	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (350кВт)	2015	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (350кВт)	2015	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*0,6*		*0,6*		*0,6*		*0,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,5*		*0,5*		*0,5*		*0,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,1*		*0,1*		*0,1*		*0,1*		
52	***Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)***					3,0		3,0		3,0		3,0		
		1	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (350кВт)	2015	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (350кВт)	2015	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (350кВт)	2015	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		4	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (350кВт)	2015	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		5	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (350кВт)	2015	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	0,3	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		6	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (270кВт)	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2031	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		7	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (270кВт)	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2031	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		8	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (270кВт)	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2031	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		9	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (270кВт)	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2031	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		10	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (270кВт)	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2031	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		11	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (200кВт)	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		12	Viessmann Vitoplex 200 SX2A (200кВт)	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2031	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*3,0*		*3,0*		*3,0*		*3,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*2,7*		*2,7*		*2,7*		*2,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,2*		*0,2*		*0,2*		*0,2*		
53	***РТС "Саларьево"***					154,8		154,8		206,4		206,4		
		1	Термотехник ТТ 3000 (60 МВт)	2019	-	51,6	-	51,6	-	51,6	-	51,6	-	Без изменений
		2	Термотехник ТТ 3000 (60 МВт)	2019	-	51,6	-	51,6	-	51,6	-	51,6	-	Без изменений
		3	Термотехник ТТ 3000 (60 МВт)	2019	-	51,6	-	51,6	-	51,6	-	51,6	-	Без изменений
		4	Термотехник ТТ 3000 (60 МВт)	2029	-	-	-	-	-	51,6	-	51,6	2029	Ввод в эксплуатацию в 2029 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*151,4*		*151,4*		*201,9*		*201,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*61,6*		*140,2*		*180,3*		*180,3*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*89,8*		*11,2*		*21,5*		*21,5*		
54	***АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина"***					2,1		2,1		2,1		2,1		
		1	Buderus Logano SK 755	2020	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
		2	Buderus Logano SK 755	2020	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	1,0	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*2,0*		*2,0*		*2,0*		*2,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*1,7*		*1,7*		*1,7*		*1,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,3*		*0,3*		*0,3*		*0,3*		
55	***АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"***					1,0		1,0		1,0		1,0		
		1	Buderus Logano SK 755	2020	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	Без изменений
		2	Buderus Logano SK 755	2020	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1,0*		*1,0*		*1,0*		*1,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,8*		*0,8*		*0,8*		*0,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,2*		*0,2*		*0,2*		*0,2*		
56	***Котельная ЖК "Южное Бунино"***					0,0		48,0		48,0		48,0		
		1	Valdex M3A (5,4МВт)	2021	-	-	-	4,6	-	4,6	-	4,6	-	Без изменений
		2	Valdex M3A (8,7МВт)	2021	-	-	-	7,5	-	7,5	-	7,5	-	Без изменений
		3	Valdex M3A (16,5МВт)	2021	-	-	-	14,2	-	14,2	-	14,2	-	Без изменений
		4	Valdex M3A (16,5МВт)	2021	-	-	-	14,2	-	14,2	-	14,2	-	Без изменений
		5	Valdex M3A (5,4МВт)	2026	-	-	-	7,5	-	7,5	-	7,5	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*46,9*		*46,9*		*46,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*42,7*		*42,7*		*42,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*4,2*		*4,2*		*4,2*		
57	***Котельная ЖК "Остафьево"***					19,6		69,1		69,1		69,1		
		1	Bosch Unimat UT-M 30 (4200)	2021	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	Без изменений
		2	Bosch Unimat UT-M 50 (9300)	2021	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	Без изменений
		3	Bosch Unimat UT-M 50 (9300)	2021	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	8,0	-	Без изменений
		4	КВ-Г-19,2	2024	-	-	-	16,5	-	16,5	-	16,5	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		5	КВ-Г-19,2	2024	-	-	-	16,5	-	16,5	-	16,5	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		6	КВ-Г-19,2	2027	-	-	-	16,5	-	16,5	-	16,5	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*19,2*		*67,6*		*67,6*		*67,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*16,4*		*54,5*		*61,2*		*61,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*2,8*		*13,1*		*6,4*		*6,4*		
58	***Котельная ЖК "Алхимово"***					22,5		43,2		43,2		43,2		
		1	Термотехник ТТ100 (4200)	2021	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	3,6	-	Без изменений
		2	Термотехник ТТ100 (12000)	2021	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	Без изменений
		3	Термотехник ТТ100 (10000)	2023	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	Без изменений
		4	Термотехник ТТ100 (12000)	2025	-	-	-	10,3	-	10,3	-	10,3	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		5	Термотехник ТТ100 (12000)	2026	-	-	-	10,3	-	10,3	-	10,3	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*22,0*		*42,2*		*42,2*		*42,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*10,8*		*35,2*		*35,2*		*38,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*11,2*		*7,0*		*7,0*		*4,1*		
59	***Котельная ЖК «Ватутинки Парк»***					0,0		68,4		88,4		88,4		
		1	Термотехник ТТ150 (18МВт)	2021	-	-	-	15,5	-	15,5	-	15,5	-	Без изменений
		2	Термотехник ТТ150 (15МВт)	2021	-	-	-	12,9	-	12,9	-	12,9	-	Без изменений
		3	КВ-Г-23,26	2027	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		4	КВ-Г-23,26	2028	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
		5	КВ-Г-23,26	2031	-	-	-	-	-	20,0	-	20,0	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*66,9*		*86,4*		*86,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*44,8*		*73,2*		*73,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*22,1*		*13,2*		*13,2*		
60	***Котельная ЖК "Новое Внуково"***					***0,0***		***69,0***		***109,0***		***109,0***		
		1	Термотехник ТТ-100 (12000)	2023	-	-	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	Без изменений
		2	Термотехник ТТ-100 (12000)	2023	-	-	-	10,3	-	10,3	-	10,3	-	Без изменений
		3	КВ-Г-16,5	2024	-	-	-	14,2	-	14,2	-	14,2	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		4	КВ-Г-16,5	2025	-	-	-	14,2	-	14,2	-	14,2	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		5	КВ-Г-23,26	2028	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
		6	КВ-Г-23,26	2032	-	-	-	-	-	20,0	-	20,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
		7	КВ-Г-23,26	2033	-	-	-	-	-	20,0	-	20,0	2033	Ввод в эксплуатацию в 2033 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*67,5*		*106,6*		*106,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*49,8*		*89,9*		*90,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*17,7*		*16,7*		*16,1*		
61	***КТС "Бачурино"***					117,2		167,2		167,2		217,2		
		1	КВ-ГМ-20,0-150	2019	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	17,2	-	Без изменений
		2	КВ-ГМ-58,2-150	2019	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0		Без изменений
		3	КВ-ГМ-58,2-150	2019	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	50,0	-	Без изменений
		4	КВ-ГМ-58,2-150	2026	-	-	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		5	КВ-ГМ-58,2-150	2034	-	-	-	-	-	-	-	50,0	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*114,6*		*163,5*		*163,5*		*212,4*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*72,0*		*117,0*		*155,4*		*160,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*42,6*		*46,5*		*8,1*		*52,4*		
62	***Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"***					14,0		24,0		44,0		44,0		
		1	КВ-ГМ-4,65-150	2021	-	4,0	-	4,0	-	4,0	-	4,0	-	Без изменений
		2	КВ-ГМ-11,63-150	2021	-	10,0	-	10,0	-	10,0	-	10,0	-	Без изменений
		3	КВ-ГМ-11,63-150	2024	-		-	10,0	-	10,0	-	10,0	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		4	КВ-ГМ-11,63-150	2033	-		-		-	10,0	-	10,0	2033	Ввод в эксплуатацию в 2033 г.
		5	КВ-ГМ-11,63-150	2033	-		-		-	10,0	-	10,0	2033	Ввод в эксплуатацию в 2033 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*13,7*		*23,5*		*43,0*		*43,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*8,8*		*9,4*		*21,4*		*33,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*4,9*		*14,1*		*21,6*		*9,6*		
63	***Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)***					1,2		1,2		1,2		1,2		
		1	Ferroli Pegasus F3 N 289 2S	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		2	Ferroli Pegasus F3 N 289 2S	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		3	Ferroli Pegasus F3 N 289 2S	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		4	Ferroli Pegasus F3 N 289 2S	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
		5	Ferroli Pegasus F3 N 289 2S	2015	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	0,2	2029	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*1,2*		*1,2*		*1,2*		*1,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*0,6*		*0,6*		*0,6*		*0,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*0,6*		*0,6*		*0,6*		*0,6*		
64	***Котельная ЖК "Ново-Никольское"***					27,5		27,5		27,5		27,5		
		1	Vitomax 200-LW M241 7800	2018	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	Без изменений
		2	Vitomax 200-LW M241 7800	2018	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	Без изменений
		2	Vitomax 200-LW M241 7800	2018	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	Без изменений
		3	Vitomax 200-LW M241 7800	2018	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	6,9	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*26,9*		*26,9*		*26,9*		*26,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*6,7*		*6,7*		*6,7*		*6,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*20,2*		*20,2*		*20,2*		*20,2*		
65	***Котельная МФК "Тропарево Парк"***					***0,0***		***11,9***		***11,9***		***11,9***		
		1	КВ-Г-3,2	2023	-	-	-	2,8	-	2,8	-	2,8	-	Без изменений
		2	КВ-Г-3,2	2023	-	-	-	2,8	-	2,8	-	2,8	-	Без изменений
		3	КВ-Г-3,2	2023	-	-	-	2,8	-	2,8	-	2,8	-	Без изменений
		4	КВ-Г-4,2	2025	-	-	-	3,6	-	3,6	-	3,6	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*11,6*		*11,6*		*11,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*10,5*		*10,5*		*10,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*1,1*		*1,1*		*1,1*		
66	***Котельная ЖК «Цветочные поляны»***					***0,0***		***25,8***		***25,8***		***34,4***		
		1	Valdex M3A (5 МВт)	2022	-	-	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
		2	Valdex M3A (5 МВт)	2022	-	-	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
		3	Valdex M3A (10 МВт)	2022	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	Без изменений
		4	Valdex M3A (10 МВт)	2022	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	-	Без изменений
		5	Valdex M3A (10 МВт)	2034	-	-	-	-	-	-	-	8,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*25,2*		*25,2*		*33,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*19,4*		*23,9*		*31,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*5,8*		*1,3*		*2,5*		
67	***Котельная ЖК "Марьино Град"***					***0,0***		***13,4***		***13,4***		***13,4***		
		1	Buderus Logano S 825L (5200)	2020	-	-	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	Без изменений
		2	Buderus Logano S 825L (5200)	2020	-	-	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	Без изменений
		3	Buderus Logano S 825L (5200)	2020	-	-	-	4,5	-	4,5	-	4,5	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*13,1*		*13,1*		*13,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*7,7*		*8,0*		*8,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*5,5*		*5,1*		*5,1*		
68	***Котельная ЖК "Кленовые аллеи"***					***0,0***		***19,9***		***19,9***		***19,9***		
		1	Bosch Unimat UT-L 42 (7700)	2021	-	-	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
		2	Bosch Unimat UT-L 42 (7700)	2021	-	-	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
		3	Bosch Unimat UT-L 42 (7700)	2021	-	-	-	6,6	-	6,6	-	6,6	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*19,4*		*19,4*		*19,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:							*18,8*		*19,0*		*19,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*0,7*		*0,5*		*0,5*		
69	***Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА***					***0,0***		***8,6***		***8,6***		***8,6***		
		1	ТВГ-4Р	1981	-	-	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
		2	ТВГ-4Р	1981	-	-	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*8,4*		*8,4*		*8,4*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*4,9*		*4,9*		*4,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*3,5*		*3,5*		*3,5*		
70	***Котельная ЖК "Лесная сказка"***					***0,0***		***2,9***		***2,9***		***2,9***		
		1	Buderus Logano SK755-1400	2023	-	-	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	Без изменений
		2	Buderus Logano SK755-1400	2023	-	-	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	Без изменений
		3	Buderus Logano SK755-600	2023	-	-	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*2,9*		*2,9*		*2,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*1,8*		*1,8*		*1,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*1,0*		*1,0*		*1,0*		
71	***Котельная ПСО № 319 (Марьино)***					***0,0***		***0,9***		***0,9***		***0,9***		
		1	ROSSEN RSA 400	2023	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
		2	ROSSEN RSA 300	2023	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
		3	ROSSEN RSA 300	2023	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*0,8*		*0,8*		*0,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*0,1*		*0,1*		*0,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*0,8*		*0,8*		*0,8*		
72	***Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)***					***0,0***		***0,4***		***0,4***		***0,4***		
		1	Rossen RS-A-250	2019	-	-	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	Без изменений
		2	Rossen RS-A-250	2019	-	-	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*0,4*		*0,4*		*0,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*0,2*		*0,2*		*0,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*0,2*		*0,2*		*0,2*		
73	***Котельная ПСО № 312 (Роговское)***					***0,0***		***0,9***		***0,9***		***0,9***		
		1	Rossen RSA500	2021	-	-	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	Без изменений
		2	Rossen RSA500	2021	-	-	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*0,8*		*0,8*		*0,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*0,2*		*0,2*		*0,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*0,6*		*0,6*		*0,6*		
74	***Котельная ПСО № 315 (Щапово)***					***0,0***		***0,6***		***0,6***		***0,6***		
		1	ROSSEN RSA 300	2023	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
		2	ROSSEN RSA 300	2023	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
		3	ROSSEN RSA 100	2023	-	-	-	0,1	-	0,1	-	0,1	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*0,6*		*0,6*		*0,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*0,3*		*0,3*		*0,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*0,3*		*0,3*		*0,3*		
75	***Котельная ПСО № 320 (Кленово)***					***0,0***		***0,7***		***0,7***		***0,7***		
		1	ROSSEN RSA 300	2021	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
		2	ROSSEN RSA 300	2021	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
		3	ROSSEN RSA 250	2021	-	-	-	0,2	-	0,2	-	0,2	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*0,7*		*0,7*		*0,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*0,3*		*0,3*		*0,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*0,4*		*0,4*		*0,4*		
76	***Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»***					***0,0***		***0,7***		***0,7***		***0,7***		
		1	Rossen RS-A400	2019	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
		2	Rossen RS-A400	2019	-	-	-	0,3	-	0,3	-	0,3	-	Без изменений
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*0,7*		*0,7*		*0,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*0,3*		*0,3*		*0,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*0,4*		*0,4*		*0,4*		
Всего по котельным других организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории ТиНАО														
	- Установленная мощность					*1 809,3*		*2 363,5*		*2 679,6*		*2 701,8*		*Реконструкция, техперевооружение - 41 котельной*
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					*1 760,8*		*2 309,1*		*2 618,3*		*2 641,9*		*Вывод из эксплуатации - 2 котельных*
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде					*901,5*		*1 497,2*		*2 033,0*		*2 033,0*		*Без изменений - 33 котельных*
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*859,4*		*811,9*		*585,3*		*608,8*		
Всего по котельным других организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности														
	- Установленная мощность					*3 442,2*		*3 421,9*		*3 736,6*		*3 758,7*		*Реконструкция, техперевооружение - 63 котельных*
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					*3 239,0*		*3 278,3*		*3 586,1*		*3 609,7*		*Вывод из эксплуатации - 8 котельных*
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде					*1 414,7*		*1 856,9*		*2 408,8*		*2 407,7*		*Без изменений - 62 котельных*
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*1 824,3*		*1 421,5*		*1 177,3*		*1 201,9*		
IV	Источники тепловой энергии организаций не осуществляющих регулируемый вид деятельности													
4.1	*Источники с комбинированной выработкой*													
4.1.1	*Источники на территории Москвы без учета территории ТиНАО*													
	12 источников на территории Москвы без учета ТиНАО				76,7	139,8	76,7	139,8	76,7	139,8	76,7	139,8		*Без изменений*
	- Установленная мощность				*76,7*	*139,8*	*76,7*	*139,8*	*76,7*	*139,8*	*76,7*	*139,8*		
	в т.ч. тепловая турбоагрегатов				-	*53,7*	-	*53,7*	-	*53,7*	-	*53,7*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					*106,2*		*106,2*		*106,2*		*106,2*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде					*49,4*		*54,8*		*54,8*		*54,8*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				*-*	*56,8*	*-*	*51,5*	*-*	*51,5*	*-*	*51,5*		
4.1.2	*Источники на территории ТиНАО*													
	8 источников на территории ТиНАО				47,1	136,9	47,1	136,9	47,1	136,9	47,1	136,9		*Без изменений*
	- Установленная мощность				*47,1*	*136,9*	*47,1*	*136,9*	*47,1*	*136,9*	*47,1*	*136,9*		
	в т.ч. тепловая турбоагрегатов				*-*	*38,4*	*-*	*38,4*	*-*	*38,4*	*-*	*38,4*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					*126,7*		*126,7*		*126,7*		*126,7*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде					*62,6*		*40,1*		*38,1*		*38,1*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				*-*	*64,2*	*-*	*86,6*	*-*	*88,6*	*-*	*88,6*		
Всего по источникам с комбинированной выработкой других организаций														
	- Установленная мощность				*123,7*	*276,7*	*123,7*	*276,7*	*123,7*	*276,7*	*123,7*	*276,7*		
	в т.ч. тепловая турбоагрегатов				*-*	*92,1*	*-*	*92,1*	*-*	*92,1*	*-*	*92,1*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				*-*	*233,0*	*-*	*233,0*	*-*	*233,0*	*-*	*233,0*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				*-*	*112,0*	*-*	*94,9*	*-*	*92,8*	*-*	*92,8*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				*-*	*121,0*	*-*	*138,1*	*-*	*140,1*	*-*	*140,1*		
4.2	*Котельные*													
4.2.1	*Котельные на территории Москвы без учета территории ТиНАО*													
1	Котельная Московская областная детская ортопедохирургическая больница		4хУниверсал-6М	1987	-	2,2	-	2,2	-	2,2	-	2,2	2026	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-2,2 (4хКВ-Г-0,85), перевод с угля на природный газ
2	Котельная ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ		ДКВР-10-13	1978	-	19,0	-	19,0	-	19,0	-	19,0	2026	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на 3хДКВР-10/13
3	Котельная ЖК "Стеллар Сити"		15хАГУНА ACS 500 CLASSIC	2022	-	6,5	-	18,1	-	18,1	-	18,1	2027	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 5хКВ-Г-0,5 - 2025 г. ввод в эксплуатацию 12хКВ-Г-0,5 - 2026 г. ввод в эксплуатацию 10хКВ-Г-0,5 - 2027 г.
4	Котельная Молжаниновка		1хТермотехник ТТ-100-01 (6500 кВт) 2хТермотехник ТТ-100-01 (8000 кВт)	2023	-	19,4	-	39,4	-	79,4	-	79,4	2031	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-23,26 - 2026 г. ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-23,26 - 2029 г. ввод в эксплуатацию 1хКВ-Г-23,26 - 2031 г.
5	Котельная ОАО "Карачаровский механический завод"		2 x Viessman Vitomax 200 HS M75 (10 т/ч) 1 x Viessman Vitomax 200 HW M236 (1310)	2017	-	14,1	-	14,1	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
6	Котельная ОАО "КЖБК-2"		3хДЕ-10-14ГМ 1хДКВР-6,5-13 3хДКВ-6,5/13	2001 2005 1953	-	12,0	-	12,0	-	-	-	-	2030	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
7	Котельная ОАО "Русский мех"		1хFerolli 2хЗИОСАБ	2004	-	9,5	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
8	Котельная "НИУ МГСУ"		2хУниверсал 6	1959	-	0,7	-	0,7	-	0,7	-	0,7	2026	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное
9	Котельная ОАО "Моспромжелезобетон"		4хДКВР-10/13 2хДЕ-16/14	1960 1988	-	30,2	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации вместе с предприятиями
10	Котельная ООО "Национальная Управляющая Компания Метростроя"		1хДКВР-6,5-13	1963	-	11,7	-	-	-	-	-	-	2024	Вывод из эксплуатации вместе с предприятиями
11	Котельная ООО "Альвента стиль"		2хVitoplex 100 (1750) Консервация	2004	-	3,0	-	9,7	-	9,7	-	9,7	2024	Реконструкция с увеличением мощности
12	Котельная ОАО "МТЗ "Рубин"		3хДКВР-10/13 2хКВГ- 4,65	1962	-	27,5	-	27,5	-	-	-	-	2031	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
13	Котельная АО "МЭМЗ Памяти революции 1905 года"		3хNobel Econ 1200	2021	-	3,1	-	3,1	-	-	-	-	2029	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
14	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ		Универсал-6М	1968	-	1,1	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования на 01.01.2025
15	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"		6хUnimat UT-M	2022	-	-	-	84,0	-	84,0	-	84,0	2027	Изменение статуса на нерегулируемый, в связи с отсутствием потребителей - переключение в 2027 г. на РТС "Рублево"
16	Котельная ЗАО "Лираль-Ложистик"		2хMighty Therm HH 1825	2000	-	0,8	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
17	Котельная ОАО "Спецтехмонтаж"		Buderus Logano SK 755 (500 кВт)	2020	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
18	Котельная № 1 ОАО "Бутовский комбинат строит. материалов"		2хBUDERUS LOGANO SHD 815 (2600 кВт) 1хТермотехник ТТ-100 (2000 кВт) 1хТермотехник ТТ-100 (2500 кВт)	2012	-	3,9	-	3,9	-	-	-	-	2032	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
19	Котельная ОАО МТТЭС "Мострансэкспедиция"		IVAR Super Rac 2330	2016	-	4,1	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
20	Котельная АО "Совтрансавтоэкспедиция"		ТФ-15 (2,5 МВт)	2016	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	-	2034	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
21	Котельная ЗАО "ЭЗОИС"		2хSUPERRAC-1860 (Italy)	2004	-	3,2	-	3,2	-	-	-	-	2031	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
22	Котельная ОАО "Останкинский пивоваренный завод"		3хBuderus Logano SK 745 2хUNIMAT UT-L4	2015	-	4,4	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
23	Котельная ГУП "Столичные аптеки"		3хУниверсал-6 (по 0,4 Гкал/ч)	1974	-	1,2	-	-	-	-	-	-	2025	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
24	Котельная ОАО "Моспищестрой"		3хДКВР-2,5/13	1970	-	4,5	-	4,5	-	-	-	-	2033	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
25	Котельная ЗАО "Вира-Р"		2хSuper RAC 150 (151,2кВт)	2004	-	0,3	-	0,3	-	-	-	-	2032	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
26	Котельная ОАО ПО "Даниловский строительный завод"		2хHP-18 4хHP-18	2003 1958	-	3,8	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
27	Котельная ЗАО "Ингеокомпром"		4хДКВР-6,5/13	1972	-	15,6	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
28	Котельная ОАО "Тонко-суконная ф-ка "Победа Труда"		2хLOOS Unimat UT L-18 (2500)	2008	-	4,3	-	4,3	-	-	-	-	2033	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
29	Котельная "ГЕЛИЙМАШ"		2хЗиОСаб-1600	2001	-	2,8	-	2,8	-	-	-	-	2031	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
30	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк		3xWESSEX County 400 HE (модульные котлы Англия) - 1,2 МВт	1998	-	1,0	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования на 01.01.2025
31	Котельная ЗАО "Микояновский мясокомбинат"		2xДКВР-10/13 1xДКВР-10/13	1975	-	-	-	19,8	-	19,8	-	19,8	2024	Изменение статуса на нерегулируемый с 01.01.2025, в связи с отсутствием потребителей
32	Котельная ФГБУ "НИИ НХ" им. Н.Н. Бурденко		4xКливер-Брукс CB-700-800-150HW	1998	-	-	-	27,0	-	27,0	-	27,0	2030	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ст.№1, 3 на аналогичное
33	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"		4xНР-18	2001	-	-	-	2,0	-	1,0	-	1,0	2030	Реконструкция с заменой основного оборудования 4xНР-18 на 4xКВ-Г-0,3
34	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)		6xWIESBERG Sintesi 348 5xWIESBERG Sintesi 432 9xWIESBERG Sintesi 540 4xWIESBERG Sintesi 648 3xWIESBERG Sintesi 1512	2022	-	14,0	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования на 01.01.2025
35	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)		2xWIESBERG Sintesi 300 2xWIESBERG Sintesi 432 2xWIESBERG Sintesi 540	2022	-	2,2	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования на 01.01.2025
36	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)		1xWIESBERG Sintesi 300 2xWIESBERG Sintesi 348 6xWIESBERG Sintesi 432 3xWIESBERG Sintesi 1188 2xWIESBERG Sintesi 1080 1xWIESBERG Sintesi 864	2022	-	8,7	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования на 01.01.2025
37	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4		Термотехник ТТ-50 (2000)	2023	-	6,9	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования на 01.01.2025
38	Котельная ООО "Теплоэнергосервис" филиал ОАО "494 УНР"		2xТурботерм-Гарант-1500	2016	-	2,6	-	2,6	-	2,6	-	-	2034	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
39	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы		1xАГУНА ACS 300 1xАГУНА ACS 500	2023	-	0,7	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования на 01.01.2025
	553 котельных других организаций				-	*4 270,5*	-	*4 270,5*	-	*4 270,5*	-	*4 270,5*		*Без изменений*
	- Установленная мощность				-	*4 520,3*	-	*4 574,8*	-	*4 538,2*	-	*4 531,3*		*Начато регулирование - 7 котельных*
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					*3 985,2*		*4 034,4*		*4 009,1*		*4 004,5*		*Реконструкция, техперевооружение - 8 котельных*
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде					*1 275,9*		*1 328,8*		*1 339,2*		*1 336,2*		*Вывод из эксплуатации - 22 котельных*
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				-	*2 709,3*	-	*2 705,7*	-	*2 669,9*	-	*2 668,3*		*Без изменений - 553 котельных*
4.2.2	*Котельные на территории ТиНАО*													
1	Котельная РосАрхив УЦ ВШЭ		ЗиоСаб-1000	2014	-	4,3	-	4,3	-	4,3	-	4,3	2024	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное.
2	Котельная ПАО Машиностроительный завод"ЗиО-Подольск"		4x3ИО-60	-	-	2,3	-	-	-	-	-	-	2032	Вывод из эксплуатации источника вместе с предприятием
3	Котельная ЖК "Цветочные поляны"		2xValdex M3A (5 МВт) 2xValdex M3A (10 МВт) 2xКВ-Г-10	2022	-	25,8	-	-	-	-	-	-	2025	Начало регулирования 01.01.2026
4	Котельная ЖК "Новое Внуково"		2xТермотехник ТТ-100 (12000) 2xКВ-Г-12,0 4xКВ-Г-16,5	2023	-	20,6	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования 01.01.2025
5	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»		Термотехник ТТ150 (15МВт)	2022	-	28,4	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования 01.01.2025
6	Котельная Детский санаторий № 39		2xТурботерм 400 2xТурботерм 800	2005	-	2,1	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования 01.01.2025
7	Котельная ЖК "Южное Бунино"		1xValdex M3A (5,4МВт) 1xValdex M3A (8,7МВт) 2xValdex M3A (16,5МВт)	2021	-	40,5	-	-	-	-	-	-	2025	Начало регулирования 01.01.2026
8	Котельная МФК "Тропарево Парк"		3xКВ-Г-3,2	2023	-	8,3	-	-	-	-	-	-	2025	Начало регулирования 01.01.2026
9	Котельная № 2 ст. Бекасово-Сортировочная		3xPolykraft Duatherm 3000	2017	-	7,7	-	23,2	-	23,2	-	23,2	2028	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 3xКВ-Г-6,0
10	Котельная ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"		3x3ИОСАБ-1000	2020	-	2,6	-	2,6	-	5,2	-	5,2	2030	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 2xКВ-Г-1,5
11	Котельная ООО "ДДТ "Логистик"		3xViessmann Vitoplex 200 (1950)	2012	-	5,0	-	10,1	-	10,1	-	10,1	2027	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 3xКВ-Г-1,95
12	Котельная ООО "Внуково логистик"		14xUnical ELLPREX 420 HT 2xUnical ELLPREX 760 HT	2023	-	6,4	-	14,2	-	14,2	-	14,2	2024	Реконструкция с увеличением мощности: ввод в эксплуатацию 12xКВ-Г-0,76
13	Котельная ЖК "Марьино Град"		3xBuderus Logano S 825L (5200)	2020	-	13,4	-	-	-	-	-	-	2025	Начало регулирования 01.01.2026
14	Котельная ЖК "Марьино Град"		3xBosch Unimat UT-L 42 (7700)	2021	-	19,9	-	-	-	-	-	-	2025	Начало регулирования 01.01.2026
15	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА		2xТВГ-4Р	1981	-	8,6	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования 01.01.2025
16	Котельная ЖК "Лесная сказка"		2xBuderus Logano SK755-1400 1xBuderus Logano SK755-600	2023	-	2,9	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования 01.01.2025
17	Котельная ПСО № 319 (Марьино)		1xROSSEN RSA 400 2xROSSEN RSA 300	2023	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2025	Начало регулирования 01.01.2026
18	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)		2xRossen RS-A-250	2019	-	0,4	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования 01.01.2025
19	Котельная ПСО № 312 (Роговское)		2xRossen RSA500	2021	-	0,9	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования 01.01.2025
20	Котельная ПСО № 315 (Щапово)		2xROSSEN RSA 300 1xROSSEN RSA 100	2023	-	0,6	-	-	-	-	-	-	2025	Начало регулирования 01.01.2026
21	Котельная ПСО № 320 (Кленово)		2xROSSEN RSA 300 1xROSSEN RSA 250	2021	-	0,7	-	-	-	-	-	-	2025	Начало регулирования 01.01.2026
22	Котельная д. Летово		2xКВГ-2,5-95	2001	-	4,3	-	-	-	-	-	-	2027	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
23	Котельная п. Санаторий № 14		2xДКВР-2,5/13	1987	-	2,9	-	-	-	-	-	-	2026	Вывод из эксплуатации вместе с предприятием
22	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»		2xRossen RS-A400	2019	-	0,7	-	-	-	-	-	-	2024	Начало регулирования 01.01.2025

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
	186 котельных других организаций				-	760,2	-	760,2	-	760,2	-	760,2	-	*Без изменений*
	- Установленная мощность				-	*970,4*	-	*814,6*	-	*817,2*	-	*817,2*		*Начато регулирование - 16 котельных*
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					*929,8*		*777,4*		*779,9*		*779,9*		*Реконструкция, техперевооружение - 5 котельных*
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде					*386,2*		*344,4*		*347,4*		*347,4*		*Вывод из эксплуатации - 3 котельных*
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				-	*543,6*	-	*433,0*	-	*432,6*	-	*432,6*		*Без изменений - 186 котельных*
	Всего по котельным других организаций не осуществляющих регулируемые виды деятельности													
	- Установленная мощность				-	*5 490,6*	-	*5 389,4*	-	*5 355,4*	-	*5 348,5*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				-	*4 915,0*	-	*4 811,9*	-	*4 789,0*	-	*4 784,4*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				-	*1 662,1*	-	*1 673,2*	-	*1 686,6*	-	*1 683,6*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				-	*3 253,0*	-	*3 138,7*	-	*3 102,4*	-	*3 100,9*		
	Всего по источникам организаций не осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Москвы без учета ТиНАО													
	- Установленная мощность				*76,7*	*4 660,0*	*76,7*	*4 714,5*	*76,7*	*4 678,0*	*76,7*	*4 671,1*		
	в т.ч. тепловая турбоагрегатов				-	*53,7*	-	*53,7*	-	*53,7*	-	*53,7*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				-	*4 091,5*	-	*4 140,7*	-	*4 115,3*	-	*4 110,7*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				-	*1 325,3*	-	*1 383,5*	-	*1 394,0*	-	*1 390,9*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				-	*2 766,2*	-	*2 757,2*	-	*2 721,3*	-	*2 719,8*		
	Всего по источникам организаций не осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории ТиНАО													
	- Установленная мощность				*47,1*	*1 107,3*	*47,1*	*951,5*	*47,1*	*954,1*	*47,1*	*954,1*		
	в т.ч. тепловая турбоагрегатов				-	*38,4*	-	*38,4*	-	*38,4*	-	*38,4*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				-	*1 056,5*	-	*904,1*	-	*906,7*	-	*906,7*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				-	*448,8*	-	*384,5*	-	*385,5*	-	*385,5*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				-	*607,8*	-	*519,6*	-	*521,2*	-	*521,2*		
	Всего по источникам организаций не осуществляющих регулируемый вид деятельности													
	- Установленная мощность				*123,7*	*5 767,3*	*123,7*	*5 666,0*	*123,7*	*5 632,1*	*123,7*	*5 625,2*		
	в т.ч. тепловая турбоагрегатов				-	*92,1*	-	*38,4*	-	*38,4*	-	*38,4*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				-	*5 148,0*	-	*5 044,8*	-	*5 022,0*	-	*5 017,4*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				-	*1 774,0*	-	*1 768,1*	-	*1 779,4*	-	*1 776,4*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				-	*3 373,9*	-	*3 276,7*	-	*3 242,5*	-	*3 241,0*		
V	Новые источники													
5.1.	*Новые когенерационные источники на территории г. Москвы*													
5.1.1	*ТЭЦ-25блокSPV*						***275,0***	***719,0***	***275,0***	***719,0***	***275,0***	***719,0***		
	Энергетические котлы:													
		1	ТГМП-344	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
	Паровые турбины:						***275,0***	***359,0***	***275,0***	***359,0***	***275,0***	***359,0***		
		1	Т-275/320-240	2027	-	-	275,0	359,0	275,0	359,0	275,0	359,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
	Водогрейные котлы:							***360,0***		***360,0***		***360,0***		
		1	КВГМ-180	2027				*180,0*		*180,0*		*180,0*	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		2	КВГМ-180	2027				*180,0*		*180,0*		*180,0*	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:				-	-	-	*698,0*	-	*698,0*	-	*698,0*		
	Присоед тепл. нагрузка в горячей воде:				-	-	-	*490,6*	-	*594,7*	-	*631,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*207,4*		*103,3*		*66,9*		
5.1.2	*ТЭЦ-26блокSPV*						***275,0***	***719,0***	***275,0***	***719,0***	***275,0***	***719,0***		
	Энергетические котлы:													
		1	ТГМП-344	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
	Паровые турбины:						***275,0***	***359,0***	***275,0***	***359,0***	***275,0***	***359,0***		
		1	Т-275/320-240	2027	-	-	275,0	359,0	275,0	359,0	275,0	359,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
	Водогрейные котлы:							***360,0***		***360,0***		***360,0***		
		1	КВГМ-180					*180,0*		*180,0*		*180,0*	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
		2	КВГМ-180					*180,0*		*180,0*		*180,0*	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:				-	-	-	*698,0*	-	*698,0*	-	*698,0*		
	Присоед тепл. нагрузка в горячей воде:				-	-	-	*617,3*	-	*627,0*	-	*621,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)							*80,7*		*71,0*		*76,4*		
	Всего по новым источникам комбинированной выработки													
	- Установленная мощность				*0,0*	*0,0*	*550,0*	*1 438,0*	*550,0*	*1 438,0*	*550,0*	*1 438,0*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				-	*0,0*	-	*1 396,0*	-	*1 396,0*	-	*1 396,0*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				-	*0,0*	-	*1 107,9*	-	*1 221,7*	-	*1 252,7*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				-	*0,0*	-	*288,1*	-	*174,3*	-	*143,3*		
5.2.	*Новые котельные*													
5.2.1	*Новые котельные на территории г. Москвы без ТиНАО*													
5.2.1.1	***Новая котельная "Рублево-Архангельское"***					***0,0***		***57,2***		***97,2***		***97,2***		
		1	КВ-Г-10	2025	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		2	КВ-Г-10	2025	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		3	КВ-Г-23,26	2025	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		4	КВ-Г-23,26	2026	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		5	КВ-Г-23,26	2032	-	-	-	-	-	20,0	-	20,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
		6	КВ-Г-23,26	2032	-	-	-	-	-	20,0	-	20,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*55,9*		*95,1*		*95,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*29,7*		*88,4*		*88,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*26,2*		*6,7*		*6,7*		
5.2.1.2	***Новая котельная ИП "Руднево"***					***0,0***		***65,5***		***65,5***		***65,5***		
		1	КВ-Г-5,4	2024	-	-	-	4,6	-	4,6	-	4,6	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		2	КВ-Г-5,4	2024	-	-	-	4,6	-	4,6	-	4,6	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		3	КВ-Г-5,4	2024	-	-	-	4,6	-	4,6	-	4,6	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		4	КВ-Г-15	2024	-	-	-	12,9	-	12,9	-	12,9	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		5	КВ-Г-15	2024	-	-	-	12,9	-	12,9	-	12,9	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		6	КВ-Г-15	2024	-	-	-	12,9	-	12,9	-	12,9	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		7	КВ-Г-15	2026	-	-	-	12,9	-	12,9	-	12,9	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*64,1*		*64,1*		*64,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*58,5*		*58,5*		*58,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*5,6*		*5,6*		*5,6*		
5.2.1.3	***Новая котельная "Некрасовка-2"***					***0,0***		***163,2***		***223,2***		***223,2***		
		1	КВ-Г-30	2027	-	-	2 027,0	25,8	2 027,0	25,8	2 027,0	25,8	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		2	КВ-Г-30	2027	-	-	2 027,0	25,8	2 027,0	25,8	2 027,0	25,8	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		3	КВ-Г-30	2027	-	-	2 027,0	25,8	2 027,0	25,8	2 027,0	25,8	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		4	КВ-Г-30	2027	-	-	2 027,0	25,8	2 027,0	25,8	2 027,0	25,8	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		5	КВ-Г-69,8	2027	-	-	2 027,0	60,0	2 027,0	60,0	2 027,0	60,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		6	КВ-Г-69,8	2030	-	-	-	-	2 027,0	60,0	2 027,0	60,0	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*159,6*		*218,3*		*218,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*124,3*		*208,7*		*210,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*35,3*		*9,6*		*7,7*		
5.2.1.4	***Новая котельная Новоподрезково***					***0,0***		***38,7***		***38,7***		***38,7***		
		1	КВ-Г-15	2024	-	-	-	12,9	-	12,9	-	12,9	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		2	КВ-Г-15	2024	-	-	-	12,9	-	12,9	-	12,9	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		3	КВ-Г-15	2027	-	-	-	12,9	-	12,9	-	12,9	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*37,8*		*37,8*		*37,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*20,6*		*32,2*		*32,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*17,2*		*5,6*		*5,6*		
5.2.1.5	***Новая котельная АО ГКНПЦ им. М.В. Хруничева***					***0,0***		***170,8***		***170,8***		***170,8***		
		1	ДЕ-16-14-250	2027	-	-	-	10,4	-	10,4	-	10,4	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		2	ДЕ-16-14-250	2027	-	-	-	10,4	-	10,4	-	10,4	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		3	КВ-Г-58,2	2027	-	-	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		4	КВ-Г-58,2	2027	-	-	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		5	КВ-Г-58,2	2027	-	-	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*146,7*		*146,7*		*146,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*69,7*		*110,3*		*110,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*77,0*		*36,4*		*36,4*		
5.2.1.6	***Новая котельная "Сколково" № 1 (резерв)***					***0,0***		***70,0***		***70,0***		***70,0***		
		1	КВ-Г-23,26	2025	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		2	КВ-Г-23,26	2025	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		3	КВ-Г-35	2026	-	-	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*68,5*		*68,5*		*68,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*68,5*		*68,5*		*68,5*		
5.2.1.7	***Новая котельная "Сколково" № 2 (резерв)***					***0,0***		***0,0***		***2,6***		***2,6***		
		1	КВ-Г-1,0	2030	-	-	-	-	-	0,9	-	0,9	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
		2	КВ-Г-1,0	2030	-	-	-	-	-	0,9	-	0,9	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
		3	КВ-Г-1,0	2030	-	-	-	-	-	0,9	-	0,9	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		*2,5*		*2,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		-		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		*2,5*		*2,5*		
5.2.1.8	***Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"***					***0,0***		***5,9***		***5,9***		***5,9***		
		1	Valdex M2A 2,3 МВт	2025	-	-	-	2,0	-	2,0	-	2,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		2	Valdex M2A 2,3 МВт	2025	-	-	-	2,0	-	2,0	-	2,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		3	Valdex M2A 2,3 МВт	2025	-	-	-	2,0	-	2,0	-	2,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*5,8*		*5,8*		*5,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*4,9*		*4,9*		*4,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*0,9*		*0,9*		*0,9*		
5.2.1.9	***Новая котельная МФК "Олимпийский"***					***0,0***		***74,0***		***74,0***		***74,0***		
		1	LAVART-17,2 SW-115/8-40	2026	-	-	-	14,8	-	14,8	-	14,8	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		2	LAVART-17,2 SW-115/8-41	2026	-	-	-	14,8	-	14,8	-	14,8	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		3	LAVART-17,2 SW-115/8-42	2026	-	-	-	14,8	-	14,8	-	14,8	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		4	LAVART-17,2 SW-115/8-43	2026	-	-	-	14,8	-	14,8	-	14,8	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		5	LAVART-17,2 SW-115/8-44	2026	-	-	-	14,8	-	14,8	-	14,8	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*72,4*		*72,4*		*72,4*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*39,4*		*39,4*		*39,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*33,0*		*33,0*		*33,0*		
Всего по новым котельным на территории г. Москвы без ТиНАО														
	- Установленная мощность				-	*0,0*	-	*645,4*	-	*747,9*	-	*747,9*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				-	*0,0*	-	*610,8*	-	*711,1*	-	*711,1*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				-	*0,0*	-	*347,2*	-	*542,5*	-	*544,4*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				-	*0,0*	-	*263,6*	-	*168,7*	-	*166,8*		
5.2.2	*Новые источники на территории ТиНАО*													
	Новомосковский Административный Округ (НАО)													
	Муниципальный округ Внуково													
5.2.2.1	***Новая КТС "Постниково"***					***0,0***		***24,0***		***44,0***		***44,0***		
		1	КВ-Г-2,33	2026	-	-	-	2,0	-	2,0	-	2,0	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		2	КВ-Г-2,33	2026	-	-	-	2,0	-	2,0	-	2,0	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		3	КВ-Г-11,63	2026	-	-	-	10,0	-	10,0	-	10,0	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		4	КВ-Г-11,63	2026	-	-	-	10,0	-	10,0	-	10,0	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		5	КВ-Г-11,63	2029	-	-	-	-	-	10,0	-	10,0	2029	Ввод в эксплуатацию в 2029 г.
		6	КВ-Г-11,63	2031	-	-	-	-	-	10,0	-	10,0	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*23,5*		*43,0*		*43,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*15,3*		*34,2*		*34,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*8,2*		*8,9*		*8,9*		
5.2.2.2	***Новая котельная вблизи д. Крекшино***					***0,0***		***0,0***		***0,0***		***9,5***		
		1	КВ-Г-5,5	2034	-	-	-	-	-	-	-	4,7	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		2	КВ-Г-5,5	2034	-	-	-	-	-	-	-	4,7	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		-		*9,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		*5,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		-		*3,5*		
	Муниципальный округ Филимонковский													
5.2.2.3	***Новая котельная вблизи д. Б.Покровское***					***0,0***		***6,9***		***6,9***		***32,7***		
		1	КВ-Г-4	2025	-	-	-	3,4	-	3,4	-	3,4	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		2	КВ-Г-4	2025	-	-	-	3,4	-	3,4	-	3,4	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		3	КВ-Г-15,0	2034	-	-	-	-	-	-	-	12,9	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		4	КВ-Г-15,0	2034	-	-	-	-	-	-	-	12,9	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*6,7*		*6,7*		*32,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*3,8*		*3,8*		*21,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*3,0*		*3,0*		*10,0*		
5.2.2.4	***Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»***					***0,0***		***70,0***		***70,0***		***100,0***		
		1	КВ-Г-23,26	2025	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		2	КВ-Г-23,26	2025	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		3	КВ-Г-35	2027	-	-	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		4	КВ-Г-35	2034	-	-	-	-	-	-	-	30,0	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*68,5*		*68,5*		*97,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*37,8*		*56,3*		*74,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*30,6*		*12,2*		*23,6*		
5.2.2.5	***Новая котельная вблизи п. Первомайское***					***0,0***		***0,0***		***0,0***		***7,7***		
		1	КВ-Г-3,0	2034	-	-	-	-	-	-	-	2,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		2	КВ-Г-3,0	2034	-	-	-	-	-	-	-	2,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		3	КВ-Г-3,0	2034	-	-	-	-	-	-	-	2,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		-		*7,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		*4,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		-		*3,5*		
5.2.2.6	***Котельная ЖК "Экопарк ЦП"***					***0,0***		***29,9***		***29,9***		***29,9***		
		1	Valdex M3A 12,0	2025	-	-	-	10,3	-	10,3	-	10,3	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		2	Valdex M3A 12,0	2025	-	-	-	10,3	-	10,3	-	10,3	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		3	Valdex M3A 5,4	2025	-	-	-	4,6	-	4,6	-	4,6	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		4	Valdex M3A 5,4	2025	-	-	-	4,6	-	4,6	-	4,6	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*29,3*		*29,3*		*29,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*12,5*		*22,7*		*22,7*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*16,8*		*6,6*		*6,6*		
5.2.2.7	***Новая котельная вблизи д. Елизарово***					***0,0***		***0,0***		***0,0***		***6,5***		
		1	КВ-Г-2,5	2034	-	-	-	-	-	-	-	2,2	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		2	КВ-Г-2,5	2034	-	-	-	-	-	-	-	2,2	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		3	КВ-Г-2,5	2034	-	-	-	-	-	-	-	2,2	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		-		*6,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		*4,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		-		*2,0*		
5.2.2.8	***Новая котельная вблизи д. Хатминки***					***0,0***		***0,0***		***0,0***		***23,4***		
		1	КВ-Г-2,0	2034	-	-	-	-	-	-	-	1,7	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность		на 01.01.2029 г. Установленная мощность		на 01.01.2034 г. Установленная мощность		на 01.01.2035 г. Установленная мощность		Год выполнения мероприятия	Примечания
					электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч	электри-ческая, МВт	тепловая, Гкал/ч		
		2	КВ-Г-2,0	2034	-	-	-	-	-	-	-	1,7	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		3	КВ-Г-11,63	2034	-	-	-	-	-	-	-	10,0	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		4	КВ-Г-11,63	2034	-	-	-	-	-	-	-	10,0	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*-*		*-*		*-*		*22,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*-*		*-*		*-*		*8,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*-*		*-*		*-*		*14,4*		
	Муниципальный округ Коммунарка													
5.2.2.9	***Новая котельная п. Мамыри***					***0,0***		***0,0***		***36,1***		***36,1***		
		1	КВ-Г-14	2031	-	-	-	-	-	12,0	-	12,0	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		2	КВ-Г-14	2031	-	-	-	-	-	12,0	-	12,0	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		3	КВ-Г-14	2032	-	-	-	-	-	12,0	-	12,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*-*		*-*		*35,3*		*35,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*-*		*-*		*20,3*		*27,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*-*		*-*		*15,0*		*7,4*		
5.2.2.10	***Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"***					***0,0***		***12,0***		***12,0***		***12,0***		
		1	КВ-Г-4,65	2025	-	-	-	4,0	-	4,0	-	4,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		2	КВ-Г-4,65	2025	-	-	-	4,0	-	4,0	-	4,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		3	КВ-Г-4,65	2025	-	-	-	4,0	-	4,0	-	4,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*-*		*11,7*		*11,7*		*11,7*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*-*		*7,0*		*9,4*		*9,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*-*		*4,8*		*2,3*		*2,3*		
5.2.2.11	***Новая котельная "Славянский Мир"***					***0,0***		***0,0***		***7,7***		***7,7***		
		1	КВ-Г-3,0	2031	-	-	-	-	-	2,6	-	2,6	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		2	КВ-Г-3,0	2031	-	-	-	-	-	2,6	-	2,6	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		3	КВ-Г-3,0	2033	-	-	-	-	-	2,6	-	2,6	2033	Ввод в эксплуатацию в 2033 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*-*		*-*		*7,6*		*7,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*-*		*-*		*4,4*		*5,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*-*		*-*		*3,2*		*1,7*		
5.2.2.12	***Новая котельная вблизи Калужского ш.***					***0,0***		***2,6***		***19,8***		***28,4***		
		1	КВ-Г-1,5	2026	-	-	-	1,3	-	1,3	-	1,3	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		2	КВ-Г-1,5	2026	-	-	-	1,3	-	1,3	-	1,3	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		3	КВ-Г-10	2032	-	-	-	-	-	8,6	-	8,6	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
		4	КВ-Г-10	2032	-	-	-	-	-	8,6	-	8,6	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
		5	КВ-Г-10	2034	-	-	-	-	-	-	-	8,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*-*		*2,5*		*19,3*		*27,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*-*		*1,2*		*13,2*		*17,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*-*		*1,3*		*6,2*		*10,5*		
5.2.2.13	***Новая котельная вблизи д. Летово***					***0,0***		***120,0***		***170,0***		***170,0***		
		1	КВ-Г-11,63	2027	-	-	-	10,0	-	10,0	-	10,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		2	КВ-Г-11,63	2027	-	-	-	10,0	-	10,0	-	10,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		3	КВ-Г-58,14	2027	-	-	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		4	КВ-Г-58,14	2027	-	-	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		5	КВ-Г-58,14	2031	-	-	-	-	-	50,0	-	50,0	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*-*		*117,4*		*166,3*		*166,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*-*		*49,5*		*109,2*		*109,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*-*		*67,9*		*57,0*		*57,0*		
5.2.2.14	***Новая котельная "Макарово"***					***0,0***		***60,0***		***160,0***		***160,0***		
		1	КВ-Г-35	2028	-	-	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
		2	КВ-Г-35	2028	-	-	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
		3	КВ-Г-58,2	2030	-	-	-	-	-	50,0	-	50,0	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
		4	КВ-Г-58,2	2030	-	-	-	-	-	50,0	-	50,0	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*-*		*58,7*		*156,5*		*156,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*-*		*14,6*		*98,6*		*98,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*-*		*44,1*		*57,9*		*57,9*		
5.2.2.15	***Новое КТС "Столбово"***					***0,0***		***71,6***		***71,6***		***71,6***		
		1	КВ-Г-11,63	2024	-	-	-	10,0	-	10,0	-	10,0	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		2	КВ-Г-11,63	2024	-	-	-	10,0	-	10,0	-	10,0	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		3	КВ-Г-20	2025	-	-	-	17,2	-	17,2	-	17,2	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		4	КВ-Г-20	2025	-	-	-	17,2	-	17,2	-	17,2	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		5	КВ-Г-20	2028	-	-	-	17,2	-	17,2	-	17,2	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*-*		*70,0*		*70,0*		*70,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					*-*		*53,0*		*53,0*		*53,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					*-*		*17,1*		*17,1*		*17,1*		
5.2.2.16	***Новая котельная ЖК "Новое Летово"***					***0,0***		***17,2***		***27,2***		***27,2***		
		1	КВ-Г-10	2025	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		2	КВ-Г-10	2025	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		3	КВ-Г-11,63	2029	-	-	-	-	-	10,0	-	10,0	2029	Ввод в эксплуатацию в 2029 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					*-*		*16,8*		*26,6*		*26,6*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*10,4*		*20,1*		*21,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*6,4*		*6,5*		*5,0*		
5.2.2.17	***Новая котельная вблизи д. Городище***					***0,0***		***0,0***		***16,6***		***16,6***		
		1	КВ-Г-9,65	2033	-	-	-	-	-	8,3	-	8,3	2033	Ввод в эксплуатацию в 2033 г.
		2	КВ-Г-9,65	2033	-	-	-	-	-	8,3	-	8,3	2033	Ввод в эксплуатацию в 2033 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		*16,2*		*16,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		*7,1*		*7,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		*9,1*		*9,1*		
5.2.2.18	***Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"***					***0,0***		***32,1***		***32,1***		***32,1***		
		1	КВ-Г-4,65	2026	-	-	-	4,0	-	4,0	-	4,0	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		2	КВ-Г-4,65	2026	-	-	-	4,0	-	4,0	-	4,0	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		3	КВ-Г-14	2027	-	-	-	12,0	-	12,0	-	12,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		4	КВ-Г-14	2028	-	-	-	12,0	-	12,0	-	12,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*31,4*		*31,4*		*31,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*18,4*		*26,4*		*26,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*13,0*		*4,9*		*4,9*		
	Муниципальный округ Щербинка													
5.2.2.19	***Новая котельная вблизи дер. Мостовское***					***0,0***		***0,0***		***0,0***		***20,0***		
		1	КВ-Г-11,63	2034	-	-	-	-	-	-	-	10,0	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		2	КВ-Г-11,63	2034	-	-	-	-	-	-	-	10,0	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		-		*19,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		*8,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		-		*11,4*		
	Троицкий Административный Округ (ТАО)													
	Муниципальный округ Троицк													
5.2.2.20	***Новая котельная вблизи д. Конюшково***					***0,0***		***0,0***		***25,2***		***25,2***		
		1	КВ-Г-3	2031	-	-	-	-	-	2,6	-	2,6	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		2	КВ-Г-3	2031	-	-	-	-	-	2,6	-	2,6	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		3	КВ-Г-11,63	2032	-	-	-	-	-	10,0	-	10,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
		4	КВ-Г-11,63	2032	-	-	-	-	-	10,0	-	10,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		*24,6*		*24,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		*20,6*		*20,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		*4,0*		*4,0*		
5.2.2.21	***Новая котельная мкр. В***					***0,0***		***0,0***		***0,0***		***52,2***		
		1	КВ-Г-4,2	2034	-	-	-	-	-	-	-	3,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		2	КВ-Г-4,2	2034	-	-	-	-	-	-	-	3,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		3	КВ-Г-17,44	2034	-	-	-	-	-	-	-	15,0	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		4	КВ-Г-17,44	2034	-	-	-	-	-	-	-	15,0	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		5	КВ-Г-17,44	2034	-	-	-	-	-	-	-	15,0	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		-		*51,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		*49,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		-		*1,8*		
5.2.2.22	***Новая котельная вблизи д. Кувекино***					***0,0***		***0,0***		***0,0***		***17,2***		
		1	КВ-Г-10	2034	-	-	-	-	-	-	-	8,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		2	КВ-Г-10	2034	-	-	-	-	-	-	-	8,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		-		*16,8*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		*6,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		-		*10,3*		
5.2.2.23	***Новая котельная вблизи д. Десна***					***0,0***		***45,6***		***45,6***		***45,6***		
		1	КВ-Г-10	2025	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		2	КВ-Г-10	2025	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		3	КВ-Г-16,5	2026	-	-	-	14,2	-	14,2	-	14,2	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		4	КВ-Г-16,5	2028	-	-	-	14,2	-	14,2	-	14,2	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*44,6*		*44,6*		*44,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*28,4*		*42,0*		*42,0*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*16,2*		*2,6*		*2,6*		
5.2.2.24	***Новая котельная вблизи д. Пыхчево***					***0,0***		***0,0***		***90,0***		***90,0***		
		1	КВ-Г-23,26	2030	-	-	-	-	-	20,0	-	20,0	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
		2	КВ-Г-23,26	2030	-	-	-	-	-	20,0	-	20,0	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
		3	КВ-Г-58,2	2031	-	-	-	-	-	50,0	-	50,0	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		*88,0*		*88,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		*45,8*		*45,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		*42,2*		*42,2*		
5.2.2.25	***Новая КТС "ЖК "Деснаречье"***					***0,0***		***110,0***		***160,0***		***160,0***		
		1	КВ-Г-23,26	2025	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		2	КВ-Г-23,26	2025	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		3	КВ-Г-23,26	2026	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электри-ческая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
		4	КВ-Г-58,14	2027	-	-	-	50,0	-	50,0	-	50,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		5	КВ-Г-58,14	2029	-	-	-	-	-	50,0	-	50,0	2029	Ввод в эксплуатацию в 2029 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*107,6*		*156,5*		*156,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*74,4*		*124,1*		*124,1*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*33,2*		*32,3*		*32,3*		
5.2.2.26	***Новая котельная вблизи д. Соколово №1***					***0,0***		***0,0***		***0,0***		***7,7***		
		1	КВ-Г-3	2034	-	-	-	-	-	-	-	2,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		2	КВ-Г-3	2034	-	-	-	-	-	-	-	2,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		3	КВ-Г-3	2034	-	-	-	-	-	-	-	2,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		-		*7,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		*5,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		-		*1,7*		
5.2.2.27	***Новая котельная вблизи дер. Соколово №2***					***0,0***		***16,6***		***24,9***		***24,9***		
		1	КВ-Г-9,65	2027	-	-	-	8,3	-	8,3	-	8,3	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		2	КВ-Г-9,65	2027	-	-	-	8,3	-	8,3	-	8,3	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		3	КВ-Г-9,65	2031	-	-	-	-	-	8,3	-	8,3	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*16,2*		*24,4*		*24,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*4,8*		*15,8*		*17,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*11,4*		*8,6*		*6,4*		
5.2.2.28	***Новая котельная вблизи д. Черепово***					***0,0***		***40,0***		***140,0***		***140,0***		
		1	КВ-Г-23,26	2028	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
		2	КВ-Г-23,26	2028	-	-	-	20,0	-	20,0	-	20,0	2028	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
		3	КВ-Г-58,2	2029	-	-	-	-	-	50,0	-	50,0	2029	Ввод в эксплуатацию в 2029 г.
		4	КВ-Г-58,2	2030	-	-	-	-	-	50,0	-	50,0	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*39,1*		*136,9*		*136,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*16,2*		*102,5*		*102,5*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*22,9*		*34,4*		*34,4*		
	Муниципальный округ Краснопахорский													
5.2.2.29	***Новая котельная вблизи дер. Шахово***					***0,0***		***0,0***		***5,7***		***22,9***		
		1	КВ-Г-2,2	2031	-	-	-	-	-	1,9	-	1,9	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		2	КВ-Г-2,2	2031	-	-	-	-	-	1,9	-	1,9	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		3	КВ-Г-2,2	2031	-	-	-	-	-	1,9	-	1,9	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		4	КВ-Г-10	2034	-	-	-	-	-	-	-	8,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		5	КВ-Г-10	2034	-	-	-	-	-	-		8,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		*5,6*		*22,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		*3,9*		*13,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		*1,6*		*9,0*		
5.2.2.30	***Новая котельная вблизи д. Красная Пахра***					***0,0***		***33,2***		***33,2***		***33,2***		
		1	КВ-Г-9,65	2024	-	-	-	8,3	-	8,3	-	8,3	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		2	КВ-Г-9,65	2024	-	-	-	8,3	-	8,3	-	8,3	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		3	КВ-Г-9,65	2024	-	-	-	8,3	-	8,3	-	8,3	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		4	КВ-Г-9,65	2024	-	-	-	8,3	-	8,3	-	8,3	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*32,5*		*32,5*		*32,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*28,4*		*28,4*		*28,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*4,1*		*4,1*		*4,1*		
5.2.2.31	***Новая котельная "Малинки"***					***0,0***		***0,0***		***70,0***		***90,0***		
		1	КВ-Г-17,44	2030	-	-	-	-	-	15,0	-	15,0	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
		2	КВ-Г-17,44	2030	-	-	-	-	-	15,0	-	15,0	2030	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
		3	КВ-Г-23,26	2031	-	-	-	-	-	20,0	-	20,0	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		4	КВ-Г-23,26	2032	-	-	-	-	-	20,0	-	20,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
		5	КВ-Г-23,26	2034	-	-	-	-	-	-	-	20,0	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		*68,5*		*88,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		*52,6*		*70,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		*15,9*		*17,4*		
5.2.2.32	***Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино***					***0,0***		***0,0***		***5,7***		***5,7***		
		1	КВ-Г-2,2	2031	-	-	-	-	-	1,9	-	1,9	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		2	КВ-Г-2,2	2031	-	-	-	-	-	1,9	-	1,9	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
		3	КВ-Г-2,2	2031	-	-	-	-	-	1,9	-	1,9	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		*5,6*		*5,6*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		*3,8*		*3,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		*1,8*		*1,8*		
5.2.2.33	***Новая котельная п. Шишкин лес***					***0,0***		***21,0***		***27,5***		***27,5***		
		1	КВ-Г-1,74	2026	-	-	-	1,5	-	1,5	-	1,5	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		2	КВ-Г-7,56	2026	-	-	-	6,5	-	6,5	-	6,5	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		3	КВ-Г-7,56	2026	-	-	-	6,5	-	6,5	-	6,5	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		4	КВ-Г-7,56	2026	-	-	-	6,5	-	6,5	-	6,5	2026	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
		5	КВ-Г-7,56	2032	-	-	-	-	-	6,5	-	6,5	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*20,5*		*26,9*		*26,9*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*12,1*		*20,5*		*20,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*8,5*		*6,4*		*6,5*		
5.2.2.34	***Новая котельная вблизи д. Русино***					***0,0***		***0,0***		***15,5***		***22,0***		
		1	КВ-Г-3,48	2032	-	-	-	-	-	3,0	-	3,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
		2	КВ-Г-3,48	2032	-	-	-	-	-	3,0	-	3,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
		3	КВ-Г-3,48	2032	-	-	-	-	-	3,0	-	3,0	2032	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.
		4	КВ-Г-7,56	2033	-	-	-	-	-	6,5	-	6,5	2033	Ввод в эксплуатацию в 2033 г.
		5	КВ-Г-7,56	2034	-	-	-	-	-	-	-	6,5	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		*15,2*		*21,5*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		*9,8*		*15,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		*5,4*		*6,3*		
5.2.2.35	***Новая котельная вблизи КП "Булгаков"***					***0,0***		***0,0***		***0,0***		***4,5***		
		1	КВ-Г-1,74	2034	-	-	-	-	-	-	-	1,5	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		2	КВ-Г-1,74	2034	-	-	-	-	-	-	-	1,5	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		3	КВ-Г-1,74	2034	-	-	-	-	-	-	-	1,5	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		-		*4,4*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		*4,2*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		-		*0,2*		
5.2.2.36	***Новая котельная вблизи п. Спортбаза***					***0,0***		***34,4***		***34,4***		***43,0***		
		1	КВ-Г-10	2024	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		2	КВ-Г-10	2024	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		3	КВ-Г-10	2024	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	2024	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
		4	КВ-Г-10	2025	-	-	-	8,6	-	8,6	-	8,6	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		5	КВ-Г-10	2034	-	-	-	-	-	-	-	8,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*33,6*		*33,6*		*42,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*25,9*		*28,0*		*37,4*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*7,7*		*5,6*		*4,6*		
5.2.2.37	***Новая котельная с. Ознобишино***					***0,0***		***110,0***		***144,4***		***144,4***		
		1	КВ-Г-11,63	2025	-	-	-	10,0	-	10,0	-	10,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		2	КВ-Г-11,63	2025	-	-	-	10,0	-	10,0	-	10,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		3	КВ-Г-35	2025	-	-	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		4	КВ-Г-35	2025	-	-	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		5	КВ-Г-35	2025	-	-	-	30,0	-	30,0	-	30,0	2025	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
		6	КВ-Г-40	2029	-	-	-	-	-	34,4	-	34,4	2029	Ввод в эксплуатацию в 2029 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*107,6*		*141,2*		*141,2*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*89,6*		*126,6*		*126,6*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*17,9*		*14,6*		*14,6*		
5.2.2.38	***Новая котельная вблизи х. Малинки***					***0,0***		***0,0***		***0,0***		***10,3***		
		1	КВ-Г-4	2034	-	-	-	-	-	-	-	3,4	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		2	КВ-Г-4	2034	-	-	-	-	-	-	-	3,4	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		3	КВ-Г-4	2034	-	-	-	-	-	-	-	3,4	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		-		*10,1*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		*9,3*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		-		*0,8*		
5.2.2.39	***Новая котельная вблизи д. Софьино***					***0,0***		***6,0***		***6,0***		***6,0***		
		1	КВ-Г-3,5	2027	-	-	-	3,0	-	3,0	-	3,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
		2	КВ-Г-3,5	2027	-	-	-	3,0	-	3,0	-	3,0	2027	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		*5,9*		*5,9*		*5,9*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		*2,3*		*2,3*		*3,9*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		*3,6*		*3,6*		*2,0*		
5.2.2.40	***Новая котельная вблизи с. Былово***					***0,0***		***0,0***		***0,0***		***5,2***		
		1	КВ-Г-3	2034	-	-	-	-	-	-	-	2,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
		2	КВ-Г-3	2034	-	-	-	-	-	-	-	2,6	2034	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		-		*5,0*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		-		*2,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		-		*2,2*		
	Муниципальный округ Вороново													
5.2.2.41	***Новая котельная вблизи д. Бабенки***					***0,0***		***0,0***		***31,0***		***31,0***		
		1	КВ-Г-12	2029	-	-	-	-	-	10,3	-	10,3	2029	Ввод в эксплуатацию в 2029 г.
		2	КВ-Г-12	2029	-	-	-	-	-	10,3	-	10,3	2029	Ввод в эксплуатацию в 2029 г.
		3	КВ-Г-12	2031	-	-	-	-	-	10,3	-	10,3	2031	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
	Тепловая мощность нетто в горячей воде:					-		-		*30,3*		*30,3*		
	Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде:					-		-		*23,8*		*23,8*		
	ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)					-		-		*6,5*		*6,5*		
Всего по новым котельным на территории ТиНАО г. Москвы														
	- Установленная мощность				-	*0,0*	-	*863,1*	-	*1 562,9*	-	*1 843,8*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				-	*0,0*	-	*844,1*	-	*1 528,5*	-	*1 803,3*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				-	*0,0*	-	*505,4*	-	*1 129,1*	-	*1 334,6*		

№ п/п	Наименование источника, очередь, группа оборудования	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Год ввода	на 01.01.2024 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2024 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2029 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2029 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2034 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2034 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	на 01.01.2035 г. Установленная мощность электрическая, МВт	на 01.01.2035 г. Установленная мощность тепловая, Гкал/ч	Год выполнения мероприятия	Примечания
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				*-*	*0,0*	*-*	*338,7*	*-*	*399,4*	*-*	*468,7*		
Всего по новым котельным														
	- Установленная мощность				*-*	*0,0*	*-*	*1 508,4*	*-*	*2 310,8*	*-*	*2 591,8*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				*-*	*0,0*	*-*	*1 454,9*	*-*	*2 239,7*	*-*	*2 514,4*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				*-*	*0,0*	*-*	*852,6*	*-*	*1 671,5*	*-*	*1 879,0*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				*-*	*0,0*	*-*	*602,3*	*-*	*568,1*	*-*	*635,4*		
Всего по новым источникам														
	- Установленная мощность				*0,0*	*0,0*	*550,0*	*2 946,4*	*550,0*	*3 748,8*	*550,0*	*4 029,8*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				*-*	*0,0*	*-*	*2 850,9*	*-*	*3 635,7*	*-*	*3 910,4*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				*-*	*0,0*	*-*	*1 960,5*	*-*	*2 893,2*	*-*	*3 131,7*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				*-*	*0,0*	*-*	*890,4*	*-*	*742,5*	*-*	*778,7*		
Всего по новым АИТ на территории г. Москвы без ТиНАО														
	- Установленная мощность				*-*	*0,0*	*-*	*33,1*	*-*	*34,2*	*-*	*36,9*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					*0,0*		*32,4*		*33,5*		*36,1*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде					*0,0*		*23,7*		*24,5*		*26,6*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				*-*	*0,0*	*-*	*8,7*	*-*	*8,9*	*-*	*9,5*		
Всего по новым АИТ на территории ТиНАО г. Москвы														
	- Установленная мощность				*-*	*0,0*	*-*	*182,5*	*-*	*444,8*	*-*	*534,7*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде					*0,0*		*178,4*		*435,0*		*522,9*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде					*0,0*		*132,0*		*340,4*		*413,3*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				*-*	*0,0*	*-*	*46,5*	*-*	*94,6*	*-*	*109,7*		
Всего по новым АИТ г. Москвы														
	- Установленная мощность				*-*	*0,0*	*-*	*215,6*	*-*	*479,0*	*-*	*571,6*		
	- Тепловая мощность нетто в горячей воде				*-*	*0,0*	*-*	*210,8*	*-*	*468,5*	*-*	*559,1*		
	- Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде				*-*	*0,0*	*-*	*155,7*	*-*	*364,9*	*-*	*439,9*		
	- ДЕФИЦИТ (-) / ИЗБЫТОК (+)				*-*	*0,0*	*-*	*55,2*	*-*	*103,5*	*-*	*119,2*		

7.11 Мероприятия по охране окружающей среды

Основным источником загрязнения воздушного бассейна Москвы является автотранспорт. Суммарный выброс загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферный воздух автотранспортом в 2023 г. составил 318,6 тыс. тонн, ~83 % от суммарного выброса ЗВ всех источников г. Москвы (Доклад о состоянии окружающей среды в городе Москве в 2023 г.», ДПиООС города Москвы, *выбросы ЗВ от автотранспорта в соответствии с новой методикой расчета выбросов от автомобильного транспорта соответствуют 2022 г.* - 318,5 тыс. тонн). При этом доля суммарного объема выбросов ЗВ от источников тепловой энергии города составила около 11 %.

Намечаемые в Актуализации схемы мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии на перспективу до 2035 г., обеспечивающие безопасную эксплуатацию объектов, защиту окружающей среды, приняты на основе доступных современных технологий и технических решений в области энергетики.

Мероприятия включают:

- повышение экономической и экологической эффективности действующих источников тепловой энергии – вывод из эксплуатации или в длительную консервацию 55 источников тепловой энергии суммарной тепловой мощностью 2 000,2 Гкал/ч (в том числе 8 котельных на территории ТиНАО суммарной установленной тепловой мощностью 240,0 Гкал/ч): 5 источников ПАО «Мосэнерго» (2 РТС, 2 КТС и 1 МК) суммарной установленной тепловой мощностью 990,7 Гкал/ч, 17 источников ПАО «МОЭК» (2 РТС, 3 КТС, 12 МК) суммарной установленной тепловой мощностью 355,7 Гкал/ч при переключении тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» и другие источники тепловой энергии, 33 источника других организаций суммарной установленной тепловой мощностью 653,8 Гкал/ч, в том числе 8 источников организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, суммарной установленной тепловой мощностью 479,8 Гкал/ч, при переключении тепловой нагрузки 10 котельных на другие источники и выводе из эксплуатации 23 котельных без переключения нагрузки;

- использование газотурбинных установок, обеспечивающих гарантированный удельный выброс оксидов азота не более 50 мг/нм^3 (концентрация оксидов азота - C_{NOx} при 15 % содержании O_2 в сухих дымовых газах, ГОСТ 29328-92);

- использование Энергоцентров с ГПА, обеспечивающих гарантированный удельный выброс оксидов азота не более 95 мг/нм^3 (концентрация оксидов азота - C_{NOx} при 15 % содержании O_2 в сухих дымовых газах);

- установку водогрейных и паровых котлоагрегатов с низкими удельными выбросами C_{NOx} при сжигании природного газа не более 125 мг/нм^3 (при 6 % содержании O_2 в сухих дымовых газах), мазута – 250 мг/нм^3 (ГОСТ Р 50831-95).

На стадии разработки проектной документации прорабатываются вопросы по размещению объекта (определению границ земельного участка) и уточнению состава, характеристик оборудования для новых и реконструируемых источников тепловой энергии с информацией о внедрении на объектах теплоснабжения наилучших доступных технологий, экологических и экономических эффектов от их внедрения.

После ввода в эксплуатацию источников тепловой энергии необходимо выполнить замеры уровня шума в СЗЗ у ограждающих конструкций ближайших жилых домов при работе ТЭС в характерном режиме. Уровни звукового давления не должны превышать допустимые уровни звука и звукового давления для территорий, прилегающих к жилым зданиям - СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания (утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2);

- разработку проектов санитарно-защитных зон (СЗЗ) для новых и реконструируемых источников тепловой энергии г. Москвы, являющихся источниками химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека, в случае формирования за контурами объектов химического, физического и (или) биологического воздействия, превышающего санитарно-эпидемиологические требования в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21 Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий (утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 3). Разработка проекта санитарно-защитной зоны для объектов I - III класса опасности является обязательной. Порядок установления СЗЗ и использования земельных участков, расположенных в границах СЗЗ, постановка СЗЗ на кадастровый учет и внесение сведений в Единый государственный реестр недвижимости выполняются в соответствии с постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон».

Необходимость выполнения дополнительных мероприятий по снижению акустического воздействия от оборудования источников тепловой энергии и уменьшению

неблагоприятного влияния объектов на среду обитания и здоровье человека, обеспечивающих соблюдение требований по организации СЗЗ, определяется в период их эксплуатации по результатам исследований атмосферного воздуха, измерения уровней физических воздействий на атмосферный воздух в рамках проведения производственного контроля (ст. 11 Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», пункты 1.5, 2.1, 2.3 СП 1.1.1058-01 Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-потивоэпидемиологических (профилактических) мероприятий);

- разработку в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ для новых и реконструируемых источников тепловой энергии нормативов допустимых выбросов (НДВ), нормативов допустимых сбросов (НДС), нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) с учетом схем переработки или использования отходов, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается согласно распоряжению Правительства РФ от 25.07.2017 № 1589-р, которым утвержден «Перечень видов отходов производства и потребления, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается».

Основные целевые экологические показатели работы источников тепловой энергии по намечаемому варианту теплоснабжения г. Москвы на 2034 г., а также мероприятия для их достижения приведены в таблице 7.7.

.

Таблица 7.7 – Целевые экологические показатели работы источников тепловой энергии по намечаемому варианту теплоснабжения города Москвы на 2034 г. и мероприятия для их достижения

№ п/п	Наименование	Экологические показатели					Мероприятия по обеспечению экологических показателей
		Концентрация ЗВ, мг/нм^3				Содержание серы (S^p), %	
		Оксиды азота		Оксид углерода			
		газ	мазут	газ	мазут	мазут **	
1	ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»	-	-	До 50 (ά=1,4)	До 50 (ά=1,4)	До 1,5	1 Использование в качестве основного вида топлива природного газа. 2 Обеспечить максимальное использование природного газа в первую очередь на ТЭЦ, расположенных в центральной части города. 3 Использование объема мазута с учетом экологических ограничений (по проектам ПДВ). 4 Использование мазута в качестве резервного вида топлива может быть только при условии дефицита природного газа и необходимости покрытия графика нагрузок. 5 Повышение экономической и экологической эффективности действующих источников тепловой энергии - вывод из эксплуатации неэффективных групп оборудования - «ПТУ 90 ата», вывод из эксплуатации оборудования, отработавшего свой ресурс. 6 Выполнение мероприятий по переводу ТЭЦ-22 на сжигание газа и мазута на всех котельных агрегатах с применением топливного режима: основное и резервное топливо – природный газ, аварийное топливо – мазут (проект «Повышение экологической эффективности при переводе ТЭЦ-22 с угля на природный газ»). 7 Рациональное распределение тепловых нагрузок между ТЭЦ и котельными (увеличение доли когенерации и повышение эффективности топливоиспользования за счет увеличения доли выработки электроэнергии по теплофикационному циклу).
1.1	для вновь вводимого котельного оборудования	До 125 (ά=1,4)	До 250 (ά=1,4)	-	-	-	Установка высокоэффективного экологически чистого и энергосберегающего оборудования с высокой степенью автоматизации технологических процессов с соблюдением требований ГОСТ Р 50831-95.
1.2	для существующего оборудования ТЭЦ г. Москвы, введенного: * - до 31.12.2000 - с 01.01.2001 по 31.12.2025	До 350 (ά=1,4) До 250 (ά=1,4)	До 400 (ά=1,4) До 350 (ά=1,4)	-	-	-	1 Реконструкция оборудования рециркуляции дымовых газов на энергетических котлах ТЭЦ с целью подавления образования оксидов азота. 2 Обновление (замена выработавших ресурс) на котлах источников ПАО «Мосэнерго» автоматизированных систем контроля фактических выбросов ЗВ (NO, NO_2, CO, SO_2) и оптимизацию процесса горения на основе многокомпонентных газоанализаторов. 3 Внедрение автоматизированной системы экологического мониторинга с передачей данных в ГПБУ «Мосэкомониторинг». Контроль выбросов NO, NO_2, CO, SO_2 от дымовых труб. 4 Реконструкция и (или) модернизация АСУ ТП (установка автоматических газоанализаторов в здании главного корпуса котельного отделения, в пиковых котельных, мазутонасосных). 5 Техническое перевооружение, реконструкция энергетических и водогрейных котлов с заменой экранов, конвективных поверхностей нагрева и горелочных устройств на источниках ПАО «Мосэнерго». 6 Техническое перевооружение газоходов энергетических и водогрейных котлов, мазутных резервуаров на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго». 7 Техническое перевооружение, реконструкция строительство оборудования ХВО на ТЭЦ (замена морально и физически устаревшего оборудования ВПУ, система нейтрализации, узел сбора и нейтрализации обмывочных вод регенеративных воздухоподогревателей котлов и т.д).

№ п/п	Наименование	Экологические показатели					Мероприятия по обеспечению экологических показателей
		Концентрация ЗВ, мг/нм^3				Содер-жание серы (S^P), %	
		Оксиды азота		Оксид углерода			
		газ	мазут	газ	мазут	мазут **	
							8 Техническое перевооружение узлов учета технической воды. 9 Техническое перевооружение очистных сооружений нефтесодержащих стоков. 10 Техническое перевооружение системы аварийного слива масла трансформаторов. 11 Техническое перевооружение циркуляционных водоводов, реконструкцию схемы подачи циркуляционной воды. 12 Проведение шумозащитных мероприятий для снижения уровня шума от действующего технологического оборудования станций до нормативных величин.
2	РТС, КТС, МК ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК»	До 140 (ά=1,4)	-	До 50 (ά=1,4)	-	-	1 Замена выработавших ресурс существующих водогрейных, паровых котлов на более энергоэффективные с лучшими экологическими показателями. 2 Поэтапная замена морально устаревших горелочных устройств с внедрением на новых котлах схемы рециркуляции дымовых газов и ступенчатого сжигания газа с целью подавления образования оксидов азота. 3 Модернизация на РТС, КТС АСУ ТП с целью оптимизации процесса сжигания топлива для обеспечения автоматизированного контроля расхода газа и выбросов оксидов азота и углерода. 4 Техническое перевооружение МК (строительство БМК). 5 Реконструкция дизельных котельных с переводом на сжигание природного газа. 6 Техническое перевооружение, модернизация, установка системы автоматического контроля загазованности на источниках тепловой энергии. 7 Проведение шумозащитных мероприятий для снижения уровня шума от действующего технологического оборудования источников тепловой энергии до нормативных величин. 8 Закрытие неэкономичных источников тепловой энергии с учетом переключения присоединенной тепловой нагрузки на другие источники тепловой энергии. 9 Замена узлов учета тепловой энергии на источниках тепловой энергии.
3	ГТУ ТЭС, источники с ГПА	-	-	-	-	-	1 Оснащение АСУ ТП и компьютерными системами газового хозяйства. 2 Оснащение автоматизированной системой экологического мониторинга с передачей данных в ГПБУ «Мосэкомониторинг». Контроль выбросов NO, NO_2, CO от дымовых труб. 3 Обеспечение надежности и бесперебойности подачи газа за счет строительства вторых газовых вводов. 4 Оборудование должно иметь акустические характеристики для обеспечения на границе СЗЗ или ближайшей жилой застройки нормативного уровня шума, отвечающего требованиям СанПиН 1.2.3685-21. 5 Обеспечение оборудования системами глушения шума, надежной звукоизоляцией, в частности за счет шумопоглощающих контейнеров, установки оборудования на виброизолирующих основаниях и т.д.
3.1	газотурбинные установки (ГТУ) ГПА	До 50 (ά=3,5) До 95 (ά=3,5)		До 180 (ά=3,5) До 180 (ά=3,5)	-	-	Эксплуатация ГТУ с соблюдением требований ГОСТ 29328-92. Эксплуатация ГПА с обеспечением паспортных характеристик оборудования по удельным выбросам загрязняющих веществ.
3.2	водогрейные котлы	До 140 (ά=1,4)		До 100 (ά=1,4)	-	-	Установка высокоэффективного экологически чистого и энергосберегающего оборудования с высокой степенью автоматизации технологических процессов.

№ п/п	Наименование	Экологические показатели					Мероприятия по обеспечению экологических показателей
		Концентрация ЗВ, мг/нм^3				Содер-жание серы (S^P), %	
		Оксиды азота		Оксид углерода			
		газ	мазут	газ	мазут	мазут **	
4	Котельные других организаций	До 200 (ά=1,4)	До 300 (ά=1,4)	До 50 (ά=1,4)	До 100 (ά=1,4)	-	1 Модернизация, реконструкция или ликвидация неэффективного оборудования на действующих котельных. 2 Оснащение новых котлов эффективными газогорелочными устройствами, обеспечивающими низкие концентрации выбросов загрязняющих веществ. 3 Закрытие неэффективных котельных города с учетом переключения тепловой нагрузки на другие источники тепловой энергии и закрытие котельных других организаций города в связи с ликвидацией предприятий в период до 2035 г.
5	Теплоснабжа-ющие организации	-	-	-	-	-	1 Оптимизации производственных процессов (техническое перевооружение, реконструкция и (или) модернизация), новое строительство с использованием наилучших доступных технологий. 2 Выполнение планов природоохранных мероприятий и эксплуатационно-технических, энергосберегающих мероприятий, направленных на эффективность использования топлива. 3 Выполнение мероприятий программы производственного экологического контроля за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей. 4 Проведение ремонтных работ, режимно-наладочных испытаний оборудования для оптимизации процесса сжигания топлива. 5 Реконструкция и (или) модернизация, автоматизация оборудования ЦТП (замена, внедрение ЧРП, автоматическое регулирование и контроль, диспетчеризация, замена узлов учета тепловой энергии, установка приборов учета воды), реконструкция тепловых сетей с использованием современных технологий (в подземном исполнении с использованием предизолированных трубопроводов заводской готовности в ППУ-изоляции в полиэтиленовой оболочке диаметром от 30 до 1400 мм). Увеличение протяжённости трубопроводов в ППУ-изоляции с 44,9 % до ~85,7 %. Для оперативного контроля состояния теплоизоляционного слоя применение системы оперативного дистанционного контроля увлажнения изоляции, позволяющей в кратчайшие сроки обнаружить участки с повышенной влажностью и принять меры по их устранению. 6 Использование трубопроводов из высокотемпературных полимерных материалов при реконструкции распределительных тепловых сетей. Применение сильфонных компенсаторов температурных удлинений трубопроводов тепловых сетей. 7 Контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами. 8 Контроль выполнения работ по содержанию и уходу за зелеными насаждениями. 9 Содержание территорий предприятий и площадок временного размещения отходов в соответствии с санитарными правилами и нормами. 10 Передача твердых коммунальных отходов региональному оператору и отходов производства и потребления другим хозяйствующим субъектам для обработки, утилизации, обезвреживания, хранения и захоронения в соответствии с заключенными договорами. 11 Соблюдение правил обращения с отходами и охраны зеленых насаждений при проведении ремонтных работ.

№ п/п	Наименование	Экологические показатели					Мероприятия по обеспечению экологических показателей
		Концентрация ЗВ, мг/нм^3				Содер-жание серы (S^P), %	
		Оксиды азота		Оксид углерода			
		газ	мазут	газ	мазут	мазут **	
							12 Своевременное получение разрешительных экологических документов (комплексных экологических разрешений, в составе которых приводится раздел 1.1 - Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ), наилучших доступных технологиях и (или) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий), оформление деклараций о воздействии на окружающую среду в соответствии с природоохранным законодательством РФ (ст. 31.1, 31.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», «Правила рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, переоформления, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений», утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 04.08.2022 № 1386). Сроки получения КЭР для действующих объектов в соответствии с частями 6 и 7 ст. 11 Федерального закона от 21.07.2014 № 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»: *** - объекты I категории, включенные в утвержденный приказом Минприроды России от 18.04.2018 № 154 перечень объектов, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60 %, обязаны обратиться с заявкой на получение КЭР в период с 01.01.2019 по 31.12.2024; - объекты I категории, не включенные в указанный перечень объектов, обязаны получить КЭР до 01.01.2025. 13 Соблюдение порядка установления СЗЗ и использования земельных участков, расположенных в границах СЗЗ в соответствии с постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222. 14 Соблюдение требований, установленных законодательными и нормативными правовыми актами Российской Федерации, при эксплуатации, техническом перевооружении, реконструкции и (или) модернизации и новом строительстве источников тепловой энергии и линейных объектов.

* Значения концентраций ЗВ приведены с учетом ИТС 38 -2022 Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии и требований приказа Минприроды России от 25.04.2023 № 248.

** В соответствии с постановлением Правительства Москвы от 04.10.2005 (ред. от 25.10.2011) № 760-ПП «Об Экологической доктрине города Москвы».

*** В соответствии с представленными исходными данными теплоснабжающих организаций города Москвы ПАО «Мосэнерго» и ООО «ЕФН-Экотехпром МСЗ 3 по состоянию на 01.01.2024 выполнялась работа в соответствии с договорами на разработку документов для оформления заявок на получение Комплексных экологических разрешений для объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, согласно требованиям ст. 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и о реализации программы повышения экологической эффективности в соответствии с приказом Минприроды России от 22.10.2021 № 780 «Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения», а также сведений о применяемых на объекте наилучших доступных технологиях и (или) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий («Правила рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, переоформления, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений», утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 04.08.2022 № 1386). В 2024 г. поданы заявки на получение КЭР для объектов ТЭЦ-8, ТЭЦ-12, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26, ТЭЦ-27 ПАО «Мосэнерго» и ООО «ЕФН-Экотехпром МСЗ 3. Плановая дата получения КЭР - до 01.01.2025. По данным на январь 2025 г. получены Комплексные экологические разрешения на 2025–2031 гг. для ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-27, остальные заявки на КЭР по объектам 1 категории находились на рассмотрении Росприроднадзора. При подготовке заявок на получение КЭР на основе проведенной оценки нормативного воздействия на окружающую среду для объектов 1 категории ПАО «Мосэнерго» программа повышения экологической эффективности с оценкой затрат на ее реализацию не требуется.

При реализации намечаемых мероприятий по экономии энергии в существующих и вновь строящихся зданиях, сокращении потерь тепла при транспорте и распределении тепловой энергии, мероприятий по выводу из эксплуатации малоэффективного и изношенного оборудования источников тепловой энергии, закрытии неэффективных источников тепловой энергии с учетом переключения присоединенных тепловых нагрузок потребителей на источники когенерации и другие источники тепловой энергии в намечаемом варианте теплоснабжения города в сферах производства и потребления тепловой энергии в 2034 г. будет обеспечена экономия топлива – около 0,85 млрд $м^3$ природного газа (около 3,3 % от существующего годового расхода газа на источниках тепловой энергии), что приведет к снижению валовых выбросов ЗВ в атмосферу города на 1,7 тыс. т/год (с учетом оксидов азота с пересчетом в NO_2). При этом суммарное снижение выбросов парниковых газов (в эквиваленте CO_2) ожидается 1 580,3 тыс. т/год.

Ожидаемые суммарные валовые выбросы ЗВ в атмосферу (оксид азота в пересчете на NO_2, диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, мазутная зола (в пересчете на ванадий), зола углей, пыль неорганическая 20 - 70 % SiO_2) от источников загрязнения ТЭЦ и котельных ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК», когенерационных источников других организаций и котельных других организаций по намечаемому варианту развития систем теплоснабжения города Москвы на 2034 г. приведены в таблице 7.8.

Таблица 7.8 - Ожидаемые суммарные валовые выбросы ЗВ в атмосферу от источников тепловой энергии г. Москвы по намечаемому варианту развития систем теплоснабжения на 2034 г.

№ п/п	Наименование	Выбросы ЗВ в атмосферу, т/год							
		оксиды азота (в пересчете на NO_2 -301)	серы диоксид (0330)	углерода оксид (0337)	мазутная зола (2904)	зола углей (3714)	пыль неорганическая 20-70 % SiO_2 (2908)	бенз(а)-пирен (0703)	Итого
1	ТЭЦ и котельные ПАО «Мосэнерго»	37 516,36	1 977,61	5 316,29	4,86	0,00	0,00	0,035	44 815,16
1.1	в том числе источники ТиНАО	36,73	0,00	8,82	0,00	0,00	0,00	0,000	45,55
1.2	ТЭЦ и котельные ПАО «Мосэнерго» без ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27	34 419,01	1 977,61	4 878,39	4,86	0,00	0,00	0,0337	41 279,90
2	Источники ПАО «МОЭК»	1 656,84	0,36	308,30	0,00	0,00	0,00	0,0055	1 965,51
2.1	в том числе котельные ТиНАО	312,16	0,360	65,16	0,00	0,00	0,00	0,0008	377,68
3	Когенерационные источники других организаций	4 135,16	95,10	2 890,23	0,00	0,00	11,31	0,0041	7 131,80
3.1	том числе новые когнерационные источники	2 044,02	0,00	180,77	0,00	0,00	0,00	0,0011	2 224,79

№ п/п	Наименование	Выбросы ЗВ в атмосферу, т/год							
		оксиды азота (в пересчете на NO_2 -301)	серы диоксид (0330)	углерода оксид (0337)	мазутная зола (2904)	зола углей (3714)	пыль неоргани-ческая 20-70 % SiO_2 (2908)	бенз(а)-пирен (0703)	Итого
3.2	в том числе источники ТиНАО	203,11	0,00	161,30	0,00	0,00	0,00	0,00002	364,41
4	Новые котельные	1 549,10	0,00	250,57	0,00	0,00	0,00	0,0005	1 799,67
4.1	в том числе котельные ТиНАО	1 125,62	0,00	182,14	0,00	0,00	0,00	0,0003	1 307,76
5	Котельные других организаций	4 147,61	97,80	1 214,48	0,66	0,097	0,00	0,008	5 460,66
5.1	в том числе котельные ТиНАО	1 843,30	1,16	567,78	0,00	0,00	0,00	0,0038	2 412,24
6	*Итого по Москве*	*49 005,07*	*2 170,87*	*9 979,87*	*5,52*	*0,10*	*11,31*	*0,053*	*61 172,79*
6.1	в том числе без учета ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27	45 907,72	2 170,87	9 541,97	5,520	0,10	11,31	0,052	57 637,54
6.2	*в том числе источники ТиНАО*	3 520,92	1,52	985,20	0,00	0,00	0,0000	0,0049	4 507,64
Примечание - Ожидаемые валовые выбросы ЗВ на перспективу выполнены в соответствии с требованиями действующих нормативных документов (ГОСТ Р 50831-95, ГОСТ EN 303-2-2013, ГОСТ EN 676-2016, ГОСТ Р 55173-2012, ИТС 38-2022 и др., методик расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух с учетом увеличения расчетного расхода топлива на 2034 г. в ~1,2 раза по сравнению с фактическим за 2023 г., концентраций ЗВ, принятых на основании действующих режимных карт для существующего оборудования ТЭЦ и котельных; для вновь вводимого оборудования - по данным утвержденных проектов реконструкции и строительства источников, паспортным характеристикам оборудования, допустимым удельным выбросам ЗВ). При этом ожидаемый суммарный валовый выброс оксида углерода на 2034 г. (~10 тыс. т/год) ниже в ~1,4 раза суммарного разрешенного (расчетного) выброса оксида углерода – 14,3 тыс. т/год для источников тепловой энергии ПАО «Мосэнерго» (с учетом ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27), ПАО «МОЭК», ООО «ТСК Мосэнерго» и когенерационных источников других организаций города Москвы на 2023 г. (книга 1.1, раздел 2.12).								

Суммарные валовые выбросы ЗВ в атмосферу от источников тепловой энергии по намечаемому варианту перспективного развития систем теплоснабжения города Москвы на 2034 г. при значительном закрытии котельных и переводе их тепловых нагрузок на источники когенерации и другие источники тепловой энергии ожидаются около 61,17 тыс. т/год с учетом расхода топлива на отпуск тепловой энергии от ТЭЦ-22, ТЭЦ-27 (57,64 тыс. т/год - без учета выбросов ЗВ от ТЭЦ-22, ТЭЦ-27). Однако эти показатели ниже суммарного разрешенного (расчетного) выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух - 139 тыс. т/год (оксиды азота с пересчетом в NO_2) для источников тепловой энергии ПАО «Мосэнерго» (с учетом ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27), ПАО «МОЭК», ООО «ТСК Мосэнерго» и когенерационных источников других организаций города Москвы на 2023 г. и 99 тыс. т/год - без учета нормативов ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27.

Основной объем суммарных выбросов ЗВ на 2034 г. ожидается от источников тепловой энергии ПАО «Мосэнерго» - 44,81тыс. т/год (73,3% от суммарных выбросов ЗВ от источников тепловой энергии г. Москвы с учетом ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27) при минимальном

расходе мазута, принятом в соответствии с фактическим его сжиганием за отчетный период 2019-2023 гг. (около 0,24 % в годовом балансе ТЭЦ ПАО «Мосэнерго).

Суммарные валовые выбросы ЗВ в атмосферу от новых источников тепловой энергии г. Москвы (для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок потребителей города в соответствии с принятыми показателями развития города с учетом реализации Программы реновации жилого фонда города Москвы, других утвержденных федеральных и городских программ развития жилищно-коммунального сектора, промышленности города Москвы и по Генеральному плану города Москвы, утв. законом города Москвы от 05.05.2010 № 17) на 2034 г. ожидаются около 4,02 тыс. т/год, в том числе от новых когенерационных источников - ~2,22 тыс. т/год и котельных - ~1,8 тыс. т/год (6,6 % от суммарных выбросов ЗВ от источников тепловой энергии г. Москвы с учетом ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 соответственно), в том числе от новых источников тепловой энергии на территории ТиНАО - 1,3 тыс. т/год (~29 % от суммарных выбросов ЗВ от источников тепловой энергии ТиНАО).

Суммарные валовые выбросы ЗВ в атмосферу, в том числе от источников тепловой энергии на территории ТиНАО на 2034 г. ожидаются около 4,5 тыс. т/год (~7 % от суммарных выбросов ЗВ от источников тепловой энергии г. Москвы с учетом ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27).

Ожидаемые перспективные топливные балансы по источникам тепловой энергии г. Москвы представлены в книге 2.5. Расчет перспективного топлива для источников тепловой энергии г. Москвы выполнен с учетом фактической структуры сжигаемого топлива на источниках тепловой энергии за 5 лет (2019-2023 гг.).

На основании утвержденной Актуализации схемы при реализации предложений по реконструкции существующих и строительству новых источников тепловой энергии и тепловых сетей будет разрабатываться проектная документация в соответствии с проектами планировки территории, проектами межевания территории, градостроительными планами земельных участков, документами об использовании земельных участков, заданиями на проектирование, техническими регламентами, строительными, технологическими и санитарными нормами и правилами, техническими условиями на инженерное обеспечение объектов и иными исходно-разрешительными документами, установленными законодательными и нормативными правовыми актами РФ, в том числе техническими и градостроительными регламентами.

При разработке проектной документации на строительство объектов теплоснабжения необходимо соблюдать требования законодательных и подзаконных нормативных правовых актов РФ.

При размещении объектов теплоснабжения в границах существующих особо охраняемых природных территорий, планируемых к образованию особо охраняемых природных территорий и особо охраняемых зеленых территориях, в составе проектной документации необходимо разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды», включающий карту-схему расположения ценных природных объектов и в случае их наличия предложения по их сохранению и мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, в том числе объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу города Москвы (в соответствии с постановлением Правительства Москвы от 19.02.2013 № 79-ПП «О Красной книге города Москвы»).

Разработка проектной документации осуществляется в соответствии с «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утверждено постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»), где определен объем раздела 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» для объектов капитального строительства производственного назначения и раздела 6 «Мероприятия по охране окружающей среды» для линейных объектов.

Мероприятия по охране окружающей среды при проектировании производственных и линейных (в том числе трубопроводов тепловых сетей) объектов капитального строительства, в том числе включают мероприятия по охране растительного мира в соответствии с требованиями Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», закона г. Москвы от 05.05.1999 № 17 «О защите зеленых насаждений» и закона г. Москвы от 26.09.2001 № 48 «Об особо охраняемых природных территориях в городе Москве». Проведение строительных работ по линейным объектам должно выполняться в установленных границах при максимальном сохранении зеленых насаждений, рекультивации нарушенных земель и компенсационном озеленении в соответствии с проектными решениями (использование трубопроводов, изготовленных по современным технологиям) с соблюдением природоохранных норм и правил строительства.

При разработке проектно-изыскательских работ и выполнении строительно-монтажных работ по новому строительству и реконструкции теплопроводов необходимо:

- размещение линейных объектов в границах особо охраняемых природных территорий предусматривать в границах существующих охранных зон инженерно-технических коммуникаций (закон города Москвы от 26.09.2001 № 48 «Об особо охраняемых природных территориях в городе Москве»);

- размещение линейных объектов на территориях, предназначенных для рекреационного использования, осуществлять подземным, коллекторным или щитовым способом;

- при размещении, ремонте, реконструкции объектов учитывать фактическое состояние территории, предусматривать максимальное сохранение зеленых насаждений.

Также разрабатывается программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации производственных и линейных объектов, а также при авариях, и программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям.

При соблюдении требований действующего природоохранного законодательства Российской Федерации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями с целью защиты окружающей среды, внедрение намечаемых мероприятий по развитию систем теплоснабжения города Москвы на перспективу до 2035 г. обеспечит их допустимое воздействие на здоровье человека и окружающую среду.

7.12 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

К возобновляемым источникам энергии в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» относятся:

- солнечное излучение (гелиоэнергетика);
- энергия ветра (ветроэнергетика);
- энергия рек и водотоков (гидроэнергетика);
- энергия приливов и отливов;
- энергия волн;
- геотермальная энергия;
- рассеянная тепловая энергия: тепло воздуха, воды, океанов, морей и водоемов;
- энергия биомассы, куда в свою очередь относятся: растительная биомасса, образуемая на основе фотосинтеза и включающая различные виды растений, биомасса животного происхождения (отходы жизнедеятельности и переработки животных, включая птицеводство), торф (согласно международной классификации торф относится к

растительной биомассе), бытовые отходы антропогенной деятельности (органического состава), органические отходы целлюлозно-бумажной, деревообрабатывающей и лесной промышленности, лесозаготовок.

В свою очередь возобновляемые источники энергии делятся на группы:

- нетрадиционные возобновляемые источники энергии 1 группы (НВИЭ-1): энергия солнца, ветра, геотермальная энергия и др.;
- нетрадиционные возобновляемые источники энергии 2 группы (НВИЭ-2): биомасса, продукты ее переработки, бытовые отходы и др.

Нетрадиционная энергетика может эффективно использоваться для энергоснабжения потребителей, расположенных, прежде всего, в районах, неохваченных централизованным энергоснабжением.

Различают три понятия потенциала нетрадиционных возобновляемых источников энергии (НВЭИ): валовый, технический и экономический.

- валовый (теоретический) потенциал НВИЭ – это суммарная энергия, заключенная в данном виде ресурса;
- технический потенциал – это величина энергии, получаемая из данного вида энергоресурсов при существующем уровне развития науки и техники. Технический потенциал будет постоянно увеличиваться по мере совершенствования технологий;
- экономический потенциал – это величина энергии, получение которой из данного вида ресурса экономически целесообразно.

7.12.1 Использование возобновляемых источников энергии в городе Москве

Малые ГЭС

На 01.01.2024 на территории г. Москвы действует 3 гидроэлектростанции (ГЭС) ФГБУ «Канал имени Москвы»: Сходненская, Карамышевская, Перервинская. Суммарная мощность ГЭС ФГБУ «Канал имени Москвы» составляет 36 МВт.

Сходненская ГЭС установленной электрической мощностью 29 МВт является наиболее крупной из московских ГЭС. Станция ведена в эксплуатацию в 1939 г., расположена на Северо-Западе г. Москвы, в районе Южное Тушино, недалеко от слияния двух рек Москвы и Сходни. В состав оборудования ГЭС входят два гидроагрегата с радиально-осевыми турбинами 2хФ-2500 мощностью по 15 МВт, работающих на расчетном напоре 35,5 м.

Карамышевская ГЭС, расположенная на р. Москве, на западе города, в районе Нижние Мневники около Серебряного Бора, введена в эксплуатацию в 1930 г.

Установленная электрическая мощность ГЭС - 3,52 МВт. В состав оборудования входят два гидроагрегата с поворотно-лопастными турбинами мощностью по 1,8 МВт, работающих при расчётном напоре 4,8 м.

Перервинская ГЭС, расположенная на юго-востоке Москвы, в районе Печатники около Южного речного порта, введена в эксплуатацию в 1933 г. Установленная электрическая мощность составляет 3,52 МВт. В здании ГЭС установлены две поворотно-лопастные турбины 2хК-70 (ВПЛ-300) мощностью по 1,8 МВт, работающих при расчётном напоре 4,0 м.

Теплонасосные установки (ТНУ)

Геотермальные теплонасосные установки (ТНУ) используют низкопотенциальную теплоту недр земли, где температура практически неизменна.

К достоинствам ТНУ относятся:

- безопасность, поскольку в технологии отсутствуют процессы горения и высокие температуры, а также емкости хранения топлива;
- независимость от поставщиков первичных энергоресурсов (газа, твердого и жидкого топлива);
- экологически чистый метод теплоснабжения, поскольку отсутствуют вредные выбросы в атмосферу;
- маневренность работы и возможность дистанционного управления режимами работы ТНУ.

В качестве источника централизованного теплоснабжения ТНУ в г. Москве включая ТиНАО не используются.

В г. Москве имеются примеры использования ТНУ:

- ГБУ Центр спортивной подготовки «Крылатское» (Москва, ул. Западная 16б) компания ЗАО ИК «Геотерм» реализовала проект теплового пункта на базе 8 тепловых насосов геотермального типа DE-270W/SBE компании «Geoterm» суммарной тепловой мощностью 551 кВт, мощность холодоснабжения - 389 кВт;
- СДЮСШОР №63 «Смена» (Москва, Капотня, 2-й квартал 2а, с. 1) - реализован проект с использованием тепловых насосов (ТН) геотермального типа EKWD 032 CRDV компании «Euroklimat» суммарной тепловой мощностью 126 кВт, мощность холодоснабжения - 89 кВт;
- ГБУ «СШОР №49 «Тринта». Спортивная база «Олимпийские надежды» (г. Москва, ТиНАО, Калужское ш. 43 км, пос. Краснопахарское, вблизи с. Былово) - реализован проект с использованием 4 тепловых насосов (ТН) геотермального типа DE-

180W/SBE компании «Geoterm» суммарной тепловой мощностью 164 кВт, мощность холодоснабжения - 120 кВт и тепловых насосов типа воздух-вода EKAC 100BRLHR компании «Euroklimat» суммарной тепловой мощностью 17 кВт, мощность холодоснабжения – 12 кВт;

- ГБОУ «МССУОР №4» имени А.Я. Гомельского (г. Москва, ул. Лескова, 25) - реализован проект с использованием тепловых насосов (ТН) геотермального типа EKSC 160 AR3ST компании «Euroklimat» суммарной тепловой мощностью 658 кВт, мощность холодоснабжения - 540 кВт;
- СДЮСШОР «Нагорная» (г. Москва, Нагорный б-р, д. 13) - реализован проект с использованием тепловых насосов (ТН) геотермального типа EKWD 032 CRDV компании «Euroklimat» суммарной тепловой мощностью 321 кВт, мощность холодоснабжения – 210 кВт;
- на велодроме «Марьинский» реализован проект с использованием 3 тепловых насосов (ТН) геотермального типа EKWD 032 CRDV компании «Euroklimat» суммарной тепловой мощностью 320 кВт, мощность холодоснабжения - 210 кВт.

В таблице 7.9 представлены данные по реализованным проектам геотермальных теплонасосных установок на территории ТиНАО г. Москвы.

Таблица 7.9 - Характеристики геотермальных ТНУ на территории ТиНАО

№ п/п	Место установки	Фирма-изготовитель	Мощность ТНУ, кВт	Общая глубина скважин, м
1	д. Бачурино	Nibe	17	300
2	д. Поляны	Nibe	40	800
3	д. Богородское	Gebwell	30	600
4	д. Богородское	Gebwell	85+85	3000
5	п. Изумрудный	Mammoth	12	200
6	д. Ватутинки	Nibe	30	750
7	д. Киселевка	Nibe	17	400
8	с. Остафьево	Danfoss	10	200
9	с. Остафьево	Danfoss	8	120
10	п. Певчее	Nibe	30	-
11	п. Певчее	SagaTherm	15	-
12	д. Кончеево	Mammoth	24	512
13	д. Кукшево	Nibe	18	400
14	п. Анино	Vaillant	12	300
15	д. Постниково	Waterkotte	10	250
16	д. Бабенки	SagaTherm	15	-
17	д. Столбово	SagaTherm	27	-

Мусоросжигательные заводы г. Москвы

В городе Москве по состоянию на 01.01.2024 ООО «Хартия» и ООО «ЕФН-Экотехпром МСЗ 3» эксплуатируют 2 мусоросжигательных завода (МСЗ): ОП Руднево и Спецзавод № 3.

ОП Руднево, расположенный на востоке г. Москвы на территории промзоны «Руднево», введен в эксплуатацию в 2002 г. Комплекс работает по обезвреживанию и переработке ТБО и биологических отходов, производительность завода составляет 250 тыс. т/год мусора. На МСЗ используется шесть ступеней очистки отходящих газов, установленная на заводе система газоочистки обеспечивает соблюдение Европейских нормативов по термическому обезвреживанию отходов и очистке дымовых газов, а также требований российского экологического законодательства. Аналогичная система газоочистки повсеместно применяется на мусоросжигательных заводах многих европейских стран и зарекомендовала себя как надежная и высокоэффективная. Было установлено основное технологическое оборудование фирмы «Хельтер» (Германия), а также энергетическая установка, в состав которой входят: 3 котла-утилизатора (КУ) завода-изготовителя ЗИО г. Подольск» производительностью по 26 т/ч каждый, 2 паровых котла завода-изготовителя ПО «Белэнергомаш» для сглаживания колебаний паропроизводительности КУ и параметров пара (производительность 25 т/ч каждого) и 2 конденсационные паровые турбины Калужского завода мощностью 6 МВт каждая.

Спецзавод № 3 был введен в эксплуатацию в 1984 г. на юге Москвы на территории промзоны «Бирюлево» производительностью 250 тыс. т/год мусора. В период 2005-2007 гг. была проведена полная реконструкция завода с полным обновлением технологии производства и сооружений. Новый завод в МСЗ № 3 был введен в эксплуатацию в 2008 г. с увеличением производительности до 360 тыс. т/год мусора.

После реконструкции на заводе установлено основное технологическое оборудование фирмы «EVH» (Австрия), а также энергетическая установка, в состав которой входят: 2 паровых котла-утилизатора (КУ) производительностью 130 т/ч каждый и 1 паровая турбина мощностью 10,9 МВт.

В таблице 7.10 приводятся данные по составу оборудования МСЗ.

Таблица 7.10 – Состав основного оборудования МСЗ г. Москвы

№ п/п	Наименование	Адрес	Состав основного оборудования	Установленная электрическая мощность, МВт	Произво-дитель-ность, т/ч
ООО «Хартия»					
1	ОП Руднево	Пехорская ул. вл. 1 А.	2 х турбоагрегата П-6-1,6/0,5	12,0	
			2 х паровой котел БЭМ 25/1,6-310Г ПО «Белэнергомаш»	-	50,0
			3х котел-утилизатор паровой ЗИО «Подольск»	-	75,0
ООО «ЕФН-Экотехпром МСЗ № 3»					
2	Мусоросжигатель-ный завод № 3	Подольских курсантов ул. 22А	2 х паровой котел BBS	-	260,0
			1 х турбоагрегат	10,9	-

Отпуск тепловой энергии для сторонних потребителей от ОП Руднево не осуществляется. Отпуск тепловой энергии от Спецзавода № 3 (МСЗ № 3) за 2023 г. составил 386,2 тыс. Гкал, выработка электроэнергии – 61,4 млн кВт·ч.

Годовой отпуск электроэнергии от мусоросжигательных заводов в сравнении с суммарным отпуском электроэнергии от Московских ТЭЦ незначителен и составляет менее 0,1 %. Более половины выработанной электроэнергии на МСЗ расходуется на собственные нужды предприятия. Число мусоросжигательных заводов в мире в последние годы сокращается, при этом развивается сортировка и повторная переработка отходов.

Биотопливные установки г. Москвы

В г. Москве эксплуатируются 2 биотопливные мини-ТЭС на крупных очистных сооружениях АО «Мосводоканал»: мини-ТЭС «Курьяново» и мини-ТЭС «Люберцы». Эксплуатирует мини-ТЭС ООО «ЕФН Эко Сервис».

Установленная электрическая мощность мини-ТЭС «Курьяново» составляет 12,5 МВт, мини-ТЭС «Люберцы» - 13,7 МВт. Тепловая мощность мини-ТЭС «Курьяново» составляет 12,5 Гкал/ч, мини-ТЭС «Люберцы» - 25,4 Гкал/ч.

Выработка электрической и тепловой энергии осуществляется за счет образующегося на очистных сооружениях биогаза от осадков сточных вод. Отпуск тепловой энергии от 2 мини-ТЭС осуществляется в тепловые сети очистных сооружений, за 2023 г. отпущено - 99,1 тыс. Гкал. Суммарная выработка электрической энергии 2 мини-ТЭС составила 127,6 тыс. кВт·ч.

7.12.2 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии

В Москве наиболее возможным для практической реализации признано внедрение следующих технологий и систем ВИЭ (таблица 7.11):

- устройство комплексов по переработке и сжиганию твердых бытовых отходов (ТБО) для комбинированного производства электрической и тепловой энергии;
- внедрение локальных фотоэлектрических станций, в том числе выполняющих функции кровельных покрытий и фасадов зданий, для выработки электроэнергии, используемой, как правило, для целей наружного и внутриподъездного освещения, подсветки рекламных щитов и надписей с одновременным применением светодиодных технологий;

− использование теплоты грунта, естественных природных водных источников, канализационных стоков и вентиляционного воздуха с применением теплонасосных установок (ТНУ). Особенно актуально применение геотермальных ТНУ на негазифицированных территориях ТиНАО;

− вовлечение солнечной теплоты в отопительный баланс зданий путем устройства гелиосистем для нагрева воды в системах горячего водоснабжения, пассивных гелиосистем и квартирных термостатов;

− озеленение кровельных покрытий зданий города с целью повышения изоляционных свойств и сокращения расходов на охлаждение здания в летнее время и на его отопление в зимнее время, а также для снижения уровня проникающего шума.

Таблица 7.11 – Ресурсы ВИЭ для г. Москвы

Ресурс	Показатели	Значение
Солнечная энергия	Валовый потенциал, млрд т у.т.	0,1
	Технический потенциал производства электроэнергии, млн т у.т.	0,1
	Экономический потенциал производства электроэнергии, тыс. т у.т. (млрд кВт·ч)	7,0 (0,057)
Малая гидроэнергетика	Валовый потенциал, млрд кВт·ч	0,01
	Технический потенциал, млрд кВт·ч	0,01
	Экономический потенциал, млрд кВт·ч	0,00
Энергия ветра	Валовый ресурс, млрд кВт·ч	19,8
	Технический ресурс, млрд кВт·ч	0,0495
	Экономический ресурс, млрд кВт·ч	0,0002
Биомасса отходов (твердые бытовые отходы)	Валовый потенциал, тыс. т у.т. /год	810
	Технический потенциал, тыс. т у.т. /год	810
	Экономический потенциал, тыс. т у.т. /год	810
Биомасса отходов (осадки сточных вод)	Валовый потенциал, тыс. т у.т. /год	71
	Технический потенциал, тыс. т у.т. /год	71
	Экономический потенциал, тыс. т у.т. /год	71
Биомасса отходов (перерабатывающая промышленность)	Валовый потенциал, тыс. т у.т. /год	67,45
	Технический потенциал, тыс. т у.т. /год	67,45
	Экономический потенциал, тыс. т у.т. /год	67,45
Тепло сточных вод	Валовый ресурс, млн т у.т.	3,52
	Технический ресурс, млн т у.т.	1,65
	Экономический ресурс, млн т у.т.	0,91
Тепло грунта и водоемов	Технический ресурс, млн т у.т.	1,47
	Экономический ресурс, млн т у.т.	0,73
Тепло систем охлаждения конденсаторов тепловых электростанций	Валовый ресурс, тыс. т у.т.	6820,19
	Технический ресурс, тыс. т у.т.	1227,63
	Экономический ресурс, тыс. т у.т.	133,3

Несмотря на все достоинства и актуальность применения ВИЭ, как альтернативы традиционным источникам тепловой энергии, существуют факторы, ограничивающие применение ВИЭ на территории г. Москвы.

Развитие энергетики на основе использования солнечной энергии на территориях г. Москвы затруднительно и осложняется следующими факторами:

1. Погодозависимость установок. В облачную погоду выработка снижается до 5 - 20 % по сравнению с безоблачной солнечной погодой. Сложность использования, связанная с большим количеством осадков, в частности снега (в среднем 255 мм в период

ноябрь-март). Низкая среднесуточная выработка электроэнергии в зимнее время - в 5 - 10 раз меньше, чем летом для средней полосы. Самым солнечным месяцем в г. в Москве обычно является май, а самыми облачными – октябрь и ноябрь.

Среднее количество ясных, облачных и пасмурных дней приведено на рисунке 7.1

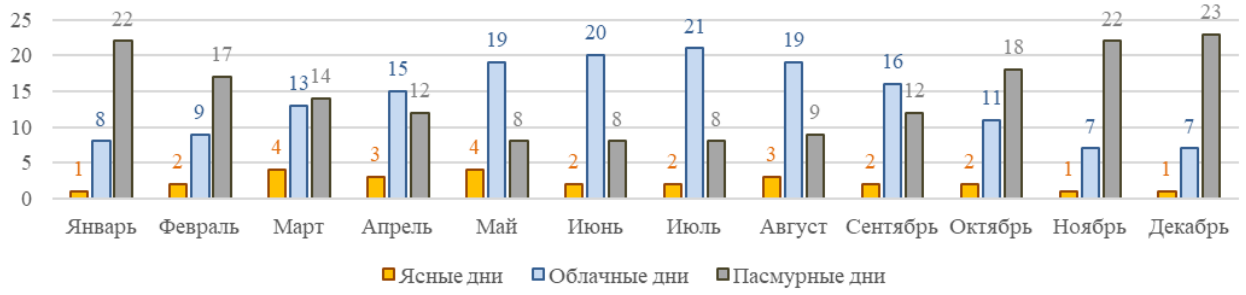

Рисунок 7.1 - Годовое соотношение солнечных и пасмурных дней для г. Москвы (общая облачность)

Таблица 7.12 - Годовое соотношение солнечных и пасмурных дней в г. для г. Москвы (общая облачность)

Месяц	Январь	Февраль.	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Ясные дни	1	2	4	3	4	2	2	3	2	2	1	1	27
Облачные дни	8	9	13	15	19	20	21	19	16	11	7	7	165
Пасмурные дни	22	17	14	12	8	8	8	9	12	18	22	23	173

2. Недостаточный гелиопотенциал, вызванный невысокими удельными мощностями солнечного излучения в средней полосе России. Значение суммарной солнечной радиации в кВт·ч/м² (прямой и рассеянной) на горизонтальную поверхность при безоблачном небе приведено в таблице 7.13.

Таблица 7.13 - Значение суммарной солнечной радиации, кВт·ч/м²

Месяц	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Географическая широта, 56 град. с.ш.	31,1	59,7	123,6	180,0	237,5	250,8	244,2	196,4	135,8	81,9	38,3	21,9	1601,4

3 Высокая стоимость оборудования, и как следствие, длительный период окупаемости. Ниже приведены характеристики солнечных фотоэлектрических станций:

- Solarpark Alt Daber, Германия. Объект введен в эксплуатацию в конце 2011 г., занимает площадь 133 га и имеет мощность 70 МВт;
- San Bellino PV Power Plant, Италия. Станция введена в эксплуатацию в 2010 г. в Сан-Беллино, Италия. Мощность фотоэлектрической станции составляет 70,5 МВт.

4. Высокая стоимость отпускаемой электроэнергии. По данным ассоциации «НП Совет рынка», цены (тарифы) на электрическую энергию, произведенную на солнечных электростанциях, на 2022 г. установлены на уровне 20 руб./кВт·ч.

5. Необходимость больших площадей для размещения источника – 200 га на 100 МВт мощности.

6. Необходимость дополнительного оборудования для преобразования постоянного тока, вырабатываемого солнечными панелями, в переменный ток.

7. Необходимость строительства накопительных установок, стоимость которых превосходит стоимость солнечных фотоэлектрических станций, вырабатывающих электроэнергию лишь в течение светового дня.

Факторы, затрудняющие применение ветроэнергетики на территориях г. Москвы:

1. Недостаточный ветропотенциал в Москве - среднегодовая скорость ветра составляет 1,4 м/с или 5,0 км/ч. В холодное время года скорость ветра выше. Самым ветряным месяцем является декабрь. При такой скорости ветра ветрогенератор вырабатывает около 28 % процентов от своей номинальной мощности. Данные по скорости ветра для Московской области приведены в таблице 7.14.

Таблица 7.14 – Сведения по средней скорости ветра в Москве и Московской области по месяцам

Месяц	Январь	Февраль.	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Скорость ветра (м/с)	1,6	1,6	1,6	1,5	1,3	1,2	1,1	1,0	1,1	1,4	1,6	1,6	1,4

2. Низкочастотный инфразвуковой шум, производимый мощными ветрогенераторами при любой скорости ветра и маломощными при небольшой скорости, оказывает отрицательное влияние на здоровье человека. Поэтому промышленные ветроэлектростанции должны быть расположены на значительном удалении от жилых массивов.

3. Необходимость монтажа ветрогенератора на высоте не менее 25 м от земли, поскольку жилая застройка и лес значительно снижают скорость ветра, стоимость монтажа во много раз превышает стоимость самого ветрогенератора.

Факторы, затрудняющие применение теплонасосных установок (ТНУ) на территориях г. Москвы:

1. Высокая величина капитальных вложений.

2. Возможность безопасного использования ТНУ составляет сравнительно непродолжительное количество часов - 1 800 часов в год. Превышение числа часов работы ТНУ повышает риск значительного снижения температуры вокруг скважины или промерзания некоторых участков, что может привести к проседанию некоторых слоев грунта или более опасным последствия для микроклимата грунта и строений вблизи скважины, поскольку тепловая регенерация используемого грунта осуществляется медленнее, чем мы расходуем теплоту грунта.

3 Расходы на потребляемую электроэнергию для работы ТНУ (компрессор, циркуляционные насосы геоконтуров, системы автоматики) сопоставимы с затратами на сжигание природного газа.

Основными факторами, затрудняющими применение биотопливных установок на территориях г. Москвы, является высокая удельная стоимость строительства и как следствие, длительный период окупаемости.

Основными факторами, затрудняющими использование мусоросжигательных заводов на территориях г. Москвы, является их негативное воздействие на окружающую среду и отрицательное мнение жителей г. Москвы.

Вышеприведенные факторы являются технологическими и экономическими ограничениями использования ВИЭ на территории г. Москвы, определяющие экономическую неэффективность применения данных технологий в масштабах города.

В Актуализации схемы до 2035 г. в системах централизованного теплоснабжения не предусматривается применение технологий, основанных на возобновляемых источниках энергии (ВИЭ) и ТНУ по причинам:

- ограниченной единичной мощности ВИЭ и ТНУ оборудования;
- высоких удельных капитальных вложений для их строительства;
- малого числа часов возможного использования мощности ВИЭ и ТНУ оборудования относительно традиционных источников теплоснабжения;
- отсутствия планов по внедрению технологий с использованием ВИЭ и ТНУ в программах развития теплоснабжающих организаций, обеспечивающих централизованное теплоснабжение города.

На территории г. Москвы на перспективу до 2035 года технологии ВИЭ в качестве комплексного решения задач обеспечения надежности энергоснабжения потребителей г. Москвы не рассматриваются, ожидается возможное точечное развитие ВИЭ. При этом схема теплоснабжения не регламентирует использование ВИЭ и ТНУ в целях автономного теплоснабжения объектов ЖКС, где вопросы применения ВИЭ решаются на уровне проектной документации. В частности, технологии производства тепловой и электрической энергии на основе ВИЭ могут быть применены при индивидуальном строительстве, в основном, на территории ТиНАО, для создания источников теплоснабжения с относительно низкой мощностью не более 1 Гкал/ч. При этом разрешительной документацией для строительства подобных индивидуальных проектов является не схема теплоснабжения, а проектная документация на строительство объекта.

8 Раздел 6 - Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Система теплоснабжения потребителей на перспективу сохраняется закрытой, с учетом перевода открытых систем теплоснабжения от котельных: РТС-1, РТС-2, РТС-3 г. Зеленоград, КТС-28, КТС-42 и на территории ТиНАО - КТС № 8 «Кокошкино», КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан», котельной № 153 (п. Ватутинки), котельной ЗАО «Санаторий Ерино».

Работа системы теплоснабжения источников на 01.01.2035 предусматривается осуществлять по температурным графикам центрального качественного регулирования отпуска тепловой энергии:

- от ГЭС-1 ПАО «Мосэнерго» – 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С;
- от ТЭЦ -8, 9, 11, 12, 16, 20, 21, 22, 23 ,25, 26, 27 ПАО «Мосэнерго» - 150/70 ˚С;
- от ТЭС, ПГУ ТЭЦ, ГТЭС – 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С;
- от РТС – 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С;
- от КТС, МК, котельные различных ведомств – 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С, 130/70 ˚С, 120/70 ˚С, 115/70 ˚С, 110/70˚С, 105/70 ˚С, 95/70 ˚С.

Для ряда существующих котельных, расположенных на территории ТиНАО, температурный график был изменен (оптимизирован) для следующих источников:

- КТС № 8 п. Кокошкино (с 95/70 °С на 115/70 °С), КТС № 153 п. Ватутинки (с 105/70 °С на 130/70 °С), котельная ЗАО "Санаторий Ерино" (с 95/70 °С на 105/70 °С) с целью обеспечения нормативных гидравлических режимов у потребителей после реализации программы перевода потребителей с открытых систем теплоснабжения;
- МК-4 г. Щербинка с 95/70 °С на 115/70 °С, с целью минимизации капитальных затрат на подключение новых потребителей;
- новая котельная ЖК «Квартал Марьино», при переключении существующих потребителей с выводимой из эксплуатации котельной «Новомосковский Технопарк», с учетом изменения температурного графика работы тепловых сетей с 115/70 ˚С на 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С.

Для новых источников тепловой энергии применяются следующие графики – 150/70 ˚С со срезкой на 130˚С, 130/70 ˚С, 115/70 ˚С, 105/70 ˚С, 95/70 ˚С.

Присоединение новых потребителей к системе теплоснабжения от источников тепловой энергии осуществляется через тепловой пункт, преимущественно индивидуальный, при:

- присоединении подогревателей горячего водоснабжения по двухступенчатой последовательной и смешанной схемам;

- присоединение систем отопления новых потребителей, преимущественно по независимой схеме.

Для реализации предусмотренных на перспективу переключений тепловых нагрузок и формирования новых зон теплоснабжения, согласно выполненным гидравлическим расчетам, проведенным для каждой существующей и планируемой к новому строительству тепломагистрали с учетом роста тепловых нагрузок и для обеспечения нормативного гидравлического режима, разработаны мероприятия по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации участков тепловых сетей.

Новое строительство и реконструкцию и (или) модернизацию тепловых сетей с целью минимального воздействия на окружающую среду и сокращения тепловых потерь предусматривается выполнить в подземном исполнении с использованием предизолированных трубопроводов заводской готовности в ППУ-изоляции в полиэтиленовой оболочке. Для оперативного контроля состояния теплоизоляционного слоя применяется система оперативного дистанционного контроля, позволяющая в кратчайшие сроки обнаружить участки с повышенной влажностью и принять меры по их устранению.

Общая протяженность участков тепловых сетей, рекомендуемая к новому строительству, реконструкции и (или) модернизации на территории города Москвы, в двухтрубном исчислении на 01.01.2035 составит 914,8 км ($Ду_{ср}$244), в том числе на территории ТиНАО – 239,2 ($Ду_{ср}$249).

Всего на территории города Москвы (в том числе ТиНАО) на период до 2035 г. необходимо реализовать следующие мероприятия:

1) строительство новых тепловых сетей диаметром 32 - 1400 мм общей протяженностью 854,0 км ($Ду_{ср}$226), в том числе:

- город Москва без ТиНАО – 623,9 км ($Ду_{ср}$218);

- территория ТиНАО г. Москвы – 230,1 км ($Ду_{ср}$248);

2) реконструкцию трубопроводов общей протяженностью 60,8 км ($Ду_{ср}$497), в том числе:

- город Москва без ТиНАО – 51,7 км ($Ду_{ср}$549);

- территория ТиНАО г. Москвы – 9,1 км ($Ду_{ср}$272);

3) перевод существующих потребителей от РТС-1, РТС-2, РТС-3 г. Зеленоград, КТС-28, КТС-42, КТС № 8 п. Кокошкино, котельной № 153 (п. Ватутинки), КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» (п. Мосрентген), котельной ЗАО «Санаторий Ерино» на закрытую

систему горячего водоснабжения при выполнении мероприятий, которые подробно представлены в книгах 5.1 - 5.3 этапа 5;

4) с целью дополнительной выработки электроэнергии на тепловом потреблении при подключении на ТЭЦ перспективных нагрузок потребителей за счет оптимального использования существующего резерва пропускной способности тепловых сетей и минимизации выполнения теплосетевых мероприятий по их подключению, в работе предусмотрен переход на проектный график работы тепловых сетей от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» (за исключением ГЭС-1 ПАО «Мосэнерго») – 150/70 ˚С;

5) изменение температурного графика работы тепловых сетей от КТС № 8 п. Кокошкино (с 95/70 °С на 115/70 °С), КТС № 153 п. Ватутинки (с 105/70 °С на 130/70 °С), котельной ЗАО "Санаторий Ерино" (с 95/70 °С на 105/70 °С) после реализации программы перевода потребителей с открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, с целью обеспечения надежности гидравлического режима и эффективности теплоснабжения потребителей. В случае отсутствия элеваторных узлов у абонентов предусматривается установка насосных смесительных узлов для системы отопления;

6) изменение температурного графика работы тепловых сетей от МК-4 г. Щербинка с 95/70 °С на 115/70 °С, с целью минимизации капитальных затрат на подключение новых потребителей;

7) переключение потребителей с выводимой из эксплуатации котельной «Новомосковский Технопарк» на новую котельную ЖК «Квартал Марьино», с учетом изменения температурного графика работы тепловых сетей с 115/70 ˚С на 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С;

8) реконструкцию НПС «Карамышевская» с заменой существующих насосных агрегатов в соответствии с выполненным проектом;

9) реконструкцию НПС «Рощинская» с дополнительной установкой одного насосного агрегата производительностью 3 200 м^3/ч;

10) реконструкцию тепловой камеры к832 с установкой запорной арматуры 2Ду700 для переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-8 на ТЭЦ-22;

11) реконструкцию тепловой камеры к1416 на тепловых сетях от ТЭЦ-23 с установкой двух пар запорной арматуры 2Ду1400;

12) по ГТЭС «Внуково»:

– реконструкцию тепловой камеры т/к 1 с установкой запорной арматуры 2Ду600 и 2Ду400;

– новое строительство тепловой камеры т.1 с установкой запорной арматуры 2Ду600 и 2Ду400;

– реконструкцию тепловой камеры т.4 с установкой двух пар запорной арматуры 2Ду600 и строительство теплосети перемычки 2Ду600 протяженностью 10 м;

13) реконструкцию тепловой камеры КУ-1Б (с установкой пары задвижек на 2Ду800) для переключения тепловых нагрузок с РТС «Южное Бутово» на Новый блок на ТЭЦ-26;

14) переоборудование котельной АО «НИИР», МК «Западный порт», МК № 10 п. Мамыри, МК ДО «Полет», МК-322 А. Солженицина ул. 33с.3, МК-314 Гжельский пер. 15, МК-118 Костянский пер. 10, с.4, МК-122 Даев пер. 29-а, с. 2, МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с. 2, МК-236 Цветной бульв. 21 с.13, МК «Новобратцево», МК «Михалковская» в ЦТП с двухступенчатой схемой присоединения водоподогревателей горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления;

15) строительство ЦТП-51 и ЦТП-60 (на месте зданий ликвидируемых котельных) для переключения тепловых нагрузок с котельных № 51 и № 60 ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» на ТЭЦ-25;

16) для резервирования потребителей первой категории, расположенных на территории ИЦ «Сколково», теплоснабжение предусматривается организовать от двух новых резервных котельных №1 и №2, установленной тепловой мощностью 70,0 Гкал/ч и 2,6 Гкал/ч, соответственно. От новой резервной котельной №1, расположенной за границей территории ИЦ «Сколково», предусматривается резервирование потребителей первой категории Международного Медицинского Кластера (ММК), от резервной котельной № 2, расположенной в границах территории ИЦ «Сколково», резервирование потребителей опытно – производственного центра и института биологии.

Кроме этого, объем реконструкции ветхих участков тепловых сетей без увеличения диаметра теплопроводов в период 2024-2034 гг. составит 7 883,7 км с Дуср282 (или 40,2 % от суммарной протяженности водяных тепловых сетей г. Москвы), включая:

– магистральные сети (с учетом тепловых вводов) – $Ду_{ср}$450 мм, L=4056,0 км;

– разводящие тепловые сети – $Ду_{ср}$99,1, L= 3827,7 км.

Мероприятия по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей (без учета мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения), рекомендуемые к реализации на территории г. Москвы на 2034 год и по периодам развития 2024–2028 гг., 2029–2033 гг. и 2034 гг., представлены в таблицах 8.1 и 8.2.

Мероприятия по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей на период 2024–2034 гг. подробно представлены в таблицах А.2.1 - А.2.6 приложения А к книге 3.1 (Книга 3.1 Приложение А).

Тепловые камеры присоединения перспективных тепловых нагрузок потребителей в таблицах указаны ориентировочно и уточняются на стадии выдачи технических условий на присоединение.

Карты-схемы с отображением перспективных направлений трубопроводов с учетом градостроительного развития города в соответствии с утвержденным Генеральным планом города Москвы представлены в приложении Б к книге 2.3 (Книга 2.3 Приложение Б Часть 1 и Часть 2).

Таблица 8.1 - Мероприятия по новому строительству тепловых сетей, рекомендуемые к реализации на территории г. Москвы

Наименование ЕТО	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	в том числе по годам и периодам, м (в двухтрубном исчислении)						
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029–2033 гг.	2034 г.
Строительство новых участков тепловых сетей в новых системах теплоснабжения и системах теплоснабжения организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности	165 591,49	8 227,15	17 139,34	22 000,49	12 308,44	16 601,73	74 674,98	14 639,36
ЕТО №001 ПАО "МОЭК"	638 349,82	102 690,02	67 473,22	82 257,06	60 143,89	72 955,89	214 339,80	38 489,94
ЕТО №002 ООО "ТСК Мосэнерго"	876,05	265,00	461,05	0	0	0	150,00	0
ЕТО №004 АО "НИЦЭВТ"	66,65	0	0	0	0	0	66,65	0
ЕТО №008 АО "УТЭ ВДНХ"	1 233,30	608,68	0	345,00	279,62	0	0	0
ЕТО №049 КП "МЭД"	476,94	476,94	0	0	0	0	0	0
ЕТО №053 ООО "ГрадИнвест"	12 725,27	136,96	768,58	1 781,01	0	368,00	9 278,02	392,70
ЕТО №054 ФГАУ "ОК "Архангельское"	161,87	0	0	0	0	0	0	161,87
ЕТО №055 АО "ТЭИК"	43,00	0	0	0	0	0	43,00	0
ЕТО №060 ООО "ТВС"	314,76	0	115,00	199,76	0	0	0	0
ЕТО №062 ООО "Геруда"	3 305,76	70,95	1 738,75	198,19	0	0	1 297,87	0
ЕТО №064 ООО "ТСБ"	235,00	235,00	0	0	0	0	0	0
ЕТО №066 ООО "ЭТК № 2"	284,60	284,60	0	0	0	0	0	0
ЕТО №068 ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	722,14	704,90	17,24	0	0	0	0	0
ЕТО №072 МУП "Троицктеплоэнерго"	2 830,82	76,11	1 490,56	378,70	255,90	43,14	546,41	40,00
ЕТО №074 ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	232,82	0	0	0	0	0	232,82	0
ЕТО №086 АО "ТЭП"	266,93	176,71	0	90,22	0	0	0	0
ЕТО №088 ООО "Красный Октябрь - Рассказовка"	192,67	42,67	150,00	0	0	0	0	0
ЕТО №095 ООО "Гранель Инжиниринг"	333,55	0	0	0	0	0	333,55	0
ЕТО №096 ООО "Энергоцентр"	238,70	0	0	116,39	0	0	122,31	0
ЕТО №098 ООО "ГРК"	22,69	0	0	0	0	0	22,69	0
ЕТО №099 ООО "Декор"	286,14	85,00	0	0	0	0	36,90	164,24
ЕТО №101 ООО "Самолет Энерго"	19 863,21	5 219,41	6 926,08	1 919,79	397,42	1 102,27	3 555,71	742,53
ЕТО №102 ООО УК "Четыре Солнца"	24,47	0	0	0	0	24,47	0	0
ЕТО №105 ООО "Тепло"	4 319,96	330,06	0	0	0	0	3 989,90	0
ЕТО №107 ООО "Лесная сказка"	52,01	52,01	0	0	0	0	0	0
ЕТО №108 ООО «ТермоТрон»	986,26	0	99,94	0	0	0	886,32	0
Итого по Москве	854 036,88	119 682,17	96 379,76	109 286,61	73 385,27	91 095,50	309 576,93	54 630,64
в том числе по ТиНАО	230 117,03	20 262,44	24 372,01	18 934,75	15 801,14	33 616,50	98 978,74	18 151,45

Таблица 8.2 - Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, рекомендуемые к реализации на территории г. Москвы

Наименование ЕТО	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	в том числе по годам и периодам, м (в двухтрубном исчислении)						
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028–2032 гг.	2033–2034 гг.
ЕТО №001 ПАО "МОЭК"	58 432,69	6 210,44	14 830,52	11 356,03	4 637,78	10 817,84	7989,6	2590,48
ЕТО №008 АО "УТЭ ВДНХ"	933,34	933,34	0	0	0	0	0	0
ЕТО №068 ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	84,33	0	79,33	0	0	0	5	0
ЕТО №072 МУП "Троицктеплоэнерго"	748,50	0	748,50	0	0	0	0	0
ЕТО №074 ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	566,00	0		0	0	0	566	0
Итого по Москве	60 764,86	7 143,78	15 658,35	11 356,03	4 637,78	10 817,84	8 560,60	2 590,48
в том числе по ТиНАО	9 079,54	643,00	5 415,76	144,66	75,6	367,66	2432,86	0

8.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

В разработанной Актуализации схемы зоны дефицита тепловой мощности отсутствуют. Подключение перспективных потребителей тепловой нагрузки осуществляется на источники тепловой энергии при наличии на них резерва тепловой мощности или при условии их реконструкции и (или) модернизации и нового строительства.

8.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города под жилищную, комплексную или производственную застройку

Общая протяженность новых участков тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки от источников тепловой энергии на 01.01.2035 составит – 836,9 км ($Ду_{ср}$226), в том числе:

- город Москва без ТиНАО – 610,7 км ($Ду_{ср}$218);
- территория ТиНАО г. Москвы – 226,2 км ($Ду_{ср}$248);

Протяженность реконструируемых тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки на 01.01.2035 составит – 58,1 ($Ду_{ср}$511), в том числе на территории:

- город Москва без ТиНАО – 50,2 ($Ду_{ср}$549);
- ТиНАО города Москвы – 7,9 ($Ду_{ср}$272).

Мероприятия по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, рекомендуемые к реализации на территории г. Москвы на 2034 год и по периодам развития 2024–2028 гг., 2029–2033 гг. и 2034 гг., предусмотренные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, представлены в таблицах 8.3 и 8.4.

Таблица 8.3 - Мероприятия по новому строительству тепловых сетей, рекомендуемые к реализации на территории г. Москвы для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование ЕТО	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	в том числе по годам и периодам, м (в двухтрубном исчислении)						
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029–2033 гг.	2034 г.
Строительство новых участков тепловых сетей в новых системах теплоснабжения и системах теплоснабжения организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности	163 426,14	8 227,15	16 070,34	21 902,49	11 516,44	16 411,72	74 674,98	14 623,02
ЕТО №001 ПАО "МОЭК"	624 385,02	101 733,65	65 805,05	78 110,06	59 155,89	70 278,56	211 224,85	38 076,96
ЕТО №002 ООО "ТСК Мосэнерго"	876,05	265,00	461,05	0	0	0	150,00	0
ЕТО №004 АО "НИЦЭВТ"	66,65	0	0	0	0	0	66,65	0
ЕТО №008 АО "УТЭ ВДНХ"	1 233,30	608,68	0	345,00	279,62	0	0	0
ЕТО №049 КП "МЭД"	476,94	476,94	0	0	0	0	0	0
ЕТО №053 ООО "ГрадИнвест"	12 725,27	136,96	768,58	1 781,01	0	368,00	9 278,02	392,70
ЕТО №054 ФГАУ "ОК "Архангельское"	161,87	0	0	0	0	0	0	161,87
ЕТО №055 АО "ТЭИК"	43,00	0	0	0	0	0	43,00	0
ЕТО №060 ООО "ТВС"	314,76	0	115,00	199,76	0	0	0	0
ЕТО №062 ООО "Геруда"	3 105,51	70,95	1 738,75	198,19	0	0	1 097,62	0
ЕТО №064 ООО "ТСБ"	235,00	235,00	0	0	0	0	0	0
ЕТО №068 ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	722,14	704,90	17,24	0	0	0	0	0
ЕТО №072 МУП "Троицктеплоэнерго"	2 270,82	76,11	970,56	378,70	255,90	43,14	546,41	0
ЕТО №074 ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	232,82	0	0	0	0	0	232,82	0
ЕТО №086 АО "ТЭП"	266,93	176,71	0	90,22	0	0	0	0
ЕТО №088 ООО "Красный Октябрь - Рассказовка"	192,67	42,67	150,00	0	0	0	0	0
ЕТО №095 ООО "Гранель Инжиниринг"	333,55	0	0	0	0	0	333,55	0
ЕТО №096 ООО "Энергоцентр"	238,70	0	0	116,39	0	0	122,31	0
ЕТО №098 ООО "ГРК"	22,69	0	0	0	0	0	22,69	0
ЕТО №099 ООО "Декор"	286,14	85,00	0	0	0	0	36,90	164,24
ЕТО №101 ООО "Самолет Энерго"	19 863,21	5 219,41	6 926,08	1 919,79	397,42	1 102,27	3 555,71	742,53
ЕТО №102 ООО УК "Четыре Солнца"	24,47	0	0	0	0	24,47	0	0
ЕТО №105 ООО "Тепло"	4 319,96	330,06	0	0	0	0	3 989,90	0
ЕТО №107 ООО "Лесная сказка"	52,01	52,01	0	0	0	0	0	0
ЕТО №108 ООО «ТермоТрон»	986,26	0	99,94	0	0	0	886,32	0
Итого по Москве	836 861,88	118 441,20	93 122,59	105 041,61	71 605,27	88 228,16	306 261,73	54 161,32
в том числе по ТиНАО	226 171,58	19 837,01	22 658,84	18 836,75	15 009,14	33 309,22	98 778,49	17 742,13

Таблица 8.4 - Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, рекомендуемые к реализации на территории г. Москвы для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование ЕТО	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	в том числе по годам и периодам, м (в двухтрубном исчислении)						
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029–2033 гг.	2034 г.
ЕТО №001 ПАО "МОЭК"	55 711,59	6 177,44	13 336,29	11 356,03	4 637,78	10 231,25	7 382,32	2 590,48
ЕТО №008 АО "УТЭ ВДНХ"	933,34	933,34	0	0	0	0	0	0
ЕТО №068 ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	79,33	0	79,33	0	0	0	0	0
ЕТО №072 МУП "Троицктеплоэнерго"	748,50	0	748,50	0	0	0	0	0
ЕТО №074 ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	566,00	0	0	0	0	0	566,00	0
Итого по Москве	58 038,76	7 110,78	14 164,12	11 356,03	4 637,78	10 231,25	7 948,32	2 590,48
в том числе по ТиНАО	7 877,84	610,00	4 247,06	144,66	75,6	367,66	2432,86	0

8.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения обеспечивается наличием перемычек между тепловыми сетями смежных источников тепловой энергии.

Существующая конфигурация тепловых сетей спроектирована с учетом требований нормативной документации и обеспечивает необходимый нормативный уровень надёжности теплоснабжения потребителей как от основного источника, так и от смежного источника теплоснабжения.

Дополнительного теплосетевого строительства для обеспечения теплоснабжения потребителей одновременно от двух и более источников не требуется.

8.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

С целью повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения разработаны мероприятия по развитию теплосетевого хозяйства в зонах действия следующих источников:

- ТЭЦ-8 при выводе из эксплуатации МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3 (мероприятие по строительству тепловых сетей реализовано в 2024 году), МК-314 Гжельский пер. 15, ИИТ;
- ТЭЦ-12 при переключении части тепловой нагрузки потребителей с котельной ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко;
- ТЭЦ-21 при выводе из эксплуатации КТС-405 "Стандартная", МК «Михалковская»;
- ТЭЦ-23 при выводе из эксплуатации КТС-28 и КТС-42 после реконструкции открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения, МК-118 «Костянский пер. 10 с.4»,

МК-122 «Даев пер. 29-а, с.2», МК-232 «Каретный М. пер. 14/11 с.2», МК-236 «Цветной бульв. 21 с.13»; котельной АО "НИИР";

- ТЭЦ-25 при выводе из эксплуатации котельной № 51 ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева», котельной № 60 ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева», переключение части тепловых нагрузок потребителей с КТС-11 (КТС-11А) (с котельной Цех № 12 ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева») (после заключения договора технологического присоединения в соответствии с разработанными мероприятиями по локальным схемам по переключению котельных № 51, № 60 и Цех № 12 ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» на ТЭЦ-25 и КТС-11, 11а, потребители тепловой энергии систем теплоснабжения котельных № 51, № 60, подключаются к тепловым сетям системы теплоснабжения ТЭЦ-25 вывод 5 через ЦТП-51 и ЦТП-60 (понижающие центры), которые будут располагаться в зданиях ликвидируемых котельных), МК ДО «Полет»;

- Новый блок на ТЭЦ-26 при выводе из эксплуатации КТС «Мелитопольская»;

- РТС «Рублево» при переключении потребителей ЖКС с котельной ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой";

- РТС «Митино» при выводе из эксплуатации МК «Новобратцево»;

- КТС-11а, КТС-11 при выводе из эксплуатации МК «Западный порт», переключение тепловой нагрузки потребителей ЖКС с котельной Цех № 12 ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»;

- КТС №307 КЭЧ «Теплый Стан» при выводе из эксплуатации МК №10 п. Мамыри;

- ГТЭС «Внуково» при выводе в длительную консервацию РТС «Внуково»;

- котельной ООО «Геруда» за счет переключения тепловых нагрузок с Энергоцентра АПК "Московский";

- новая котельная ЖК «Квартал Марьино» при выводе из эксплуатации котельной «Новомосковский Технопарк»;

- новая котельная п. Шишкин лес при выводе из эксплуатации КТС «Шишкин лес»;

- новая котельная мкр.В при выводе из эксплуатации котельной №13;

- новый АИТ (1101013.1) при переключении части тепловой нагрузки с котельной п. Санаторий № 14.

Общая протяженность новых тепловых сетей, необходимая для переключения тепловой нагрузки с котельных составит – 12,5 км (Дуср215).

Мероприятия по новому строительству, рекомендуемые к реализации на территории г. Москвы на 2034 год и по периодам развития 2024–2028 гг., 2029–2033 гг. и 2034 г., необходимые для переключения котельных, выводимых из эксплуатации, представлены в таблице 8.5.

Таблица 8.5 - Мероприятия по новому строительству тепловых сетей, рекомендуемые к реализации на территории г. Москвы для переключения тепловой нагрузки котельных, выводимых из эксплуатации

Наименование ЕТО	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	в том числе по годам и периодам, м (в двухтрубном исчислении)						
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029–2033 гг.	2034 г.
Строительство новых участков тепловых сетей в новых системах теплоснабжения и системах теплоснабжения организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности	1 959,00	0	1 069,00	98,00	792,00	0	0	0
ЕТО №001 ПАО "МОЭК"	10 190,64	956,37	778,17	3 342,00	985,00	1 872,05	2 257,05	0
ЕТО №062 ООО "Геруда"	200,25	0	0	0	0	0	200,25	0
ЕТО №072 МУП "Троицктеплоэнерго"	105,00	0	65,00	0	0	0	0	40,00
Итого по Москве	12 454,89	956,37	1 912,17	3 440,00	1 777,00	1 872,05	2 457,30	40,00
в том числе по ТиНАО	2 529,25	140,83	1 258,17	98,00	792,00	0,00	200,25	40,00

8.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

На основании выполненного расчёта показателей надежности, определенных в соответствии с методическими указаниями и результатов проведенных гидравлических расчетов работы тепловых сетей для каждой существующей и планируемой к новому строительству тепломагистрали с учетом роста тепловых нагрузок разработаны необходимые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации и новому строительству тепловых сетей с целью обеспечения нормативной надежности теплоснабжения, общая протяженность которых по городу составит 6,9 км ($Ду_{ср}$361), в том числе новое строительство – 4,7 км ($Ду_{ср}$352), реконструкция – 2,2 км ($Ду_{ср}$380).

Теплосетевые мероприятия для повышения уровня надежности теплоснабжения рекомендованы в зонах действия ТЭЦ-8, ТЭЦ-16, ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ГТЭС «Щербинка», РТС-2 г. Зеленоград, РТС-3 г. Зеленоград, РТС «Ростокино», РТС «Новомосковская», Новый блок на ТЭЦ-25, РТС «Южное Бутово», КТС «Бачурино», КТС-18, КТС-11а, КТС «Вороново», КТС «Щапово», КТС «Рогово», КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан», МК № 22 д. Крекшино, котельной ЖК «Испанские кварталы», МК № 33 п. Первомайское, новой котельной мкр. В, КТС № 153 п. Ватутинки, новых резервных котельных № 1 и № 2 на территории ИЦ «Сколково».

Мероприятия по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, рекомендуемые к реализации на территории г. Москвы на 2034 год и по периодам развития 2024–2028 гг., 2029–2033 гг. и 2034 г., необходимые для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, представлены в таблицах 8.6 и 8.7.

Мероприятия по увеличению надежности теплоснабжения должны быть включены в Адресную инвестиционную программу города Москвы, источники финансирования - бюджетные средства города Москвы.

Таблица 8.6 - Мероприятия по новому строительству тепловых сетей, рекомендуемые к реализации на территории г. Москвы для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Наименование ЕТО	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	в том числе по годам и периодам, м (в двухтрубном исчислении)						
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029–2033 гг.	2034 г.
Строительство новых участков тепловых сетей в новых системах теплоснабжения и системах теплоснабжения организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности	206,35	0	0	0	0	190,01	0	16,34
ЕТО №001 ПАО "МОЭК"	3 774,16	0	890,00	805,00	3,00	805,28	857,90	412,98
ЕТО №066 ООО "ЭТК № 2"	284,60	284,60	0	0	0	0	0	0
ЕТО №072 МУП "Троицктеплоэнерго"	455,00	0	455,00	0	0	0	0	0
Итого по Москве	4 720,11	284,60	1 345,00	805,00	3,00	995,29	857,90	429,32
в том числе по ТиНАО	1 416,20	284,60	455,00	0	0	307,28	0	369,32

Таблица 8.7 - Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, рекомендуемые к реализации на территории г. Москвы для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Наименование ЕТО	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	в том числе по годам и периодам, м (в двухтрубном исчислении)						
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029–2033 гг.	2034 г.
ЕТО №001 ПАО "МОЭК"	2 164,71	33,00	1 494,23	0	0	30,20	607,28	0
Итого по Москве	2 164,71	33,00	1 494,23	0	0	30,20	607,28	0
в том числе по ТиНАО	1 201,70	33,00	1 168,70	0	0	0,00	0	0

8.6 Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (замена ветхих сетей без увеличения диаметра теплопроводов)

Объемы реконструкции участков ветхих тепловых сетей согласно утвержденных «Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года», «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 по итогам 2019 года», «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2023 год)» и «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2024 год)» представлены в таблице 8.8.

В «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2024 год)» (утв. приказом Минэнерго России от 18.08.2023 № 216 тд) учитывалась реконструкция с заменой 10 749,9 км (здесь и далее по тексту протяженность тепловых сетей указана в однотрубном исчислении) участков ветхих тепловых сетей при среднем темпе ежегодной перекладки 771,1 км/год, в том числе магистральных тепловых сетей 489,0 км/год и распределительных тепловых сетей 337,9 км/год (таблица 8.8).

В «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)» (утв. приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210 тд) учитывалась реконструкция с заменой 8 339,4 км (здесь и далее по тексту протяженность тепловых сетей указана в однотрубном исчислении) участков ветхих тепловых сетей при среднем темпе ежегодной перекладки 694,9 км/год, в том числе магистральных тепловых сетей 358,2 км/год и распределительных тепловых сетей 336,8 км/год (таблица 8.8).

Данные по фактически выполненным основными теплоснабжающими (теплосетевыми) организациями г. Москвы объемам реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметра теплопроводов, а также плановым значениям этого показателя на предстоящие два года (2024-2026 гг.) представлены в таблице 8.9.

Таблица 8.8 – Объемы реконструкции участков ветхих тепловых сетей согласно утвержденных схем теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем реконструкции ветхих сетей по годам (1 Ду), км/год																	Всего
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
В соответствии со «Схемой теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года» (утв. приказом Минэнерго России от 19.06.2020 № 484)																			
1	Ежегодный объем реконструкции ветхих участков тепловых сетей, всего,	114,6	122,6	135,3	135,7	391,1	476,5	534,8	479,2	500,3	504,6	503,8	503,5	556	547,5	451,3	427,2	298,6	6 682,80
	в том числе:																		
1.1	- магистральных	50,6	40,4	45,2	39,5	41,8	45,4	73,8	27,8	23,4	23,4	25,9	22,9	38,2	68,4	71,2	149,6	42	829,4
1.2	- распределительных	64	82,3	90,2	96,3	349,3	431,2	460,9	451,4	477	481,3	477,9	480,6	517,8	479,1	380,1	277,5	256,6	5 853,40
2	Ежегодный темп перекладки, % от суммарной протяженности водяных тепловых сетей города по состоянию на 01.01.2019	0,73	0,78	0,86	0,87	2,49	3,04	3,41	3,06	3,19	3,22	3,21	3,21	3,55	3,49	2,88	2,72	1,9	2,51
В соответствии с «Актуализацией схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года по итогам 2019 года» (утв. приказом Минэнерго России от 26.07.2021 № 638)																			
3	Ежегодный объем реконструкции ветхих участков тепловых сетей, всего,			85,5	129,6	125,2	86,9	568,1	481,7	500,4	504,7	503,8	503,5	556	547,5	451,3	427,1	298,6	5 769,9
	в том числе:																		
3.1	- магистральных			33,4	37,2	24,4	46,6	105,8	30,3	23,4	23,4	25,9	22,9	38,2	68,4	71,2	149,6	42	742,7
3.2	- распределительных			52,1	92,4	100,8	40,3	462,3	451,4	477	481,3	477,9	480,6	517,8	479,1	380,1	277,5	256,6	5 027,2
4	Ежегодный темп перекладки, % от суммарной протяженности водяных тепловых сетей города по состоянию на 01.01.2021			0,52	0,78	0,76	0,52	3,43	2,91	3,02	3,05	3,04	3,04	3,35	3,3	2,72	2,58	1,8	2,32
В соответствии с «Актуализацией схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2023 год)» (утв. приказом Минэнерго России от 02.11.2022 № 1183)																			
5	Ежегодный объем реконструкции ветхих участков тепловых сетей, всего,			116,6	103,5	135,1	102,8	139,3	186,9	265,8	385,4	548,7	747,6	865,0	915,1	914,8	914,6	914,7	7 139,3
	в том числе:																		
5.1	- магистральных			34,8	32,2	32,0	48,5	61,0	18,6	117,8	158,9	88,8	76,9	79,1	64,8	85,0	105,4	234,7	1 203,7
5.2	- распределительных			81,8	71,3	103,1	54,3	78,3	168,3	148,0	226,5	459,9	670,7	785,9	850,3	829,8	809,2	680,0	5 935,6
6	Ежегодный темп перекладки, % от суммарной			0,63	0,55	0,71	0,54	0,73	0,97	1,37	1,98	2,81	3,80	4,37	4,60	4,58	4,57	4,55	2,45

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем реконструкции ветхих сетей по годам (1 Ду), км/год																	Всего
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
	протяженности водяных тепловых сетей города по состоянию на 01.01.2021																		
В соответствии с «Актуализацией схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2024 год)»																			
(утв. приказом Минэнерго России от 18.08.2023 № 216 тд)																			
7	Ежегодный объем реконструкции ветхих участков тепловых сетей, всего,				50,8	362,6	239,7	643,8	720,7	781,3	804,5	900,5	983,2	1 110,8	1 091,8	1 036,5	1 025,2	1 049,4	10 749,9
	в том числе:																		
7.1	- магистральных				17,4	308,5	194,4	557,4	566,0	543,9	551,7	649,6	741,0	765,1	552,7	186,7	219,1	521,9	6 357,9
7.2	- распределительных				33,4	54,2	45,3	86,4	154,6	237,4	252,8	250,9	242,3	345,7	539,1	849,9	806,1	527,5	4 392,0
8	Ежегодный темп перекладки, % от суммарной протяженности водяных тепловых сетей города по состоянию на 01.01.2022				0,27	1,94	1,28	3,45	3,86	4,18	4,31	4,82	5,27	5,95	5,85	5,55	5,49	5,62	4,13
В соответствии с «Актуализацией схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)»																			
(утв. приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210 тд)																			
7	Ежегодный объем реконструкции ветхих участков тепловых сетей, всего,					121,1	81,2	97,5	73,8	84,8	804,5	900,5	983,3	1110,8	1091,8	1036,6	1025,2	1049,4	8 339,4
	в том числе:																		
7.1	- магистральных					37,8	23,1	28,0	24,0	35,4	551,7	649,6	741,0	765,1	552,7	186,7	219,1	521,9	4 298,2
7.2	- распределительных					83,3	58,1	69,5	49,8	49,4	252,8	250,9	242,3	345,7	539,1	849,9	806,1	527,5	4 041,2
8	Ежегодный темп перекладки, % от суммарной протяженности водяных тепловых сетей города по состоянию на 01.01.2023					0,65	0,44	0,52	0,40	0,45	4,31	4,82	5,27	5,95	5,85	5,55	5,49	5,62	3,49

Таблица 8.9 – Реализованные и планируемые объемы реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметра теплопроводов (замена ветхих участков тепловых сетей)

№ п/п	Наименование теплосетевой организации	Объем реконструкции ветхих участков тепловых сетей без изменения диаметра теплопроводов, км (в однотрубном исчислении) на конец отчетного года												
		Фактические											Плановые*	
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г. (оценка)	2025 г.	2026 г.
1	ПАО "МОЭК", всего													
	- инвестиционная программа,	230,1	151,8	124,1	117,7	106,1	121,3	116,6	103,3	121,1	131,5	93,6	87,3	94,1
	в том числе:													
	- по программе энергосбережения						104,4	68,0	74,1	86,9	129,9	91,7	86,7	89,5
	- по программе санации трубопроводов								5,3	6,2	1,3	1,7	0,0	3,3
	- по программе ликвидации участков в надземной прокладке								2,1	2,5	0,3	0,1	0,6	1,3
1.1	- магистральные сети с учетом тепловых вводов													
	- инвестиционная программа,	104,1	71,0	58,0	54,1	48,8	40,4	34,8	32,2	37,8	70,3	43,6	14,7	34,8
	в том числе:													
	- по программе энергосбережения						30,0	16,3	18,8	22,1	67,5	41,9	14,1	30,1
	- по программе санации трубопроводов								5,3	6,2	2,7	1,7	0,0	3,3
	- по программе ликвидации участков в надземной прокладке								0,8	0,9	0,0	0,0	0,6	1,3
1.2	- распределительные сети													
	- инвестиционная программа						81,0	81,8	71,1	83,3	61,2	49,9	72,6	59,4
	в том числе:													
	- по программе энергосбережения						74,4	51,7	55,3	64,8	61,1	49,8	72,6	59,4
	- по программе санации трубопроводов								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- по программе ликвидации участков в надземной прокладке								1,3	1,5	0,1	0,1	0,0	0,0
2	Зеленоградский филиал ООО "ТСК Мосэнерго», всего,													
	- инвестиционная программа,	-	-	1,1	3,9	1,2	1,1	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе													
2.1	- магистральные сети с учетом тепловых вводов	-	-	1,1	0,8	1,2	1,1	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- распределительные сети	-	-	0,0	3,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ООО "ТСК Новая Москва"	-	-	1,3	3,6	4,6	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по основным теплосетевым организациям		230,1	151,8	126,6	125,2	111,9	122,4	116,6	103,3	121,1	131,5	93,6	87,3	94,1
То же в % от суммарной протяженности		1,4	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,63	0,55	0,6	0,67	0,48	0,45	0,48

* Плановые показатели ПАО «МОЭК» представлены на основании приказов: от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 «Об утверждении изменений, вносимых на 2024-2026 год в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Московская объединенная энергетическая компания» в сфере теплоснабжения». Плановые показатели ПАО «МОЭК» приведены с учетом тепловых сетей, расположенных на территории ТиНАО, а также тепловых сетей Зеленоградского филиала ООО «ТСК Мосэнерго», реорганизованного путем присоединения к ПАО «МОЭК» (письмо ПАО «МОЭК» от 17.11.2020 № АП/07-12450/20).

В соответствии с представленными исходными данными, в 2024 г. и в плановые 2025-2026 гг. ожидается сохранение ежегодных объемов реконструкции ветхих участков тепловых сетей в 0,48 % от суммарной протяженности водяных тепловых сетей.

Зависимость повреждаемости на тепловых сетях от ежегодных объемов перекладки тепловых сетей приведена на рисунке 8.1.

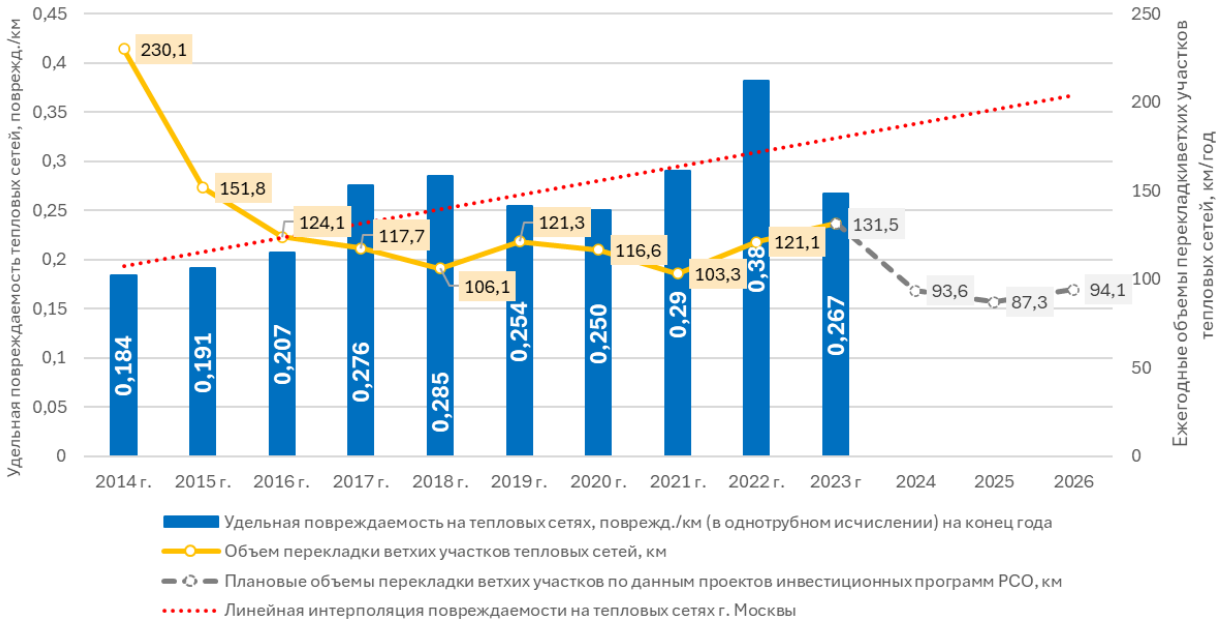

Рисунок 8.1 – Ретроспективная динамика повреждаемости на тепловых сетях и ежегодных объемов реконструкции ветхих участков тепловых сетей

Как видно из данных вышеприведенной диаграммы, снижение темпов реконструкции ветхих участков тепловых сетей негативно сказалось на динамику повреждаемости на тепловых сетях города Москвы.

С 2014 г. прослеживается очевидная зависимость снижения объемов реконструкции ветхих участков тепловых сетей и роста повреждаемости на тепловых сетях.

В 2014 г. повреждаемость на тепловых сетях города составляла 0,184 повреждения на 1 км тепловых сетей, а в 2022-2023 гг. она увеличилась до 0,267 ÷ 0,38 повреждений на 1 км (увеличение в среднем на 75%), при этом ежегодный объем реконструкции ветхих участков тепловых сетей сократился с 230,1 км до ~ 131,5 км/год (~ в 1,75 раза).

При сохранении теплоснабжающими организациями в 2024-2026 гг. текущего уровня ежегодных объемов реконструкции ветхих участков тепловых сетей на перспективу следует ожидать увеличение общего объема тепловых сетей, нуждающихся в реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса и, как следствие, увеличение повреждаемости на тепловых сетях.

Объем реализации ежегодной реконструкции участков ветхих тепловых сетей определен в соответствии с утвержденной «Стратегией развития строительной отрасли и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации на период до 2030 года с прогнозом до 2035 года» (распоряжение Правительства Российской Федерации от 31.10.2022 №3268-р) и принят по периодам:

– 2024-2026 гг. - в соответствии с утвержденными инвестиционными программами основных теплоснабжающих организаций;

– 2027-2034 гг. – увеличение объема перекладки ветхих сетей до 5 % в год от общей протяженности тепловых сетей.

Выбор наиболее критичных участков тепловых сетей, нуждающихся в замене, выполнен в соответствии с представленными данными об объемах ветхих тепловых сетей, определенных согласно «Модели прогнозирования повреждаемости на тепловых сетях», разработанной по заказу ПАО «МОЭК».

Определение необходимости перекладки ветхого участка тепловой сети в этой модели включает систему оценки по следующим критериям: срок службы тепловой сети; тип участка тепловой сети; вид прокладки (тип канала); пересечение со смежными коммуникациями; тип изоляции; удельная повреждаемость; состояние канала и камеры; состояние изоляционного покрытия; состояние трубопровода; состояние опоры; результаты диагностики и остаточная толщина трубы.

Сводные результаты перекладки ветхих участков по годам реализации в разработанной «Схеме теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» приведены в таблице 8.10.

Таблица 8.10 - Объемы ежегодной реконструкции ветхих участков тепловых сетей без увеличения диаметра теплопроводов, учтенные в «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2024 год)»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Год												Всего на 2024-2034 гг.
			2023 (факт)	утвержденные ИП ТС			объемы в соответствии с ранжированием участков								
				2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
1	Количество перекладываемых ветхих участков тепловых сетей, всего,	шт.	708	460	416	433	9 450	7 867	7 978	9 283	9 846	11 027	10 844	9 578	77 182
	в том числе:														
1.1	- магистральных (включая тепловые вводы) тепловых сетей	шт.	258	102	106	155	5 599	4 886	5 057	5 259	3 416	1 185	1 910	3 756	31 431
1.2	- распределительных тепловых сетей	шт.	450	358	310	278	3 851	2 981	2 921	4 024	6 430	9 842	8 934	5 822	45 751
2	Протяженность перекладываемых ветхих участков тепловых сетей (в однотрубном исчислении), всего,	км	131,5	93,6	87,3	94,1	902,1	902,1	902,1	980,5	980,5	980,5	980,5	980,5	7 883,7
	в том числе:														
2.1	- магистральных (включая тепловые вводы) тепловых сетей	км	70,3	43,6	14,7	34,8	613,9	665,7	684,8	667,0	475,4	160,4	214,7	481,1	4 056,0
2.2	- распределительных тепловых сетей	км	61,2	49,9	72,6	59,4	288,2	236,3	217,3	313,5	505,1	820,1	765,8	499,5	3 827,7
3	Средний диаметр перекладываемых ветхих участков тепловых сетей ($Ду_{ср}$)	мм	176,3	171,5	221,4	320,5	271,1	418,7	399,4	339,3	280,5	150,7	149,6	247,3	282,2
3.1	- магистральных (включая тепловые вводы) тепловых сетей	мм	430,3	328,2	443,9	509,5	354,3	531,6	495,7	449,6	470,1	408,0	348,1	403,0	450,6
3.2	- распределительных тепловых сетей	мм	115,3	107,9	120,4	109,0	93,9	100,4	95,9	104,7	102,1	100,3	94,0	97,3	99,1
4	Материальная характеристика перекладываемых ветхих участков тепловых сетей (М)	$м^2$	37 300	19 705	15 263	24 178	237 443	380 165	363 575	336 713	276 645	149 006	148 016	244 766	2 195 477
4.1	- магистральных (включая тепловые вводы) тепловых сетей	$м^2$	30 241	14 316	6 525	17 705	209 804	356 233	342 587	303 725	224 686	66 396	75 899	195 831	1 813 707
4.2	- распределительных тепловых сетей	$м^2$	7 059	5 389	8 739	6 473	27 640	23 931	20 989	32 988	51 958	82 610	72 117	48 935	381 770
5	Капитальные вложения (в прогнозным ценах без НДС) в перекладку ветхих участков тепловых сетей, всего,	млн руб.	4 039	5 869	6 858	6 318	106 876	145 425	138 427	150 222	136 439	103 119	94 268	134 232	1 028 054
	в том числе:														
5.1	- магистральных (включая тепловые вводы) тепловых сетей	млн руб.	2 341	3 171	4 929	5 000	88 218	128 415	121 974	123 343	92 105	31 401	37 712	97 028	733 295
5.2	- распределительных тепловых сетей	млн руб.	1 698	2 699	1 929	1 318	18 659	17 010	16 453	26 879	44 335	71 719	56 556	37 203	294 759

Как видно из данных вышеприведенной таблицы, объем реконструкции ветхих участков тепловых сетей без увеличения диаметра теплопроводов в период 2024-2034 гг. составит 7 883,7 км с Дуср282 (или 40,2 % от суммарной протяженности водяных тепловых сетей г. Москвы), включая:

– магистральные сети (с учетом тепловых вводов) – $Ду_{ср}$450 мм, L=4056,0 км;

– разводящие тепловые сети – $Ду_{ср}$99,1, L= 3827,7 км.

Ориентировочные суммарные капитальные вложения в реконструкцию ветхих участков тепловых сетей на период 2024-2034 гг. оцениваются в 1 028 млрд руб. без НДС (включая капитальные вложения, учтенные в утвержденных инвестиционных программах на 2024-2026 гг. – 19,0 млрд руб. без НДС).

8.7 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций

С целью обеспечения нормативных гидравлических режимов предусмотрено:

- для обеспечения подключения потребителей на территории Мневниковской поймы и в связи со значительными сроками эксплуатации оборудования требуется выполнить реконструкцию НПС «Карамышевская» с заменой сетевых насосов. Тип насосных агрегатов и их характеристики определяются на последующей стадии проектирования;

- реконструкция НПС «Рощинская» с установкой одного нового насосного агрегата производительностью 3 200 $м^3$/ч.

9 Раздел 7 - Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

9.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

По состоянию на 01.01.2024 на территории г. Москвы действуют открытые системы теплоснабжения:

а) на территории г. Москвы без ТиНАО:

1) РТС-1, РТС-2 и РТС-3 г. Зеленоград, (ПАО «МОЭК»);

2) КТС-28, КТС-42 (ПАО «МОЭК»);

б) на территории ТиНАО:

1) КТС-8 п. Кокошкино, КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» п. Мосрентген, котельная № 153 п. Ватутинки (ПАО «МОЭК»);

2) котельная ЗАО «Санаторий Ерино» (ООО «ТСБ»).

Суммарная присоединенная договорная тепловая нагрузка с учетом максимальной нагрузки горячего водоснабжения потребителей, подключенных по открытой системе теплоснабжения – 658,5 Гкал/ч в том числе максимальная нагрузка горячего водоснабжения – 187,7 Гкал/ч.

Суммарная расчетная тепловая нагрузка потребителей, подключенных по открытой системе теплоснабжения по состоянию на 01.01.2024 составляет 303,9 Гкал/ч и представлена с распределением по административным округам в таблице 9.1.

Таблица 9.1 – Расчетная нагрузка потребителей, подключенных по открытой системе теплоснабжения на 01.01.2024

Административный округ	Отопление	Вентиляция	Горячее водоснабжение (ГВС ср. час.)	Всего (с учетом ГВС ср. час.)
ЗелАО	86,8	125,7	31,4	243,9
ВАО	29,6	0,6	3,4	33,6
НАО	19,3	0,7	6,4	26,4
Всего:	*135,7*	*127,0*	*41,2*	*303,9*

Общее количество зданий, подключенных к отрытой системе теплоснабжения – 626, в том числе жилые здания – 379, общественные здания социальной сферы – 111,

общественные здания прочие – 136. Распределение зданий по типу и по административным округам представлено в таблице 9.2

Таблица 9.2 – Сводный перечень зданий, подключенных по открытой системе теплоснабжения на 01.01.2024

Административный округ	Жилые здания	Общественные здания социальной сферы	Общественные здания прочие	Всего
ЗелАО	147	81	96	324
ВАО	127	13	8	148
ТиНАО	105	17	32	154
Всего	379	111	136	626

Реконструкция открытых систем ГВС на закрытую обусловлена следующими преимуществами:

- улучшение качества горячей воды (т.к. при открытой схеме горячей воде присущ запах, цветность, различные примеси, бактерии);
- снижение затрат на водоподготовку;
- повышения гидравлической стабильности работы системы теплоснабжения.

Реконструкция открытых систем теплоснабжения на закрытые предусматривается при выполнении следующих мероприятий:

- реконструкции существующей ВПУ на РТС-1 г. Зеленоград, КТС №8 п. Кокошкино, КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан";
- новом строительстве 7 ЦТП и 360 ИТП;
- реконструкции 24 ЦТП;
- новом строительстве тепловых сетей суммарной протяженностью 4,4 км (в двухтрубном исчислении);
- новом строительстве и реконструкции 17 тепловых камер;
- устройство насосно-смесительных узлов в 185 зданиях.

В тепловых пунктах (ЦТП, ИТП) намечается организовать преимущественно двухступенчатую последовательную схему подключения систем ГВС с размещением пластинчатых теплообменников, насосной группы на ГВС, а также узла учета тепловой энергии и теплоносителя. Конфигурация тепловых сетей и схема присоединения систем отопления и вентиляции зданий и строений сохраняется без изменения.

Зеленоградский административный округ (РТС-1, РТС-2, РТС-3 г. Зеленоград)

В настоящее время в г. Зеленограде из 1 222 существующих строений, подключённых к тепловым сетям ПАО «МОЭК», 324 строений (26,5 % от всех строений) присоединены по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления, из них жилые дома – 147 строений, социальная сфера

– 81 строений и прочее – 96 строений. Суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей, с учетом Qгвс макс., котельных г. Зеленограда, переводимых на закрытую систему горячего водоснабжения, по состоянию на 01.01.2024 составляет 543,2 Гкал/ч, в том числе жилые дома – 182,2 Гкал/ч, социальная сфера – 70,0 Гкал/ч, прочие – 290,9 Гкал/ч.

Суммарная присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей РТС-1, РТС-2 и РТС-3 г. Зеленограда по состоянию на 01.01.2024 представлена в таблице 9.3.

Таблица 9.3 – Договорная нагрузка потребителей РТС-1, РТС-2 и РТС-3 г. Зеленоград, подключенных по открытой системе теплоснабжения, на 01.01.2024

Наименование	Отопление	Вентиляция	Технология	Горячее водоснабжение (ГВС ср. час.)	Горячее водоснабжение (ГВС макс.)	Всего (с учетом ГВС ср. час.)	сего (с учетом ГВС макс.)
РТС-1							
Жилые здания	22,49	0,90	0,00	9,62	24,75	33,01	48,14
Общественные здания прочие	2,23	2,21	0,00	0,66	2,30	5,09	6,74
Общественные здания Социальная сфер	3,11	4,76	0,00	0,79	2,70	8,65	10,56
Всего	27,82	7,86	0,00	11,07	29,75	46,76	65,43
РТС-2							
Жилые здания	53,75	0,00	0,00	20,53	49,38	74,28	103,13
Общественные здания прочие	18,31	95,82	0,00	5,25	18,38	119,39	132,52
Общественные здания Социальная сфер	6,48	10,68	0,00	1,71	6,00	18,87	23,16
Всего	78,54	106,50	0,00	27,50	73,77	212,54	258,81
РТС-3							
Жилые здания	15,39	0,00	0,00	6,49	15,57	21,88	30,96
Общественные здания прочие	20,52	110,06	0,00	6,04	21,12	136,61	151,70
Общественные здания Социальная сфер	7,53	19,95	0,00	2,48	8,69	29,97	36,18
Всего	43,49	130,01	0,00	15,03	45,46	188,53	218,95
Суммарно по РТС-1, РТС-2 и РТС-3 г. Зеленоград							
Всего по РТС-1, РТС-2 и РТС-3	149,85	244,37	0,00	53,60	148,97	447,82	543,20

Для осуществления перевода потребителей Зеленоградского административного округа, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему предусматривается:

– реконструкция существующей ВПУ РТС-1;

– реконструкция 21 ЦТП с установкой теплообменного оборудования на горячее водоснабжение;

– реконструкция 3 ЦТП с увеличением мощности существующего теплообменного оборудования для переключения на них потребителей с открытой схемой ГВС;

– строительство 228 ИТП с установкой теплообменного оборудования на ГВС;

– строительство распределительных участков тепловых сетей ГВС (суммарной протяженностью около 2,5 км в двухтрубном исчислении) от 5 существующих ЦТП;

– реконструкция тепловых камер ЦТК-1 «А», к. ТК234, ТК 19/14, к. ТК15, к. ТК66А (строительство обводных линий на обратном трубопроводе для организации подпитки тепловых сетей от РТС-2 и РТС-3).

С целью обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, а также обеспечения подпитки при повреждении тепловых сетей в необходимом объеме, целесообразно сохранить в работе существующие системы ХВП на РТС-1, 2, 3 до выполнения опробирования работы ХВП, расположенной только на одной РТС-1. Окончательный объем работ и определение производительности ХВП определить на стадии рабочего проектирования.

Восточный административный округ (КТС-28, КТС-42)

КТС-28 и КТС-42 осуществляют теплоснабжение 168 зданий и строений, из которых 148 подключены по открытой системе теплоснабжения (на КТС-28 – 67 зданий, в том числе 56 жилых, 7 общественных социальной сферы и 4 прочих здания, на КТС-42 – 81 здание, в том числе 71 жилое здание и 10 общественных из них социальной сферы – 6 и прочих зданий – 4). Суммарная тепловая нагрузка потребителей, подключенных по открытой системе теплоснабжения на 01.01.2024, по договорам на теплоснабжение составляет 41,22 Гкал/ч, в том числе горячее водоснабжение (максимальное) – 13,0 Гкал/ч (таблица 9.4).

Таблица 9.4 – Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей КТС-28 и КТС-42, подключенных по открытой системе теплоснабжения, на 01.01.2024

Наименование	Отопление	Вентиляция	Горячее водоснабжение (ГВС ср. час.)	Горячее водоснабжение (ГВС макс.)	Сушка	Всего (с учетом ГВС ср. час.)	Всего (с учетом ГВС макс.)
Жилые здания	27,43	0	4,97	11,94	0	32,4	39,37
Общественные здания социальной сферы	2,57	0,44	0,74	2,61	0,15	3,92	5,77
Общественные здания прочие	0,68	0,51	0,09	0,31	0	1,28	1,5
Всего,	30,68	0,95	5,8	14,86	0,15	37,6	46,64
в том числе: подключенные по открытой системе теплоснабжения (ГВС)	27,46	0,61	5,28	13,00	0,15	33,51	41,22

Также на рассматриваемой территории намечается снос существующих 106 строений (в том числе 95 жилых здания) общей площадью 289,7 тыс. м^2.

Таблица 9.5 – Присоединенная договорная тепловая нагрузка «несносимых» потребителей КТС-28 и КТС-42, подключенных по открытой системе теплоснабжения, на 01.01.2024

Наименование источника	Отопление	Вентиляция	Горячее водоснабжение (ГВС ср. час.)	Горячее водоснабжение (ГВС макс.)	Сушка	Всего (с учетом ГВС ср. час.)	Всего (с учетом ГВС макс.)
КТС-28	12,35	0,57	2,20	5,39	0,13	15,26	18,44
КТС-42	15,11	0,04	3,08	7,61	0,02	18,25	22,78

Наименование источника	Отопление	Вентиляция	Горячее водоснабжение (ГВС ср. час.)	Горячее водоснабжение (ГВС макс.)	Сушка	Всего (с учетом ГВС ср. час.)	Всего (с учетом ГВС макс.)
Всего	*27,46*	*0,61*	*5,28*	*13,0*	*0,15*	*33,51*	*41,22*

Для осуществления перевода «несносимых» потребителей КТС-28 и КТС-42 ПАО МОЭК», присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) предусматривается:

– строительство 44 ИТП с установкой теплообменного оборудования на горячее водоснабжение, в том числе в зоне действия КТС-28 – 17 ИТП, в зоне действия КТС-42 – размещение 27 ИТП.

Новомосковский административный округ (КТС № 8 п. Кокошкино при совместной работе с КТС «Кокошкино», КТС № 153 п. Ватутинки, КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» и котельная ЗАО «Санаторий Ерино»)

К пяти котельным (КТС № 8 п. Кокошкино при совместной работе с КТС «Кокошкино», КТС № 153 п. Ватутинки, КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» ПАО «МОЭК» и котельная ЗАО «Санаторий Ерино» ООО «ТСБ») подключены 300 зданий и строений, из которых 153 подключены по открытой системе теплоснабжения. Суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей с учетом $Q_{гвс}^{max}$ котельных НАО г. Москвы, предусмотренных к переводу на закрытую систему горячего водоснабжения, по состоянию на 01.01.2024 составляет 74,1 Гкал/ч, в том числе горячее водоснабжение (максимальное) – 25,7 Гкал/ч (таблица 9.6).

Таблица 9.6 – Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей КТС № 8 п. Кокошкино, КТС № 153 п. Ватутинки, КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» и котельной ЗАО «Санаторий Ерино», подключенных по открытой системе теплоснабжения, на 01.01.2024

Наименование источника тепловой энергии	Отопление	Вентиляция	Горячее водоснаб-жение (ГВС ср. час.)	Горячее водоснаб-жение (ГВС макс.)	Всего (с учетом ГВС ср. час)	Всего (с учетом ГВС макс. час)
КТС № 8 п. Кокошкино	12,12	0,15	1,75	4,30	14,02	16,57
КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	22,13	0,00	4,61	12,02	26,74	34,15
КТС № 153 п. Ватутинки	7,80	0,00	1,89	5,57	9,69	13,37
Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	4,55	1,59	1,26	3,83	7,40	9,97
Всего	46,60	1,74	9,51	25,72	57,85	74,06

Для осуществления перевода потребителей Новомосковского административного округа, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения, предусматриваются следующие мероприятия:

– реконструкция ВПУ КТС № 8 п. Кокошкино;

– реконструкция ВПУ КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан";

– строительство 7 ЦТП и 88 ИТП с установкой теплообменного оборудования на горячее водоснабжение;

– строительство распределительных тепловых сетей горячего водоснабжения до потребителей диаметром Ду32 – Ду50 суммарной протяженностью 3,8 км;

– строительство и реконструкция 17 тепловых камер.

– устройство насосно-смесительных узлов в 185 зданиях (при изменении температурного графика).

Подробный перечень мероприятий по развитию источников тепловой энергии и тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую представлен в разделах 1.6 и 1.7 книг 5.1, 5.2, 5.3 (том 5).

9.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории города Москвы потребители, подключённые к открытой системе теплоснабжения без внутридомовой системы горячего теплоснабжения, отсутствуют.

10 Раздел 8 - Перспективные топливные балансы

10.1 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На источниках тепловой энергии г. Москвы на перспективу до 2035 г. в работе принято использование существующих видов топлива:

- природный газ, мазут, дизельное топливо, уголь, биогаз.

Местные виды топлива в г. Москве отсутствуют. Использование возобновляемых источников энергии для обеспечения централизованного теплоснабжения потребителей г. Москвы не предусматривается.

Изменений в топливном режиме для существующих источников, использующих в качестве топлива: биогаз - Мини-ТЭС Люберцы, котельной «Курьяновские очистные сооружения», Мини-ТЭС Курьяново, твердые коммунальные отходы - Мусоросжигательного завода № 3, не предусматривается.

На перспективу по источникам тепловой энергии г. Москвы топливообеспечение принято:

- на сохраняемых в работе московских ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», согласно существующим топливным режимам, основное топливо - газ, резервное – мазут, кроме ГЭС-1, ТЭЦ-16 и ТЭЦ-20, где газ используется в качестве основного и резервного топлива;

- на энергоблоках ПГУ на ТЭЦ-12 и ТЭЦ-16, согласно проектам, предусматривается аварийное топливо – дизельное;

- на источниках тепловой энергии ПАО «МОЭК» резервное и аварийное топливо не предусматривается, основное топливо – природный газ, за исключением 2 МК, МК «Михайловское», МК «Пожарное депо» для которых основным видом топлива является дизельное топливо (МК «Марьино» и МК № 32 «Толстопальцево» намечаются к выводу из эксплуатации в 2026 и 2030 гг. соответственно). МК № 34 «Шеломово», для которого в настоящее время основное топливо – дизель, переводится на использование природного газа в 2025 г.;

- на когенерационных источниках других организаций основное топливо – природный газ, резервное и аварийное топливо не предусматривается, за исключением Энергоцентра АО «Ангстрем-Т», для которого аварийно-резервное топливо – дизельное;

- на котельных других организаций сохраняется действующий топливный режим, кроме перевода угольной котельной «Московская областная детская ортопедохирургическая больница» на природный газ в 2026 г;

- для вновь вводимых энергоблоков ПГУ, ГТЭС, ПГУ ТЭЦ основное топливо – природный газ, резервное / аварийное определяется на этапе проектирования;

- для перспективных источников (котельные, новые блоки на ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26) - основное топливо – природный газ, резервное / аварийное определяется на этапе проектирования.

10.2 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе. Доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемого для производства тепловой энергии. Преобладающий вид топлива

Суммарная годовая расчетная потребность в топливе на 2034 г. на источниках г. Москвы с учетом ТиНАО и с учетом расходов топлива на отпуск тепловой энергии от областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 составит – 32 951,6 тыс. т у.т., в том числе природный газ – 32 835,8 тыс. т у.т. (27 928 млн м^3) и 115,7 тыс. т у.т. прочие виды топлива.

Годовая расчетная потребность в топливе на 2034 г. на источниках ТиНАО ожидается – 2 239,9 тыс. т у.т., в том числе природный газ – 2 239,5 тыс. т у.т. (1 904,8 млн м^3) и 0,4 тыс. т у.т. прочие виды топлива.

По источникам тепловой энергии г. Москвы для расчета расходов натурального топлива на перспективу до 2035 г. приняты следующие значения низшей теплоты сгорания используемых видов топлива ($Q_н^р$): газ – 8 230 ккал/м^3, мазут – 9 500 ккал/кг, дизельное топливо – 10 150 ккал/кг, уголь – 5 400 ккал/кг, биогаз – 5 270 ккал/м^3 (значения $Q_н^р$ соответствуют принятым в «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)», утв. приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210тд).

Годовой расход топлива на отпуск тепловой энергии от областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 потребителям Москвы учтен в суммарном годовом расходе природного газа в объеме 1,9 млрд м^3.

Основным видом топлива, используемого для производства электрической и тепловой энергии, практически для всех источников тепловой энергии г. Москвы на перспективу до 2035 г. является природный газ, доля которого в суммарном топливном балансе, с учетом расхода топлива на отпуск тепловой энергии от областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, ожидается 99,65 %, доля биогаза – 0,168 %, мазута - 0,182 %, дизельного топлива - 0,001 %, угля – менее 0,00002 % (рисунке 10.1.)

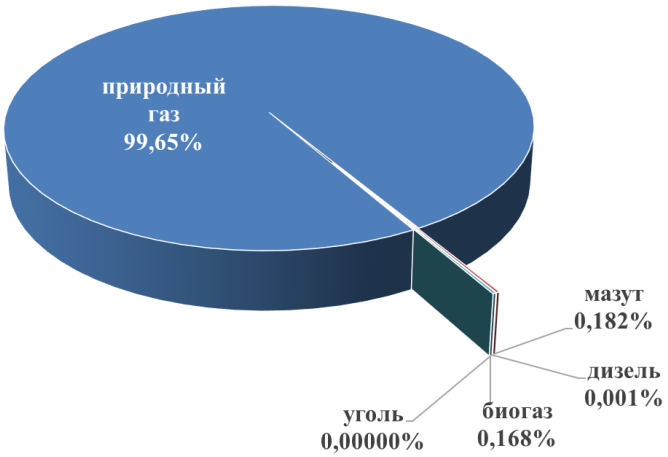

Рисунок 10.1 - Структура суммарного топливного баланса на источниках города с учетом расхода топлива на отпуск тепловой энергии от областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 на 2034 г.

Распределение годовой потребности в топливе на расчетный 2034 г. по энергоснабжающим компаниям представлено на рисунке 10.2.

Рисунок 10.2 - Распределение годовой потребности в топливе на расчетный 2034 г. по энергоснабжающим компаниям

Распределение годовой потребности в топливе на расчетный 2034 г. по территориям г. Москвы представлено на рисунке 10.3.

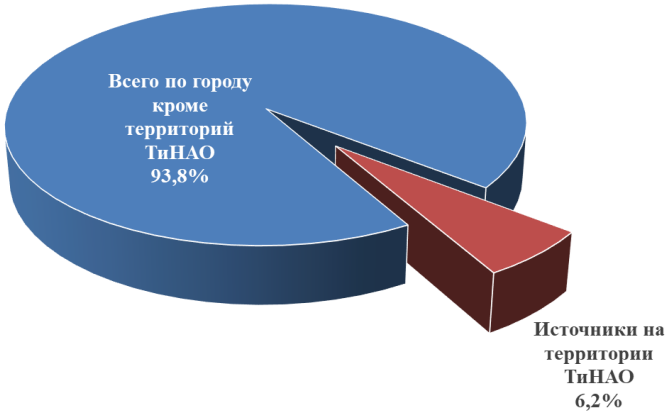

Рисунок 10.3 - Распределение годовой потребности в топливе на расчетный 2034 г. по территориям г. Москвы

Динамика изменения годового расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии и электроэнергии от источников г. Москвы представлена на рисунке 10.4.

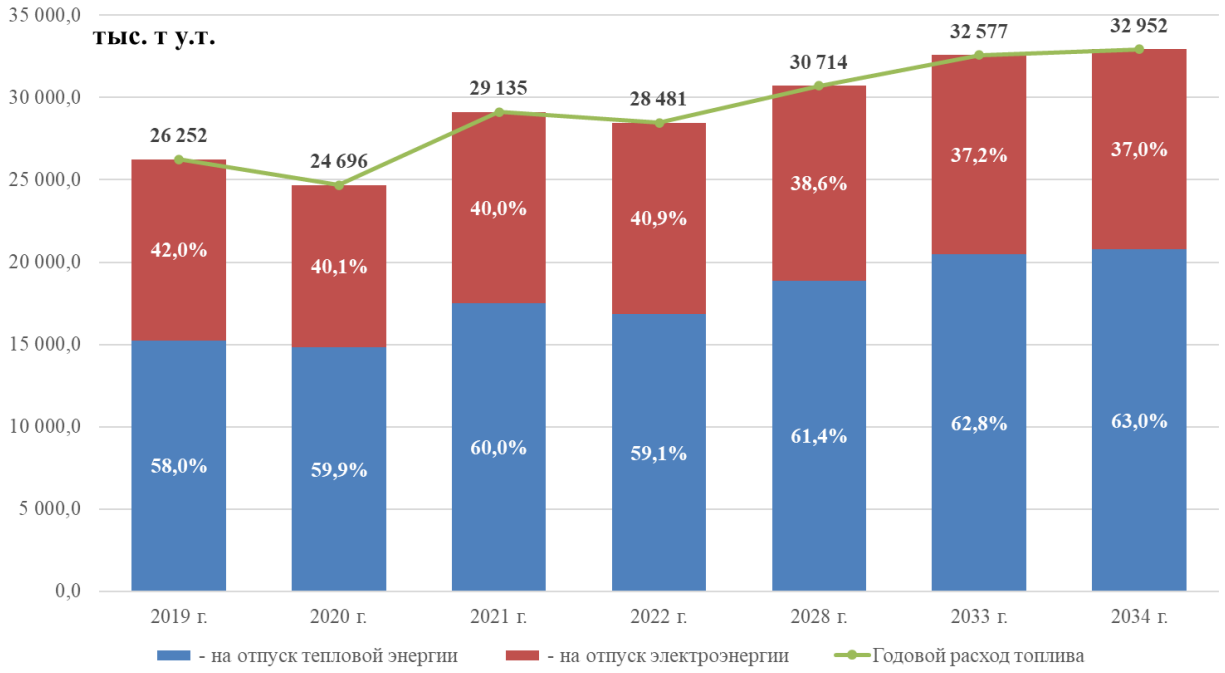

Рисунок 10.4 - Динамика изменения годового расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии и электроэнергии от источников г. Москвы

Ожидаемый годовой расход условного топлива по ЕТО г. Москвы по видам представлен в таблице 10.1.

Перспективные максимально-часовые расходы натурального топлива в отопительный период по ЕТО г. Москвы представлены в таблице 10.2.

Таблица 10.1 – Ожидаемый годовой расход условного топлива на источниках тепловой энергии г. Москвы по видам

Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. т у.т.												
	за 2023 г.	за 2024 г.	за 2025 г.	за 2026 г.	за 2027 г.	за 2028 г.	за 2029 г.	за 2030 г.	за 2031 г.	за 2032 г.	за 2033 г.	за 2034 г.	за 2034 г.
ЕТО № 001 ПАО "МОЭК"													
Природный газ	26 710,5	26 122,4	25 554,6	26 706,8	26 879,3	26 911,1	26 928,6	27 214,8	27 477,1	27 793,6	28 184,2	28 731,6	3 984,0
Дизель	1,130	0,754	0,158	0,158	0,158	0,084	0,084	0,084	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Мазут	1,7	55,434	55,434	55,434	55,434	55,434	55,434	55,434	55,434	55,434	55,434	55,434	0,000
Итого	26 713,3	26 178,6	25 610,2	26 762,4	26 934,9	26 966,6	26 984,1	27 270,3	27 532,6	27 849,1	28 239,8	28 787,1	3 984,1
ЕТО № 002 ООО "ТСК Мосэнерго"													
Природный газ	0,2	0,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО № 004 АО "НИЦЭВТ"													
Природный газ	9,5	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	10,9	10,9	10,9	10,9
ЕТО № 005 ФГУП "Радон"													
Природный газ	2,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
ЕТО № 006 ФГАУ «НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко» Минздрава России													
Природный газ	4,4	4,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
ЕТО № 007 АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"													
Природный газ	78,2	81,2	80,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО № 008 АО "УТЭ ВДНХ"													
Природный газ	13,2	15,5	15,5	24,2	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
ЕТО № 009 ОАО "Бутовский химический завод"													
Природный газ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
ЕТО № 010 АО "Киностудия им. М. Горького"													
Природный газ	1,4	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
ЕТО № 011 АО "СКИМ"													
Природный газ	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
ЕТО № 013 АО "НПО "МРТЗ"													
Природный газ	8,6	10,0	8,0	7,5	7,4	5,6	5,6	5,6	5,6	5,4	5,4	4,9	4,9
ЕТО № 016 ОАО "РЖД"													
Природный газ	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
ЕТО № 018 ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"													
Природный газ	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ЕТО № 019 ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"													
Природный газ	11,1	12,2	12,4	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО № 020 ЗАО "Реформа Р.В.С."													
Природный газ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6
ЕТО № 021 ОАО "МЗ "Маяк"													
Природный газ	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
ЕТО № 022 АО "НПП "Волна"													
Природный газ	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
ЕТО № 024 МТГ - филиал АО "Гознак"													
Природный газ	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. т у.т.												
	за 2023 г.	за 2024 г.	за 2025 г.	за 2026 г.	за 2027 г.	за 2028 г.	за 2029 г.	за 2030 г.	за 2031 г.	за 2032 г.	за 2033 г.	за 2034 г.	за 2034 г.
ЕТО № 025 ООО "Станиславский"													
Природный газ	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
ЕТО № 026 АО "НИИР"													
Природный газ	0,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО № 027 ФГАУ "ОК "Шереметьевский"													
Природный газ	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
ЕТО № 030 ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"													
Природный газ	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
ЕТО № 032 ООО "ППК Медная Фольга"													
Природный газ	1,9	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
ЕТО № 033 АО "Квант-Н"													
Природный газ	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО № 034 ООО "Слобода-Сервис"													
Природный газ	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ЕТО № 037 АО "НТЦ "Атлас"													
Природный газ	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
ЕТО № 039 ООО КСЦ "Переделкино"													
Природный газ	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ЕТО № 040 АО "ФПК"													
Мазут	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
ЕТО № 043 АО "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ" (ранее АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО")													
Природный газ	5,1	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
ЕТО № 044 ООО "Нью Проперти"													
Природный газ	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ЕТО № 045 ЗАО "РИСТОКА"													
Природный газ	4,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
ЕТО № 047 АО "КК ЖБИ № 9"													
Природный газ	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО № 049 КП "МЭД"													
Природный газ	11,9	24,8	24,5	25,2	33,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
ЕТО № 051 АО "ДУКС"													
Природный газ	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
ЕТО № 052 АО "Мосводоканал"													
Природный газ	5,9	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Биогаз	54,7	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4
Итого	60,7	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
ЕТО № 053 ООО "ГрадИнвест"													
Природный газ	55,9	68,9	79,5	94,6	103,4	108,5	116,3	116,3	121,2	130,6	156,6	159,0	159,0
ЕТО № 054 ФГАУ "ОК "Архангельское"													
Природный газ	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,9	2,9
ЕТО № 055 АО "ТЭИК"													

Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. т у.т.												
	за 2023 г.	за 2024 г.	за 2025 г.	за 2026 г.	за 2027 г.	за 2028 г.	за 2029 г.	за 2030 г.	за 2031 г.	за 2032 г.	за 2033 г.	за 2034 г.	за 2034 г.
Природный газ	5,3	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
ЕТО № 056 АО "99 ЗАТО"													
Природный газ	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ЕТО № 057 ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России													
Природный газ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
ЕТО № 058 ФГБУ "ОК "БОР"													
Природный газ	5,0	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6
ЕТО № 060 ООО "ТВС"													
Природный газ	17,2	18,7	18,7	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
ЕТО № 062 ООО "Геруда"													
Природный газ	26,3	31,4	32,4	37,1	40,3	41,7	43,0	49,8	54,4	56,5	58,7	60,4	60,4
ЕТО № 063 НИТУ "МИСИС"													
Природный газ	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
ЕТО № 064 ООО "ТСБ"													
Природный газ	6,1	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
ЕТО № 065 ООО "Теплосервис"													
Природный газ	6,5	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
ЕТО № 066 ООО "ЭТК № 2"													
Природный газ	55,2	69,8	80,3	90,7	99,0	123,5	153,7	170,9	177,4	201,9	231,8	3,4	3,4
ЕТО № 067 ООО "Источник"													
Природный газ	3,2	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО № 068 ООО "Газпром энерго" Центральный филиал													
Природный газ	8,8	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
ЕТО № 070 АО "КС "Валуево"													
Природный газ	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
ЕТО № 071 ГБУСО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"													
Природный газ	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ЕТО № 072 ГУП "Троицктеплоэнерго"													
Природный газ	64,2	68,1	71,0	72,3	72,5	72,8	72,8	70,5	70,7	69,0	71,5	71,3	71,3
ЕТО № 074 ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"													
Природный газ	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	2,2	2,2	2,2	2,2
ЕТО № 075 ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России"													
Природный газ	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ЕТО № 076 ООО "Энергия тепла"													
Природный газ	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО № 077 ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России"													
Природный газ	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
ЕТО № 081 Компания с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД"													
Природный газ	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
ЕТО № 082 ФГБУ "НИЦ "Курчатовский институт"													
Природный газ	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. т у.т.												
	за 2023 г.	за 2024 г.	за 2025 г.	за 2026 г.	за 2027 г.	за 2028 г.	за 2029 г.	за 2030 г.	за 2031 г.	за 2032 г.	за 2033 г.	за 2034 г.	за 2034 г.
ЕТО № 083 ФГКУ "Логистический Центр" им. А.А. Григорьева													
Природный газ	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ЕТО № 084 ФСО России													
Природный газ	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
ЕТО № 085 ИП Пустовой Д.И.													
Природный газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ЕТО № 086 АО "ТЭП"													
Природный газ	5,8	5,5	6,5	6,5	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
ЕТО № 087 ФГКУ "Дом отдыха "Подмосковные вечера"													
Природный газ	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ЕТО № 088 ООО "Красный Октябрь-Рассказовка"													
Природный газ	11,3	9,4	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
ЕТО № 091 ООО "Сириус Тепло"													
Природный газ	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
ЕТО № 092 ООО "Тепловик"													
Природный газ	2,7	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
ЕТО № 093 АО "НИИТФА"													
Природный газ	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
ЕТО № 095 ООО "Гранель Инжиниринг"													
Природный газ	7,7	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	10,7	12,0	12,0	12,0
ЕТО № 096 ООО "Энергоцентр"													
Природный газ	7,8	7,9	7,9	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	10,0	10,0	10,0	10,0
ЕТО № 097 ООО "ПК "Желатин"													
Природный газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ЕТО № 098 ООО "ГРК"													
Природный газ	1,2	4,4	10,8	10,8	10,8	10,8	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
ЕТО № 099 ООО "Декор"													
Природный газ	28,9	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,8	34,8
ЕТО № 101 ООО "Самолет Энерго"													
Природный газ	12,4	32,1	98,2	124,5	139,3	144,0	156,9	161,8	168,1	175,5	186,5	200,6	200,6
ЕТО № 102 ООО УК "Четыре Солнца"													
Природный газ	6,3	7,4	7,4	7,4	7,4	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
ЕТО № 103 ООО УК "ТЭР"													
Природный газ	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
ЕТО № 104 ООО "Гранд Сервис Билдинг"													
Природный газ	4,2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
ЕТО № 105 ООО "Тепло"													
Природный газ	3,9	26,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	32,2	34,8	42,6	50,8	52,3
ЕТО № 106 ООО "Теплосетьэнерго"													
Природный газ	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО № 107 ООО "Лесная сказка"													

Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. т у.т.												
	за 2023 г.	за 2024 г.	за 2025 г.	за 2026 г.	за 2027 г.	за 2028 г.	за 2029 г.	за 2030 г.	за 2031 г.	за 2032 г.	за 2033 г.	за 2034 г.	за 2034 г.
Природный газ	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
ЕТО № 109 ФАУ МО РФ ЦСКА													
Природный газ	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
ЕТО № 110 АО "ОЭЗ "Технополис Москва"													
Природный газ	0,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	-
Новые котельные вне зон ЕТО													
Природный газ	0,0	31,5	127,4	216,4	312,4	357,1	404,3	485,7	578,2	667,9	706,2	780,9	780,9

Таблица 10.2 - Перспективные максимально-часовые расходы топлива на источниках тепловой энергии г. Москвы

Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (отопительный период), тыс. м³/ч; т/ч											
	за 2023 г.	за 2024 г.	за 2025 г.	за 2026 г.	за 2027 г.	за 2028 г.	за 2029 г.	за 2030 г.	за 2031 г.	за 2032 г.	за 2033 г.	за 2034 г.
ЕТО № 001 ПАО "МОЭК"												
Природный газ	6 350,3	6 503,6	6 573,9	6 650,6	6 643,8	6 838,7	6 900,2	6 967,8	7 057,1	7 166,5	7 321,4	7 433,2
Дизель	0,204	0,204	0,042	0,042	0,042	0,024	0,024	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025
Мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО № 002 ООО "ТСК Мосэнерго"												
Природный газ	0,098	0,098	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО № 004 АО "НИЦЭВТ"												
Природный газ	3,635	3,635	3,635	3,635	3,635	3,635	3,635	3,635	3,635	4,036	4,036	4,036
ЕТО № 005 ФГУП "Радон"												
Природный газ	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
ЕТО № 006 ФГАУ «НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко» Минздрава России												
Природный газ	1,412	1,412	0,000	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563
ЕТО № 007 АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"												
Природный газ	22,397	21,987	20,512	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО № 008 АО "УТЭ ВДНХ"												
Природный газ	5,287	5,797	5,797	8,769	9,069	9,069	9,069	9,069	9,069	9,069	9,069	9,069
ЕТО № 009 ОАО "Бутовский химический завод"												
Природный газ	0,131	0,131	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
ЕТО № 010 АО "Киностудия им. М. Горького"												
Природный газ	0,511	0,511	0,511	0,511	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
ЕТО № 011 АО "СКИМ"												
Природный газ	0,662	0,662	0,662	0,662	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
ЕТО № 013 АО "НПО "МРТЗ"												
Природный газ	2,620	2,599	2,047	1,913	1,891	1,353	1,353	1,353	1,353	1,324	1,324	1,175
ЕТО № 016 ОАО "РЖД"												
Природный газ	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989
ЕТО № 018 ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"												
Природный газ	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
ЕТО № 019 ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"												

Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (отопительный период), тыс. м³/ч; т/ч											
	за 2023 г.	за 2024 г.	за 2025 г.	за 2026 г.	за 2027 г.	за 2028 г.	за 2029 г.	за 2030 г.	за 2031 г.	за 2032 г.	за 2033 г.	за 2034 г.
Природный газ	3,139	3,134	3,224	3,386	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО № 020 ЗАО "Реформа Р.В.С."												
Природный газ	0,287	0,250	0,246	0,246	0,231	0,231	0,195	0,195	0,191	0,158	0,158	0,158
ЕТО № 021 ОАО "МЗ "Маяк"												
Природный газ	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709
ЕТО № 022 АО "НПП "Волна"												
Природный газ	0,504	0,504	0,502	0,502	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
ЕТО № 024 МТГ - филиал АО "Гознак"												
Природный газ	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
ЕТО № 025 ООО "Станиславский"												
Природный газ	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
ЕТО № 026 АО "НИИР"												
Природный газ	0,358	0,358	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО № 027 ФГАУ "ОК "Шереметьевский"												
Природный газ	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,308	0,308	0,308	0,308	0,307
ЕТО № 030 ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"												
Природный газ	3,092	3,092	3,092	3,092	3,092	3,092	3,092	3,092	3,092	3,092	3,092	3,092
ЕТО № 032 ООО "ППК Медная Фольга"												
Природный газ	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
ЕТО № 033 АО "Квант-Н"												
Природный газ	1,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО № 034 ООО "Слобода-Сервис"												
Природный газ	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
ЕТО № 037 АО "НТЦ "Атлас"												
Природный газ	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
ЕТО № 039 ООО КСЦ "Переделкино"												
Природный газ	0,313	0,313	0,313	0,313	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
ЕТО № 040 АО "ФПК"												
Природный газ	0,713	0,713	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
ЕТО № 043 АО "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ" (ранее АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО")												
Природный газ	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835
ЕТО № 044 ООО "Нью Проперти"												
Природный газ	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
ЕТО № 045 ЗАО "РИСТОКА"												
Природный газ	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
ЕТО № 047 АО "КК ЖБИ № 9"												
Природный газ	1,593	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО № 049 КП "МЭД"												
Природный газ	3,921	7,463	7,321	7,527	9,826	5,695	5,695	5,685	5,685	5,685	5,685	5,673
ЕТО № 051 АО "ДУКС"												
Природный газ	1,227	1,227	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222

Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (отопительный период), тыс. м³/ч; т/ч											
	за 2023 г.	за 2024 г.	за 2025 г.	за 2026 г.	за 2027 г.	за 2028 г.	за 2029 г.	за 2030 г.	за 2031 г.	за 2032 г.	за 2033 г.	за 2034 г.
ЕТО № 052 АО "Мосводоканал"												
Природный газ	11,434	11,434	11,434	11,434	11,434	11,434	11,434	11,434	11,434	11,434	11,434	11,434
Биогаз	9,098	9,098	9,098	9,098	9,098	9,098	9,098	9,098	9,098	9,098	9,098	9,098
ЕТО № 053 ООО "ГрадИнвест"												
Природный газ	16,994	19,448	22,555	26,955	29,460	30,843	33,308	33,309	34,721	37,311	45,158	45,760
ЕТО № 054 ФГАУ "ОК "Архангельское"												
Природный газ	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,683
ЕТО № 055 АО "ТЭИК"												
Природный газ	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,399
ЕТО № 056 АО "99 ЗАТО"												
Природный газ	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
ЕТО № 057 ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России												
Природный газ	0,233	0,233	0,233	0,233	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,217
ЕТО № 058 ФГБУ "ОК "БОР"												
Природный газ	1,482	1,482	1,482	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,501	1,491
ЕТО № 060 ООО "ТВС"												
Природный газ	5,932	6,206	6,218	6,319	6,319	6,319	6,319	6,319	6,319	6,319	6,319	6,319
ЕТО № 062 ООО "Геруда"												
Природный газ	7,016	8,113	8,352	9,596	10,382	10,703	11,023	12,532	13,828	14,568	15,308	15,909
ЕТО № 063 НИТУ "МИСИС"												
Природный газ	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,719	0,719	0,719	0,719
ЕТО № 064 ООО "ТСБ"												
Природный газ	1,730	1,979	1,976	1,973	1,953	1,953	1,947	1,943	1,941	1,941	1,941	1,939
ЕТО № 065 ООО "Теплосервис"												
Природный газ	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,979	1,954	1,954	1,954	1,954
ЕТО № 066 ООО "ЭТК № 2"												
Природный газ	18,745	24,410	27,159	30,280	32,646	40,517	49,941	55,550	57,670	65,696	74,488	1,015
ЕТО № 067 ООО "Источник"												
Природный газ	0,971	0,971	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО № 068 ООО "Газпром энерго" Центральный филиал												
Природный газ	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
ЕТО № 070 АО "КС "Валуево"												
Природный газ	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,532
ЕТО № 071 ГБУСО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"												
Природный газ	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
ЕТО № 072 ГУП "Троицктеплоэнерго"												
Природный газ	20,385	20,526	21,263	21,663	21,744	21,800	21,798	21,113	21,145	20,638	21,318	21,236
ЕТО № 074 ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"												
Природный газ	0,258	0,258	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,570	0,570	0,567
ЕТО № 075 ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России"												
Природный газ	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293

Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (отопительный период), тыс. м³/ч; т/ч											
	за 2023 г.	за 2024 г.	за 2025 г.	за 2026 г.	за 2027 г.	за 2028 г.	за 2029 г.	за 2030 г.	за 2031 г.	за 2032 г.	за 2033 г.	за 2034 г.
ЕТО № 076 ООО "Энергия тепла"												
Природный газ	2,269	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО № 077 ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России"												
Природный газ	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269
ЕТО № 081 Компания с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД"												
Природный газ	0,470	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
ЕТО № 082 ФГБУ "НИЦ "Курчатовский институт"												
Природный газ	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
ЕТО № 083 ФГКУ "Логистический Центр" им. А.А. Григорьева												
Природный газ	0,176	0,176	0,176	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
ЕТО № 084 ФСО России												
Природный газ	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
ЕТО № 085 ИП Пустовой Д.И.												
Природный газ	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
ЕТО № 086 АО "ТЭП"												
Природный газ	1,687	1,676	1,789	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,832
ЕТО № 087 ФГКУ "Дом отдыха "Подмосковные вечера"												
Природный газ	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
ЕТО № 088 ООО "Красный Октябрь-Рассказовка"												
Природный газ	3,650	3,668	3,936	3,936	3,936	3,936	3,936	3,936	3,936	3,936	3,936	3,936
ЕТО № 091 ООО "Сириус Тепло"												
Природный газ	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
ЕТО № 092 ООО "Тепловик"												
Природный газ	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
ЕТО № 093 АО "НИИТФА"												
Природный газ	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
ЕТО № 095 ООО "Гранель Инжиниринг"												
Природный газ	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	3,133	3,456	3,456
ЕТО № 096 ООО "Энергоцентр"												
Природный газ	2,345	2,345	2,345	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,931	2,931	2,931
ЕТО № 097 ООО "ПК "Желатин"												
Природный газ	0,210	0,210	0,210	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
ЕТО № 098 ООО "ГРК"												
Природный газ	0,327	1,315	3,322	3,322	3,322	3,322	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,365
ЕТО № 099 ООО "Декор"												
Природный газ	8,703	9,017	9,017	9,017	9,017	9,017	9,701	9,701	9,701	9,701	9,701	9,781
ЕТО № 101 ООО "Самолет Энерго"												
Природный газ	3,560	8,777	26,768	33,772	37,688	38,834	42,088	43,283	44,787	46,997	49,797	53,635
ЕТО № 102 ООО УК "Четыре Солнца"												
Природный газ	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354
ЕТО № 103 ООО УК "ТЭР"												

Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива (отопительный период), тыс. м³/ч; т/ч											
	за 2023 г.	за 2024 г.	за 2025 г.	за 2026 г.	за 2027 г.	за 2028 г.	за 2029 г.	за 2030 г.	за 2031 г.	за 2032 г.	за 2033 г.	за 2034 г.
Природный газ	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912
ЕТО № 104 ООО "Гранд Сервис Билдинг"												
Природный газ	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646
ЕТО № 105 ООО "Тепло"												
Природный газ	1,146	8,583	10,235	10,235	10,235	10,235	10,235	10,248	10,076	10,934	13,071	15,341
ЕТО № 106 ООО "Теплосетьэнерго"												
Природный газ	0,707	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО № 107 ООО "Лесная сказка"												
Природный газ	0,000	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
ЕТО № 109 ФАУ МО РФ ЦСКА												
Природный газ	0,000	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735
ЕТО № 110 АО "ОЭЗ "Технополис Москва"												
Природный газ	0,000	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501
Новые котельные вне зон ЕТО												
Природный газ	0,000	11,145	41,327	67,909	93,003	106,698	119,332	143,301	171,157	200,066	213,203	237,686

Сводные технико-экономические показатели развития систем теплоснабжения г. Москвы до 2035 г. с выделением 2028 и 2033 гг. представлены в таблице 10.3.

Показатели развития индивидуального теплоснабжения г. Москвы до 2035 г. с выделением 2028 и 2033 гг. представлены в таблице 10.4.

Таблица 10.3 - Сводные технико-экономические показатели развития систем теплоснабжения г. Москвы на период до 2035 г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	на 01.01.2024 (2023 г.)	на 01.01.2029 (2028 г.)	на 01.01.2034 (2033 г.)	на 01.01.2035 (2034 г.)
1	*ПОТРЕБНОСТЬ*					
	Тепловые нагрузки					
1.1	Город Москва, всего					
	пар	т/ч	980	962	944	944
	горячая вода	Гкал/ч	35 744	41 092	45 614	46 448
	в том числе на территории ТиНАО					
	пар	т/ч	19	19	19	19
	горячая вода	Гкал/ч	2 138	3 481	5 002	5 325
1.2	Близлежащие районы Московской области					
	пар	т/ч	0	0	0	0
	горячая вода	Гкал/ч	1 046	1 345	1 428	1 447
1.3	Всего г. Москва и близлежащие районы Московской области					
	пар	т/ч	980	962	944	944
	горячая вода	Гкал/ч	36 789	42 438	47 042	47 895
2	*Годовая теплопотребность*					
2.1	Город Москва, всего	тыс. Гкал	97 096	112 788	122 835	124 646
	в том числе на территории ТиНАО	тыс. Гкал	4 997	9 359	14 463	15 541
2.2	Близлежащие районы Московской области	тыс. Гкал	2 807	3 512	3 676	3 717
2.3	Всего г. Москва и близлежащие районы Московской области	тыс. Гкал	99 903	116 300,2	126 511,6	128 363,3
3	*ПОКРЫТИЕ*					
	(с учетом подключенных нагрузок ближайших районов Московской области)					
	Тепловые нагрузки					
	пар	т/ч	979,8	962,0	944,4	944,4
	горячая вода	Гкал/ч	36 573,7	42 135,0	46 680,3	47 504,0
	в том числе областные потребители					
	пар	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0
	горячая вода	Гкал/ч	1 045,7	1 291,4	1 374,3	1 393,3
	потребители ТиНАО					
	пар	т/ч	18,9	18,9	18,9	18,9
	горячая вода	Гкал/ч	2 069,3	3 333,8	4 834,4	5 128,3
	в том числе:					
3.1	Источники ПАО "Мосэнерго"					
	пар	т/ч	229,4	226,6	224,8	224,8
	горячая вода	Гкал/ч	30 313,3	33 024,1	35 676,4	36 152,6
	в том числе областные потребители					
	пар	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0
	горячая вода	Гкал/ч	1 011,4	1 177,3	1 237,4	1 237,4
	потребители ТиНАО					
	пар	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0
	горячая вода	Гкал/ч	186,4	192,2	277,7	277,2
3.2	Источники ПАО "МОЭК"					
	пар	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0
	горячая вода	Гкал/ч	2 670,3	2 844,3	3 001,1	3 027,6
	в том числе областные потребители					
	пар	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0
	горячая вода	Гкал/ч	34,3	114,1	137,0	156,0
	потребители ТиНАО					
	пар	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0
	горячая вода	Гкал/ч	540,4	505,3	548,8	553,6
3.3	Источники других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности					
	пар	т/ч	133,1	97,7	97,7	97,7
	горячая вода	Гкал/ч	1 816,0	2 382,4	2 965,4	2 975,8
	в том числе потребители ТиНАО					
	пар	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0
	горячая вода	Гкал/ч	901,5	1 619,2	2 160,8	2 172,0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	на 01.01.2024 (2023 г.)	на 01.01.2029 (2028 г.)	на 01.01.2034 (2033 г.)	на 01.01.2035 (2034 г.)
3.4	Источники других организаций, не осуществляющих регулируемый вид деятельности					
	пар	т/ч	616,3	622,0	606,2	606,2
	горячая вода	Гкал/ч	1 774,0	1 768,1	1 779,4	1 776,4
	в том числе потребители ТиНАО					
	пар	т/ч	13,9	13,9	13,9	13,9
	горячая вода	Гкал/ч	441,0	379,8	377,7	377,7
3.5	Новые источники, всего					
	пар	т/ч	-	14,7	14,7	14,7
	горячая вода	Гкал/ч	-	2 116,2	3 258,0	3 571,5
	в том числе потребители ТиНАО					
	пар	т/ч	-	-	-	-
	горячая вода	Гкал/ч	-	637,4	1 469,4	1 747,8
4	*Годовой отпуск тепла с коллекторов, всего*	*тыс. Гкал*	*99 903,1*	*116 300,2*	*126 511,6*	*128 363,3*
	в том числе потребители ТиНАО	тыс. Гкал	4 996,9	9 358,8	14 463,0	15 540,7
4.1	Источники ПАО "Мосэнерго", всего	тыс. Гкал	80 776,0	87 960,9	92 688,5	93 491,5
	в том числе областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, всего	тыс. Гкал	11 614,9	12 961,3	13 484,5	13 560,5
4.2	Источники ПАО "МОЭК", всего	тыс. Гкал	6 490,0	7 162,0	7 346,5	7 444,7
	в том числе источники на территории ТиНАО	тыс. Гкал	1 347,5	1 419,7	1 327,2	1 339,9
4.3	Источники других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности, всего	тыс. Гкал	6 681,4	8 509,8	10 397,0	10 438,3
	в том числе источники на территории ТиНАО	тыс. Гкал	2 494,0	4 452,7	6 079,0	6 134,9
4.4	Источники других организаций, не осуществляющих регулируемый вид деятельности, всего	тыс. Гкал	5 955,8	6 565,0	6 783,3	6 819,5
	в том числе источники на территории ТиНАО	тыс. Гкал	1 155,4	1 648,2	2 847,5	3 074,8
4.5	Новые источники, всего	тыс. Гкал	-	6 102,6	9 296,3	10 169,2
	в том числе источники на территории ТиНАО	тыс. Гкал	-	1 838,3	4 209,4	4 991,0
5	*Установленная мощность источников*					
	электрическая	МВт	10 697,0	11 358,8	11 435,8	11 435,8
	тепловая	Гкал/ч	58 214,7	61 048,5	61 959,7	62 348,6
	в том числе:					
	- областных источников					
	тепловая	Гкал/ч	5 524,5	5 539,5	5 554,5	5 554,5
	- источников на территории ТиНАО					
	электрическая	МВт	137,1	137,1	137,1	137,1
	тепловая	Гкал/ч	4 022,4	5 296,5	6 419,9	6 812,8
5.1	Источники ПАО "Мосэнерго"					
	электрическая	МВт	9 904,3	9 999,3	10 076,3	10 076,3
	тепловая	Гкал/ч	43 159,0	42 811,0	42 593,3	42 593,3
	в том числе областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27					
	тепловая	Гкал/ч	5 524,5	5 539,5	5 554,5	5 554,5
5.2	Источники ПАО "МОЭК"					
	тепловая	Гкал/ч	4 988,2	4 838,6	4 620,9	4 620,9
	в том числе на территории ТиНАО					
	тепловая	Гкал/ч	845,8	812,9	655,4	655,4
5.3	Источники других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности					
	электрическая	МВт	668,9	685,7	685,7	685,7
	тепловая	Гкал/ч	4 300,2	4 570,9	4 885,6	4 907,7
	в том числе на территории ТиНАО					
	электрическая	МВт	90,0	90,0	90,0	90,0
	тепловая	Гкал/ч	2 069,3	2 348,2	2 604,4	2 617,9
5.4	Источники других организаций, не осуществляющих регулируемый вид деятельности					
	электрическая	МВт	123,7	123,7	123,7	123,7
	тепловая	Гкал/ч	5 767,3	5 666,0	5 632,0	5 625,2
	в том числе на территории ТиНАО					
	электрическая	МВт	47,1	47,1	47,1	47,1
	тепловая	Гкал/ч	1 107,3	1 089,9	1 152,4	1 161,0
5.5	Новые источники					
	электрическая	МВт	-	550,0	550,0	550,0
	тепловая	Гкал/ч	-	3 162,0	4 227,8	4 601,4
	в том числе на территории ТиНАО					
	тепловая	Гкал/ч	-	1 045,5	2 007,7	2 378,5
6	*Тепловая мощность источников тепла нетто в горячей воде, всего*	*Гкал/ч*	*53 560,2*	*55 374,3*	*56 959,8*	*57 344,1*
	в том числе:					
	- на территории ТиНАО	Гкал/ч	3 881,8	5 269,9	6 381,7	6 768,0
	- областных источников (ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27)	Гкал/ч	4 697,0	4 694,4	4 985,8	4 985,8
6.1	Источники ПАО "Мосэнерго", всего	Гкал/ч	39 242,4	39 568,0	40 025,6	40 025,6
	в том числе областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, всего	Гкал/ч	4 697,0	4 694,4	4 985,8	4 985,8

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	на 01.01.2024 (2023 г.)	на 01.01.2029 (2028 г.)	на 01.01.2034 (2033 г.)	на 01.01.2035 (2034 г.)
6.2	Источники ПАО "МОЭК", всего	Гкал/ч	4 848,5	4 704,3	4 504,9	4 504,9
	в том числе:					
	- на территории ТиНАО	Гкал/ч	809,6	779,3	638,4	638,4
6.3	Источники других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности, всего	Гкал/ч	4 321,4	4 391,5	4 699,2	4 722,8
	в том числе:					
	- на территории ТиНАО	Гкал/ч	2 015,6	2 563,9	2 873,1	2 896,7
6.4	Источники других организаций, не осуществляющих регулируемый вид деятельности, всего	Гкал/ч	5 148,0	5 044,8	5 022,0	5 017,4
	в том числе:					
	- на территории ТиНАО	Гкал/ч	1 056,5	904,1	906,7	906,7
6.5	Новые источники, всего	Гкал/ч	-	1 665,8	2 708,1	3 073,5
	в том числе:					
	- на территории ТиНАО	Гкал/ч	-	1 022,5	1 963,5	2 326,2
7	*Годовая выработка электроэнергии, всего*	*млн кВт·ч*	*54 983*	*55 734*	*57 085*	*57 479*
	в том числе на территории ТиНАО	млн кВт·ч	78	178	301	317
	в том числе:					
7.1	Московские ТЭЦ ПАО "Мосэнерго" (без областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27)	млн кВт·ч	51 053	47 946,7	49 192,1	49 505,9
72	Источники других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности	млн кВт·ч	3 726	4 007,9	4 156,1	4 179,1
	- в том числе на территории ТиНАО	млн кВт·ч	-	100	223	239
7.3	Источники других организаций, не осуществляющих регулируемый вид деятельности, всего	млн кВт·ч	204	204,0	161,6	218,8
	- в том числе на территории ТиНАО	млн кВт·ч	78	78	78	78
7.4	Новые источники	млн кВт·ч	-	3 575,0	3 575,0	3 575,0
8	*Годовой отпуск электроэнергии, всего*	*млн кВт·ч*	*50 134*	*50 644*	*51 876*	*52 229*
	в том числе на территории ТиНАО	млн кВт·ч	74	167	281	296
	в том числе:					
8.1	Московские ТЭЦ ПАО "Мосэнерго" (без областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27)	млн кВт·ч	46 555	43 413,3	44 556,3	44 834,4
8.2	Источники других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности	млн кВт·ч	3 385	3 645,8	3 783,2	3 804,3
	- в том числе на территории ТиНАО	млн кВт·ч	-	93	207	222
8.3	Источники других организаций, не осуществляющих регулируемый вид деятельности, всего	млн кВт·ч	195	194,7	153,7	209,4
	- в том числе на территории ТиНАО	млн кВт·ч	74	74	74	74
8.4	Новые источники	млн кВт·ч	-	3 390,5	3 382,7	3 380,5
9	*Годовой расход топлива, всего*	*тыс. т у.т.*	*28 404*	*30 714*	*32 577*	*32 952*
	в том числе на территории ТиНАО	тыс. т у.т.	822	1 533	2 362	2 536
	на отпуск тепла	тыс. т у.т.	16 135	18 868	20 463	20 760
	в том числе на источниках ТиНАО	тыс. т у.т.	804	1 491	2 292	2 462
	на областных источниках	тыс. т у.т.	1 915	2 123	2 212	2 225
	на отпуск электроэнергии	тыс. т у.т.	12 269	11 846	12 114	12 192
	в том числе на источниках ТиНАО	тыс. т у.т.	18	42	70	74
9.1	Источники ПАО "Мосэнерго", всего	тыс. т у.т.	24 628	24 582	25 587	25 800
	на отпуск тепла	тыс. т у.т.	13 204	14 483,1	15 228,0	15 361,6
	в том числе на областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27	тыс. т у.т.	1 915	2 123	2 212	2 225
	на отпуск электроэнергии (без областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27)	тыс. т у.т.	11 423	10 098,5	10 359,2	10 438,6
9.2	Источники ПАО "МОЭК", всего	тыс. т у.т.	1 023	1 126	1 154	1 169
	на отпуск тепла	тыс. т у.т.	1 023	1 126,3	1 154,4	1 169,5
	в том числе на территории ТиНАО	тыс. т у.т.	217	226	211	212
9.3	Источники других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности, всего	тыс. т у.т.	1 744	2 065	2 381	2 390
	в том числе на территории ТиНАО	тыс. т у.т.	402	733	1 010	1 022
	на отпуск тепла	тыс. т у.т.	951	1 215,7	1 496,8	1 500,6
	в том числе на территории ТиНАО	тыс. т у.т.	402	709	958	965
	на отпуск электроэнергии	тыс. т у.т.	793	849,5	884,4	889,4
	в том числе на территории ТиНАО	тыс. т у.т.	-	24	53	56
9.4	Источники других организаций, не осуществляющих регулируемый вид деятельности, всего	тыс. т у.т.	1 010	1 107	1 139	1 145
	в том числе на территории ТиНАО	тыс. т у.т.	202	282	472	508
	на отпуск тепла	тыс. т у.т.	957	1 054,3	1 087,0	1 092,3
	в том числе на территории ТиНАО	тыс. т у.т.	185	264	455	491
	на отпуск электроэнергии	тыс. т у.т.	52	52,5	52,5	52,5
	в том числе на территории ТиНАО	тыс. т у.т.	18	18	18	18
9.5	Новые источники, всего	тыс. т у.т.	-	1 834	2 315	2 447
	на отпуск тепла	тыс. т у.т.	-	988,7	1 496,6	1 635,7
	в том числе на территории ТиНАО	тыс. т у.т.	-	292	669	793
	на отпуск электроэнергии	тыс. т у.т.	-	845,7	818,0	811,5

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	на 01.01.2024 (2023 г.)	на 01.01.2029 (2028 г.)	на 01.01.2034 (2033 г.)	на 01.01.2035 (2034 г.)
10	*Удельные расход условного топлива*					
	на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	161,5	162,2	161,7	161,7
	на источниках ТиНАО	кг у.т./Гкал	160,9	159,3	158,5	158,4
	на областных источниках	кг у.т./Гкал	164,9	163,8	164,1	164,1
	на отпуск электроэнергии	г у.т./кВт`ч	244,7	233,9	233,5	233,4
	в том числе на источниках ТиНАО	г у.т./кВт`ч	226,9	234,3	233,2	233,5
10.1	Источники ПАО "Мосэнерго"					
	на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	163,5	164,7	164,3	164,3
	на областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27	кг у.т./Гкал	164,9	163,8	164,1	164,1
	на отпуск электроэнергии (без областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27)	г у.т./кВт`ч	245,4	232,6	232,5	232,8
10.2	Источники ПАО "МОЭК"					
	на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,6	157,3	157,1	157,1
	на источниках ТиНАО	кг у.т./Гкал	160,9	159,4	158,8	158,6
10.3	Источники других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности					
	на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	142,3	142,9	144,0	143,8
	на территории ТиНАО	кг у.т./Гкал	161,4	159,2	157,5	157,4
	на отпуск электроэнергии	г у.т./кВт`ч	234,3	233,0	233,8	233,8
	на территории ТиНАО	г у.т./кВт`ч	-	259,0	254,0	254,3
10.4	Источники других организаций, не осуществляющих регулируемый вид деятельности					
	на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,7	160,6	160,2	160,2
	на территории ТиНАО	кг у.т./Гкал	160,0	160,2	159,7	159,6
	на отпуск электроэнергии	г у.т./кВт`ч	269,5	269,5	341,6	250,7
	на территории ТиНАО	г у.т./кВт`ч	237,9	237,9	237,9	237,9
10.5	Новые источники					
	на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	-	162,0	161,0	160,8
	на территории ТиНАО	кг у.т./Гкал	-	158,8	158,8	158,9
	на отпуск электроэнергии	г у.т./кВт`ч	-	249,4	241,8	240,1
11	*Годовой расход топлива по видам*					
	природный газ	млн. м³	23 962	26 023	27 607	27 928
	мазут	тыс. т	4,57	44,12	44,12	44,12
	дизельное топливо	тыс. т	2,15	0,35	0,31	0,31
	уголь	тыс. т	0,92	0,00	0,00	0,00
	биогаз	млн. м³	72,0	73,6	73,6	73,6
	в том числе областные источники					
	природный газ	млн. м³	1 635,03	1 812,02	1 888,63	1 899,79
	в том числе на территории ТиНАО					
	природный газ	млн. м³	691,4	1 307,3	2 015,4	2 163,6
	мазут	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо	тыс. т	0,9	0,3	0,3	0,3
	уголь	тыс. т	0,0	0,0	0,0	0,0
	биогаз	млн. м³	0,0	0,0	0,0	0,0
11.1	Источники ПАО "Мосэнерго"					
	природный газ	млн м³	20 821	20 860,7	21 715,9	21 897,1
	мазут	тыс. т	1	40,8	40,8	40,8
	дизельное топливо	тыс. т	0,29	0,0	0,0	0,0
	уголь	тыс. т	0,00	0,0	0,0	0,0
	биогаз	млн. м³	-	-	-	-
	в том числе областные источники					
	природный газ	млн м³	1 635	1 812	1 889	1 900
11.2	Источники ПАО "МОЭК"					
	природный газ	млн. м³	866	957,9	981,8	994,6
	мазут	тыс. т	0	-	-	-
	дизельное топливо	тыс. т	2	0,1	0,1	0,1
	уголь	тыс. т	0	-	-	-
	биогаз	млн. м³	-	-	-	-
	в том числе на территории ТиНАО					
	природный газ	млн. м³	182	192	179	181
	мазут	тыс. т	0	-	-	-
	дизельное топливо	тыс. т	1	0,11	0,06	0,06
	уголь	тыс. т	0	-	-	-
	биогаз	млн. м³	71,97	-	-	-
11.3	Источники других организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности					
	природный газ	млн. м³	1 423	1 706,6	1 975,4	1 982,9
	мазут	тыс. т	2,41	2,4	2,4	2,4
	дизельное топливо	тыс. т	0,00	0,0	0,0	0,0
	уголь	тыс. т	0,00	0,0	0,0	0,0
	биогаз	млн. м³	71,97	73,6	73,6	73,6
	в том числе на территории ТиНАО					
	природный газ	млн. м³	340	626	862	872
	мазут	тыс. т	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	на 01.01.2024 (2023 г.)	на 01.01.2029 (2028 г.)	на 01.01.2034 (2033 г.)	на 01.01.2035 (2034 г.)
	дизельное топливо	тыс. т	-	-	-	-
	уголь	тыс. т	-	-	-	-
	биогаз	млн. м³	-	-	-	-
11.4	Источники других организаций, не осуществляющих регулируемый вид деятельности					
	природный газ	млн. м³	852,12	937,2	965,0	972,4
	мазут	тыс. т	0,91	0,9	0,9	0,9
	дизельное топливо	тыс. т	0,25	0,2	0,2	0,2
	уголь	тыс. т	0,92	0,0	0,0	0,0
	биогаз	млн. м³	-	0,0	0,0	0,0
	в том числе на территории ТиНАО					
	природный газ	млн. м³	168,67	240,19	402,91	433,83
	мазут	тыс. т	-	-	-	-
	дизельное топливо	тыс. т	0,197	0,197	0,197	0,197
	уголь	тыс. т	-	-	-	-
	биогаз	млн. м³	-	-	-	-
11.5	Новые источники					
	природный газ	млн. м³	-	1 560,2	1 968,6	2 081,4
	в том числе на территории ТиНАО					
	природный газ	млн. м³	-	249	571	677

Таблица 10.4 - Показатели развития индивидуального теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	на 01.01.2024 (2023 г.)	на 01.01.2029 (2028 г.)	на 01.01.2034 (2033 г.)	на 01.01.2035 (2034 г.)
1	Установленная мощность	Гкал/ч	230,2	325,4	372,9	411,1
	в том числе на территории ТиНАО	Гкал/ч	88,9	151,6	178,0	216,2
2	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	177,1	250,3	286,8	316,2
	в том числе на территории ТиНАО	Гкал/ч	68,4	116,6	136,9	166,3
3	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	514,7	715,1	826,3	929,6
	в том числе на территории ТиНАО	тыс. Гкал	202,3	339,3	401,7	497,6
4	Расход природного газа на отпуск тепла	млн м³	70,1	97,4	112,5	126,6
	в том числе на территории ТиНАО	млн м³	27,6	46,2	54,7	67,8

Прогноз объемов отпуска тепловой энергии от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» на 2024 г., 2025 г. принят на основании «Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической и тепловой энергии (мощности) по городу Москве», утвержденного ФАС России. Прогноз объемов отпуска тепловой энергии на 2026 г. определен на основании средних фактических ретроспективных значений с учетом программы переключения тепловых нагрузок в период 2024–2026 гг., приростов тепловых нагрузок новых потребителей, объемов ввода, вывода объектов капитального строительства, в том числе по программе реновации, а также программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности (таблице 10.5).

Таблица 10.5 – Прогноз объемов отпуска тепловой энергии от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» на 2023 г., 2024 г. и на 2025 г.

Наименование источника	Отпуск тепловой энергии без учета хозяйственных нужд, тыс. Гкал															Прогноз расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды, тыс. Гкал
	Фактическое значение полезного отпуска					Значение в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным ФАС России		Актуализация схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)								
								прогноз на 2026 г.								
									в том числе							
									изменение отпуска тепловой энергии за счет переключений (2024 - 2026 гг.)			изменение в зоне действия с учетом снижения от энергосбережения и сносов (2024 - 2026 гг.)				
										в том числе			в том числе			
	за 2019 г.	за 2019 г.	за 2021 г.	за 2022 г.	за 2023 г.	на 2024 г.	на 2025 г.	Итого 2026 г.	всего	на ТЭЦ (увеличение)	с ТЭЦ на другой источник (снижение)	всего	подключение перспективных потребителей (увеличение)	энергосбережение и снос (снижение)		
ВСЕГО ПАО "Мосэнерго" (фактический климат)	53 317,4	52 218,7	62 185,5	59 967,0	57 906,9	57 630,1	59 087,2	59 992,9	-1 902,1	1 124,5	3 026,6	1 954,9	3 736,7	1 781,8		232,8
включая:																
ГЭС-1	1 172,2	1 109,0	1 428,5	1 290,0	1 301,3	1 162,0	1 214,8	1 214,7	-71,3	0,0	71,3	43,8	65,6	21,7		5,6
ТЭЦ-8	2 525,9	2 422,4	2 825,3	2 847,5	2 869,1	3 309,0	3 147,2	3 462,4	197,2	197,2	0,0	445,6	530,6	85,0		8,1
ТЭЦ-9	1 083,3	1 066,5	1 292,4	1 215,7	1 149,8	907,7	1 138,3	1 141,3	-182,3	0,0	182,3	100,2	121,9	21,7		8,5
ТЭЦ-11	2 146,9	2 225,7	2 651,1	2 424,5	2 439,7	2 336,6	2 407,4	2 251,2	-226,4	0,0	226,4	-42,7	80,1	122,8		60,8
ТЭЦ-12	3 341,1	3 388,2	3 864,0	3 668,3	3 467,0	3 633,1	4 041,9	4 137,5	288,8	288,8	0,0	196,4	277,7	81,3		17,0
ТЭЦ-16	3 453,6	3 424,7	3 902,6	3 809,3	3 616,0	3 944,8	3 782,3	3 183,3	-656,0	18,8	674,8	37,2	139,9	102,7		3,4
ТЭЦ-20	4 400,4	4 208,0	5 046,4	4 873,3	4 617,9	4 826,3	4 891,3	4 999,7	0,0	0,0	0,0	160,9	306,8	145,9		17,8
ТЭЦ-21	10 639,6	10 487,4	12 450,5	12 042,6	11 641,4	11 366,4	11 484,9	11 594,8	-710,9	8,1	719,1	236,7	606,9	370,2		56,6
ТЭЦ-23	8 489,2	8 242,9	9 810,2	9 477,7	9 079,8	9 072,5	9 450,7	9 898,0	234,8	234,8	0,0	227,7	567,1	339,4		17,5
ТЭЦ-25	7 530,2	7 313,8	9 069,3	8 810,0	8 569,9	8 192,2	8 307,5	8 490,7	-935,5	217,1	1 152,6	586,9	816,3	229,4		19,0
ТЭЦ-26	8 535,0	8 330,2	9 845,1	9 508,1	9 155,3	8 879,5	9 220,8	9 619,3	159,7	159,7	0,0	-37,8	223,7	261,5		18,6

Примечание – Значения отпуска тепловой энергии приведены без учета расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды ТЭЦ (представлены в отдельном столбце). Прогнозные значения отпуска тепловой энергии на 2026 год определены как сумма объемов среднего фактического отпуска тепловой энергии за ретроспективный период, с учетом программы энергосбережения и сноса, объемов отпуска тепловой энергии для теплоснабжения переключаемых с котельных на ТЭЦ потребителей и объемов отпуска тепловой энергии, определенных в соответствии со средним значением температуры наружного воздуха в отопительные периоды 2020-2022 гг., для теплоснабжения планируемых к подключению в период 2024–2026 гг. перспективных потребителей.

10.3 Приоритетное направление развития топливного баланса города

На источниках тепловой энергии г. Москвы в настоящее время используются следующие виды органического топлива: природный газ, мазут, дизельное топливо, уголь, биогаз.

Основным видом топлива, используемого для производства электрической и тепловой энергии, практически для всех источников тепловой энергии г. Москвы является природный газ.

Суммарные договорные объемы поставки природного газа на 2023 г. значительно превышают фактическое потребление газа на источниках тепловой энергии в 2023 г., дефицит топлива для обеспечения тепловых нагрузок потребителей на источниках тепловой энергии отсутствует.

Система газоснабжения ориентирована при дальнейшем развитии на строительство газопроводов высокого и среднего давления для подачи газа к ТЭЦ, отопительным котельным и промышленным предприятиям.

Изменение доли природного газа в топливном балансе источников тепловой энергии г. Москвы с учетом областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27 ПАО «Мосэнерго» в период 2019-2034 гг. представлено в таблице 10.6.

Таблица 10.6 – Изменение доли природного газа в топливном балансе источников тепловой энергии г. Москвы

Год	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Доля природного газа в топливном балансе, %	99,42	99,22	99,64	99,58	99,43	99,62	99,62	99,64	99,65	99,65	99,66	99,67	99,67	99,67	99,68	99,68

На перспективу в г. Москве сохраняется приоритет использования в качестве основного топлива природного газа, обладающего высокой калорийностью, обеспечивающего более высокий КПД по сравнению с другими видами органического топлива, сокращающего отходы производства и повышающего экономический эффект во многих отраслях промышленности, снижающего воздействие на окружающую среду, улучшающего условия труда.

11 Раздел 9 - Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства и реконструкции источников тепловой энергии выполнена в работе с использованием удельных показателей стоимости строительства, рассчитанных по материалам проектов строительства и реконструкции источников тепловой энергии, данных фирм-поставщиков и фирм-изготовителей оборудования, предварительных укрупненных сметных расчетов.

Для определения удельных показателей стоимости строительства и реконструкции участков тепловых сетей и тепловых камер выполнены сметные расчеты стоимости строительства и реконструкции участков тепловых сетей, тепловых камер в соответствии с Территориальными сметными нормативами для Москвы ТСН-2001.

Удельные показатели стоимости строительства и реконструкции ИТП и ЦТП определены по укрупненным сметным нормативам «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2024 - сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры». Сборник предназначен для определения стоимости строительства в базисных и текущих ценах на первоначальных стадиях проектирования (предпроектные работы, проект).

Стоимость строительства и реконструкции приведена в прогнозных ценах без учета НДС.

Суммарные капитальные вложения в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и теплосетевых объектов г. Москвы на период до 2035 г. оцениваются в 1 302,7 млрд руб., в том числе в новое строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии – 131,9 млрд руб. (10 %), в новое строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и теплосетевых объектов – 1 170,8 млрд руб. (90 %).

11.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Капитальные вложения в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии по периодам до 2035 г. приведены в таблице 11.1.

Таблица 11.1 - Капитальные вложения в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Капитальные вложения без НДС в прогнозных ценах, млн руб., всего	в том числе по годам					в том числе в период	
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2033 гг.	2034 г.
1	Капитальные вложения в развитие источников тепловой энергии, всего,	131 888,80	6 371,10	12 468,04	8 538,12	19 490,68	12 468,40	62 956,15	9 596,30
	в том числе								
	Новое строительство	44 262,66	2 571,95	5 498,95	3 403,21	7 215,03	2 553,92	15 887,27	7 132,33
	Реконструкция	78 477,27	3 135,13	5 732,34	4 862,86	10 810,26	8 361,20	43 263,35	2 312,14
	Техническое перевооружение, модернизация	8 839,55	377,92	1 236,75	272,05	1 463,05	1 537,02	3 800,94	151,83
	Консервация	23,21	0,00	0,00	0,00	2,35	16,27	4,60	0,00
	Вывод из эксплуатации	286,10	286,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	в том числе на территории г. Москвы без ТиНАО	83 949,87	3 736,70	7 472,49	5 996,21	15 021,83	7 630,86	42 680,61	1 411,17
	Новое строительство	9 493,15	980,32	1 320,91	1 735,37	3 988,95	0,00	1 467,60	0,00
	Реконструкция	67 535,88	2 141,34	4 936,92	4 039,18	9 929,70	6 763,68	38 465,71	1 259,34
	Техническое перевооружение, модернизация	6 616,12	328,94	1 214,66	221,65	1 100,84	850,90	2 747,30	151,83
	Консервация	18,62	0,00	0,00	0,00	2,35	16,27	0,00	0,00
	Вывод из эксплуатации	286,10	286,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	в том числе на территории ТиНАО г. Москвы	47 938,93	2 634,40	4 995,55	2 541,91	4 468,85	4 837,55	20 275,54	8 185,13
	Новое строительство	34 769,51	1 591,63	4 178,04	1 667,84	3 226,08	2 553,92	14 419,67	7 132,33
	Реконструкция	10 941,40	993,79	795,42	823,68	880,56	1 597,52	4 797,63	1 052,80
	Техническое перевооружение, модернизация	2 223,43	48,98	22,10	50,40	362,21	686,11	1 053,64	0,00
	Консервация	4,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,60	0,00
	в том числе по теплоснабжающим организациям							0,00	0,00
2	ПАО "Мосэнерго"	67 036,13	1 796,42	5 550,90	3 523,84	10 517,53	6 763,77	37 911,07	972,61
	в том числе								
	Реконструкция	62 279,97	1 504,97	4 572,44	3 523,84	9 715,34	6 157,22	35 833,55	972,61
	Техническое перевооружение, модернизация	4 739,90	291,46	978,46	0,00	802,19	590,28	2 077,52	0,00
	Консервация	16,27	0,00	0,00	0,00	0,00	16,27	0,00	0,00
3	ПАО "МОЭК"	6 331,67	435,56	343,18	152,69	870,34	881,93	3 197,04	450,93
	в том числе								
	Реконструкция	4 109,85	111,97	106,99	132,43	437,93	424,40	2 597,02	299,10
	Техническое перевооружение, модернизация	1 928,78	37,48	236,20	20,26	430,06	457,53	595,42	151,83
	Консервация	6,94	0,00	0,00	0,00	2,35	0,00	4,60	0,00
	Вывод из эксплуатации	286,10	286,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Источники других теплоснабжающих организаций	13 149,19	1 703,94	921,45	1 089,56	899,82	2 061,47	5 432,51	1 040,43
	Новое строительство	480,82	301,92	0,00	0,00	178,90	0,00	0,00	0,00
	Реконструкция	10 557,11	1 402,02	899,35	848,40	490,12	1 572,27	4 304,51	1 040,43
	Техническое перевооружение, модернизация	2 111,26	0,00	22,10	241,16	230,80	489,20	1 128,00	0,00
5	Новые источники, прочие источники (нерегулируемая деятельность)	45 371,80	2 435,18	5 652,50	3 772,03	7 203,00	2 761,23	16 415,53	7 132,33
	Новое строительство	43 781,85	2 270,03	5 498,95	3 403,21	7 036,14	2 553,92	15 887,27	7 132,33
	Реконструкция	1 530,35	116,17	153,55	358,19	166,86	207,31	528,26	0,00
	Техническое перевооружение, модернизация	59,61	48,98	0,00	10,63	0,00	0,00	0,00	0,00

11.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов

Капитальные вложения в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и тепловых пунктов по периодам до 2035 г. приведены в таблице 11.2.

Таблица 11.2 - Капитальные вложения в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, сооружений на них

№ п/п	Наименование показателя	Капитальные вложения без НДС в прогнозных ценах, млн руб.	в том числе по годам					в том числе в период	
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2033 гг.	2034 г.
1	Капитальные вложения в развитие теплосетевых объектов, всего, *в том числе:*	1 170 779,49	20 877,44	22 828,81	25 779,34	119 217,76	167 895,00	669 302,12	144 879,01
1.1	Новое строительство	120 059,16	13 760,23	11 077,62	15 339,40	11 054,44	16 505,45	44 073,46	8 248,55
	- подключение новых потребителей	114 622,74	13 653,39	10 563,03	14 696,53	10 562,74	13 597,55	43 404,50	8 145,01
	- повышение надежности теплоснабжения	857,42	28,86	201,77	139,87	0,92	154,16	239,26	92,58
	- переключение тепловых нагрузок с котельных, выводимых из эксплуатации	1 325,10	77,98	211,60	500,68	171,33	91,40	261,15	10,96
	- перевод на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения)	3 253,90	0,00	101,22	2,33	319,46	2 662,35	168,56	0,00
1.2	Реконструкция	1 050 720,33	7 117,20	11 751,19	10 439,95	108 163,32	151 389,55	625 228,66	136 630,46
	- подключение новых потребителей	21 271,11	1 243,53	4 646,13	4 121,74	1 217,95	5 179,86	2 463,15	2 398,76
	- износ объекта	1 027 982,07	5 869,49	6 858,22	6 318,21	106 869,21	145 373,70	622 461,55	134 231,70
	- повышение надежности теплоснабжения	571,10	4,19	246,84	0,00	0,00	16,12	303,96	0,00
	- переключение тепловых нагрузок с котельных, выводимых из эксплуатации	171,78	0,00	0,00	0,00	0,00	171,78	0,00	0,00
	- перевод на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения)	724,27	0,00	0,00	0,00	76,17	648,10	0,00	0,00
2	На территории г. Москвы (без учета районов ТиНАО) *в том числе:*	1 115 644,65	18 683,82	18 955,29	23 603,94	115 196,54	157 383,03	642 815,88	139 006,14
2.1	Новое строительство	86 699,52	11 731,97	8 288,96	13 208,72	8 870,64	9 913,22	29 274,61	5 411,40
	- подключение новых потребителей	82 357,72	11 667,04	7 978,98	12 576,79	8 547,49	7 597,84	28 605,65	5 383,94
	- повышение надежности теплоснабжения	662,74	0,00	150,14	139,87	0,92	105,09	239,26	27,47
	- переключение тепловых нагрузок с котельных, выводимых из эксплуатации	1 047,14	64,93	60,78	492,06	76,82	91,40	261,15	0,00
	- перевод на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения)	2 631,93	0,00	99,07	0,00	245,41	2 118,89	168,56	0,00
2.2	Реконструкция	1 028 945,12	6 951,86	10 666,33	10 395,22	106 325,90	147 469,81	613 541,27	133 594,74
	- подключение новых потребителей	19 741,08	1 144,71	3 821,31	4 099,37	1 205,12	5 095,68	1 976,14	2 398,76
	- износ объекта	1 007 934,30	5 807,15	6 774,77	6 295,85	105 047,36	141 552,03	611 261,17	131 195,98
	- повышение надежности теплоснабжения	390,32	0,00	70,25	0,00	0,00	16,12	303,96	0,00
	- переключение тепловых нагрузок с котельных, выводимых из эксплуатации	171,78	0,00	0,00	0,00	0,00	171,78	0,00	0,00
	- перевод на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения)	707,64	0,00	0,00	0,00	73,43	634,21	0,00	0,00
3	На территории ТиНАО г. Москвы *в том числе:*	55 134,84	2 193,61	3 873,52	2 175,41	4 021,22	10 511,97	26 486,24	5 872,87
3.1	Новое строительство	33 359,64	2 028,26	2 788,66	2 130,68	2 183,80	6 592,23	14 798,86	2 837,15
	- подключение новых потребителей	32 265,02	1 986,35	2 584,05	2 119,73	2 015,25	5 999,71	14 798,86	2 761,07
	- повышение надежности теплоснабжения	194,68	28,86	51,64	0,00	0,00	49,07	0,00	65,12
	- переключение тепловых нагрузок с котельных, выводимых из эксплуатации	277,96	13,05	150,82	8,62	94,51	0,00	0,00	10,96
	- перевод на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения)	621,98	0,00	2,15	2,33	74,05	543,45	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Капитальные вложения без НДС в прогнозных ценах, млн руб.	в том числе по годам					в том числе в период	
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2033 гг.	2034 г.
3.2	Реконструкция	21 775,21	165,35	1 084,86	44,73	1 837,42	3 919,74	11 687,39	3 035,72
	- подключение новых потребителей	1 530,03	98,82	824,82	22,37	12,83	84,18	487,01	0,00
	- износ объекта	20 047,77	62,34	83,45	22,36	1 821,85	3 821,67	11 200,38	3 035,72
	- повышение надежности теплоснабжения	180,78	4,19	176,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- перевод на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения)	16,63	0,00	0,00	0,00	2,74	13,89	0,00	0,00
	в том числе по теплоснабжающим организациям								
4	ПАО "МОЭК"	1 111 121,95	18 346,28	19 016,43	21 290,52	114 323,64	159 512,21	639 374,97	139 257,90
	в том числе:							0,00	0,00
4.1	Новое строительство	84 629,02	11 682,85	7 516,35	10 988,32	9 126,03	11 133,51	28 160,65	6 021,31
	- подключение новых потребителей	79 562,84	11 604,87	7 126,24	10 374,20	8 643,92	8 355,52	27 491,69	5 966,41
	- повышение надежности теплоснабжения	610,23	0,00	105,71	113,44	0,92	96,01	239,26	54,90
	- переключение тепловых нагрузок с котельных, выводимых из эксплуатации	1 287,88	77,98	185,34	500,68	171,33	91,40	261,15	0,00
	- перевод на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения)	3 168,07	0,00	99,07	0,00	309,86	2 590,59	168,56	0,00
4.2	Реконструкция	1 026 492,93	6 663,43	11 500,08	10 302,20	105 197,61	148 378,69	611 214,32	133 236,59
	- подключение новых потребителей	20 375,07	789,75	4 445,24	3 983,99	1 217,95	5 179,86	2 359,52	2 398,76
	- износ объекта	1 004 700,93	5 869,49	6 858,22	6 318,21	103 903,50	142 362,84	608 550,84	130 837,84
	- повышение надежности теплоснабжения	520,88	4,19	196,61	0,00	0,00	16,12	303,96	0,00
	- переключение тепловых нагрузок с котельных, выводимых из эксплуатации	171,78	0,00	0,00	0,00	0,00	171,78	0,00	0,00
	- перевод на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения)	724,27	0,00	0,00	0,00	76,17	648,10	0,00	0,00
5	Другие теплоснабжающие организации	39 030,45	1 680,55	2 188,14	1 472,26	3 771,10	5 628,89	20 277,06	4 012,45
5.1	Новое строительство	14 803,05	1 226,78	1 937,03	1 334,51	805,39	2 618,04	6 262,72	618,59
	- подключение новых потребителей	14 441,59	1 197,92	1 818,97	1 305,76	795,79	2 488,13	6 262,72	572,30
	- повышение надежности теплоснабжения	244,83	28,86	96,07	26,42	0,00	58,15	0,00	35,33
	- переключение тепловых нагрузок с котельных, выводимых из эксплуатации	30,80	0,00	19,84	0,00	0,00	0,00	0,00	10,96
	- перевод на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения)	85,83	0,00	2,15	2,33	9,60	71,76	0,00	0,00
5.2	Реконструкция	24 227,40	453,77	251,11	137,75	2 965,71	3 010,85	14 014,34	3 393,86
	- подключение новых потребителей	896,04	453,77	200,88	137,75	0,00	0,00	103,63	0,00
	- износ объекта	23 281,14	0,00	0,00	0,00	2 965,71	3 010,85	13 910,71	3 393,86
	- повышение надежности теплоснабжения	50,23	0,00	50,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Системы теплоснабжения новых источников и источников организаций (нерегулируемая деятельность)	20 627,09	850,60	1 624,25	3 016,57	1 123,02	2 753,90	9 650,09	1 608,65
6.1	Новое строительство	20 627,09	850,60	1 624,25	3 016,57	1 123,02	2 753,90	9 650,09	1 608,65
	- подключение новых потребителей	20 618,31	850,60	1 617,83	3 016,57	1 123,02	2 753,90	9 650,09	1 606,29
	- повышение надежности теплоснабжения	2,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36
	- переключение тепловых нагрузок с котельных, выводимых из эксплуатации	6,42	0,00	6,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

11.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Необходимые капитальные вложения в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями гидравлического режима работы системы теплоснабжения учтены в капитальных вложениях в реконструкцию участков тепловых сетей с увеличением диаметра и приведены в таблице 11.2. Всего капитальные вложения в реконструкцию участков тепловых сетей в связи с изменениями гидравлического режима оцениваются в 22,0 млрд руб.

В связи с изменением температурного графика работы тепловых сетей на КТС № 8 п. Кокошкино, КТС № 153 п. Ватутинки, котельной ЗАО «Санаторий Ерино», МК №21 «х. Ильичевка», МК- 4 г. Щербинка необходимо выполнить переналадку существующих установок систем отопления потребителей данных котельных.

11.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения

Капитальные вложения в строительство и реконструкцию объектов теплоснабжения для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения оцениваются в 4,3 млрд руб.

Капитальные вложения в строительство и реконструкцию объектов теплоснабжения для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения в период до 2035 г. приведены в таблице 11.3.

Таблица 11.3 - Капитальные вложения в строительство и реконструкцию объектов теплоснабжения для перевода с открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытые системы горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование	Капитальные вложения без НДС в прогнозных ценах, млн руб.	в том числе по годам					в том числе в период	
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2033 гг.	2034 г.
1	Капитальные вложения в перевод потребителей за закрытую схему ГВС, всего	4 314,74	0,00	101,22	2,33	430,03	3 612,61	168,56	0,00
	в том числе								
	Реконструкция источника	336,57	0,00	0,00	0,00	34,41	302,16	0,00	0,00
	Новое строительство тепловых сетей	440,54	0,00	0,00	0,00	56,86	383,67	0,00	0,00
	Новое строительство тепловых пунктов	2 789,33	0,00	101,22	2,33	258,64	2 258,59	168,56	0,00
	Новое строительство тепловых камер	24,03	0,00	0,00	0,00	3,95	20,08	0,00	0,00
	Реконструкция тепловых камер	28,99	0,00	0,00	0,00	4,77	24,22	0,00	0,00
	Реконструкция тепловых пунктов	695,27	0,00	0,00	0,00	71,39	623,88	0,00	0,00
	в том числе по зонам действия ЕТО:								
2	ЕТО №001 ПАО "МОЭК"	4 228,91	0,00	99,07	0,00	420,44	3 540,85	168,56	0,00
	Реконструкция источника	336,57	0,00	0,00	0,00	34,41	302,16	0,00	0,00
	Новое строительство тепловых сетей	440,54	0,00	0,00	0,00	56,86	383,67	0,00	0,00
	Новое строительство тепловых пунктов	2 703,50	0,00	99,07	0,00	249,04	2 186,83	168,56	0,00
	Новое строительство тепловых камер	24,03	0,00	0,00	0,00	3,95	20,08	0,00	0,00
	Реконструкция тепловых камер	28,99	0,00	0,00	0,00	4,77	24,22	0,00	0,00
	Реконструкция тепловых пунктов	695,27	0,00	0,00	0,00	71,39	623,88	0,00	0,00
3	ЕТО №064 ООО "ТСБ"	85,83	0,00	2,15	2,33	9,60	71,76	0,00	0,00
	Новое строительство тепловых пунктов	85,83	0,00	2,15	2,33	9,60	71,76	0,00	0,00

11.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Для систем теплоснабжения на территории ТиНАО, в том числе строительства и реконструкции генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с учётом разрабатываемой Концепции развития ТиНАО на полное развитие для рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России выполнено технико-экономическое сравнение вариантов 1 и 2:

Вариант 1 – организация теплоснабжения существующих и перспективных потребителей при строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных;

- *Вариант 2* - организация теплоснабжения существующих и перспективных потребителей при строительстве источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее – ТЭЦ) при развитии действующих и строительстве новых источников (ТЭЦ, котельных).

С учетом величины теплофикационного ресурса в рассматриваемых 4 зонах возможного действия новых ТЭЦ на перспективу на полное развитие ТиНАО предусматривается по варианту 2 размещение генерирующих мощностей (таблица 11.4).

Таблица 11.4 – Технические характеристики нового генерирующего оборудования на площадках новых ТЭЦ на территории ТиНАО на перспективу на полное развитие

№ п/п	Зоны действия	Новое оборудование	Кол-во	Установленная мощность		Площадка размещения генерирующих мощностей
				электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	
1	Зона ТиНАО № 1	ПГУ-230	2	460,0	314,0	ГТЭС «Внуково» при совместной работе с РТС «Внуково»
2	Зона ТиНАО № 2 -	ПГУ 230 КВ-ГМ-116,3-150 КВ-ГМ-58,2-150	3 2 7	690,0	1021,0	ТЭЦ «Прокшино»
3	Зона ТиНАО № 3	ПГУ-230 КВ-ГМ-116,3-150 КВ-ГМ-58,2-150	2 2 3	460,0	664,0	ТЭЦ «Остафьево»
		ПГУ-90 ПГУ-230 КВ-ГМ-58,2-150	2 2 5	640,0	664,0	ГТЭС «Щербинка»
4	Зона ТиНАО № 4	ПГУ-90 КВ-ГМ-116,3-150 КВ-ГМ-58,2-150	6 2 3	450,0	650,0	ТЭЦ «Щапово»

Показатели экономической эффективности проектов строительства источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии приведены в таблице 11.5.

Таблица 11.5 – Показатели экономической эффективности строительства источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии по варианту 2

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	ГТЭС "Щербинка"	ТЭЦ "Остафьево"	ТЭЦ "Прокшино"	ТЭЦ "Щапово"	ГТЭС "Внуково"
			2хПГУ-90, 2хПГУ-230	2хПГУ-230	3хПГУ-230	6хПГУ-90	2xSGT-80+КУВ-60, 2хПГУ-230
1	Капитальные вложения в ценах 2024 г.	млн руб.	90 520,6	75 201,4	96 407,6	82 546,7	72 736,0
2	Установленная электрическая мощность	МВт	640	460	690	540	460
3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	752	664	1067,5	650	724
4	Удельные капитальные вложения в строительство	млн руб./МВт	141,44	163,48	139,72	152,86	158,12
	Показатели эффективности						
5	Плата за электрическую мощность	млн руб./МВт/мес.	248,0	248,0	248,0	248,0	248,0
6	*Ставка дисконтирования*	%	12	12	12	12	12
7	Чистый дисконтированный доход	млн руб.	-74 745	-58 433	-75 245	-64 841	-67 832
8	Внутренняя норма доходности	%	-	-	-	-	-
9	Индекс прибыльности	-	0,18	0,23	0,22	0,22	0,18
10	Простой срок окупаемости	лет	не окупается	не окупается	не окупается	не окупается	не окупается
11	Дисконтированный срок окупаемости	лет	не окупается	не окупается	не окупается	не окупается	не окупается

При сложившихся ценах на ОРЭМ на электрическую энергию и мощность, расчетному тарифу на тепловую энергию при разнесении затрат пропорционально расходам топлива на электрическую и тепловую энергии, проекты реконструкции ТЭЦ с увеличением установленной мощности экономически неэффективны – чистый дисконтированный доход меньше 0, простой и дисконтированный сроки окупаемости выходят за горизонт расчета проекта.

Для реализации проектов реконструкции ТЭЦ с расширением и установкой паросилового и парогазового оборудования потребуется установить механизм гарантированного возврата инвестиций, аналогичный возврату инвестиций по программам ДПМ/КОМ НГО.

11.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство и реконструкцию объектов теплоснабжения г. Москвы за базовый период 2023 г. приведена по сведениям об исполнении инвестиционных программ теплоснабжающих организаций и представлена в таблице 11.9. Всего стоимость выполненных мероприятий за 2023 г. составила 45,2 млрд руб.

Таблица 11.9 - Инвестиции в строительство и реконструкцию объектов теплоснабжения г. Москвы, осуществленные за базовый период 2023 г.

№ п/п	Номер зоны деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Наименование теплоснабжающей организации	Мероприятие 2023	Стоимость мероприятий, млн. руб. без НДС
1	001	ПАО «МОЭК»	ПАО «Мосэнерго»	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	7 264,79
2	001	ПАО «МОЭК»	ПАО «МОЭК»	Всего,	37 881,18
				в том числе	
				Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	20 655,79
				Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	970,93
				Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня и поставки энергии от разных источников	11 685,89
				Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	2 009,33
				Вывод из эксплуатации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	211,17
				Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований	2 348,06
Всего					45 145,97

12 Раздел 10 - Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Предложение по единым теплоснабжающим организациям г. Москвы базируется на требованиях следующих законодательных и нормативных актов:

1 Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

2 Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

3 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации»).

В утвержденной приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210 тд «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)» в г. Москве статус ЕТО присвоен 79 теплоснабжающим организациям.

Согласно актуализированным исходным данным в настоящее время в городе Москве действуют 112 теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения или осуществляющих поставку тепловой энергии по договорам теплоснабжения по нерегулируемым ценам.

Решения о присвоении статуса ЕТО и формирования зон деятельности ЕТО г. Москвы преимущественно сохраняются в соответствии со «Схемой теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)». Из реестра исключены 5 ЕТО – ООО «Источник» (зона деятельности № 067), ООО «Теплосетьэнерго» (зона деятельности № 106), ЗАО "Ристока" (зона деятельности № 045), АО "КК ЖБИ № 9" (зона деятельности № 047), АО "Квант-Н" (зона деятельности № 033).

Для новых, технологически изолированных систем теплоснабжения сформированы зоны деятельности ЕТО:

– для системы теплоснабжения № 254 сформирована зона деятельности ЕТО № 106, в которой утверждена ЕТО ФАУ МО ЦСКА;

– для систем теплоснабжения № 3309, 2153, 2154, 2155 сформирована зона деятельности № 110, в которой утверждена ЕТО АО «ОЭЗ «Технополис Москва»;

– для системы теплоснабжения № 6022 сформирована зона деятельности ЕТО № 111, в которой утверждена ЕТО ООО «СЭД».

Всего в разработанной Актуализации схемы в системах теплоснабжения города

утверждается 77 ЕТО. Перечень утвержденных и предлагаемых к утверждению ЕТО г Москвы приведен в таблице 12.1.

Таблица 12.1 – Перечень утвержденных и предлагаемых к утверждению ЕТО г Москвы

№ п/п	ИНН	ОГРН	Наименование ЕТО	Статус ЕТО присвоен в зоне №
1	7720518494	1047796974092	ПАО "МОЭК"	1
2	7729698690	5117746022257	ООО "ТСК Мосэнерго"	2
3	7726019325	1027700015298	АО "НИЦЭВТ"	4
4	7704009700	1037739303612	ФГУП "Радон"	5
5	7710103758	1027739375080	ФГАУ "НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко" Минздрава России	6
6	7730239877	5177746220361	АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	7
7	7717082419	1027700001515	АО "УТЭ ВДНХ"	8
8	5000000401	1027739596642	ОАО "Бутовский химический завод"	9
9	7717149198	1037717030537	АО "Киностудия им. М. Горького"	10
10	7724011641	1027739759211	АО "СКИМ"	11
11	7731018133	1027739090708	АО "НПО "МРТЗ"	13
12	7708503727	1037739877295	ОАО "РЖД"	16
13	7710230033	1027700256528	ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"	18
14	7731082971	1037700201131	ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	19
15	7731566725	5077746725997	ЗАО "Реформа Р.В.С."	20
16	7719024042	1027700319954	ОАО "МЗ "Маяк"	21
17	7726534774	1067746243454	АО "НПП "Волна"	22
18	7813252159	1167847225281	АО "Гознак" филиал - МТГ	24
19	3900015647	1233900010354	ООО "Станиславский"	25
20	7718606827	1067757820349	АО "НИИР"	26
21	5047046105	1035009563313	ФГАУ "ОК "Шереметьевский"	27
22	7708029391	1027700070881	ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	30
23	7726298446	1027739082139	ООО "ППК Медная Фольга"	32
24	5007066560	1085007003180	ООО "Слобода-Сервис"	34
25	9715389053	1207700325590	АО "НТЦ "Атлас"	37
26	9729049138	1177746010584	ООО КСЦ "Переделкино"	39
27	7708709686	1097746772738	АО "ФПК"	40
28	7743211526	1177746534514	АО "Социум-Энергосистемы»	43
29	7743822973	1117746537952	ООО "Нью Проперти"	44
30	7719034354	1027700513532	КП "МЭД"	49
31	7714077682	1027700010579	АО "ДУКС"	51
32	7701984274	1127747298250	АО "Мосводоканал"	52
33	7729609724	5087746141522	ООО "ГрадИнвест"	53
34	5003004002	1025000650927	ФГАУ "ОК "Архангельское"	54
35	5036064448	1055014708308	АО "ТЭИК"	55
36	7751520180	1147746385500	АО "99 ЗАТО"	56
37	7729314745	1027700430889	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	57
38	5009061310	1075009005939	ФГБУ "ОК "БОР"	58
39	7728493770	1197746716771	ООО "ТВС"	60
40	7715383058	1037715047040	ООО "Геруда"	62
41	7706019535	1027739439749	НИТУ "МИСИС"	63
42	5001036552	1025000509357	ООО "ТСБ"	64
43	5074117066	1115074008191	ООО "Теплосервис"	65
44	7704583464	1057749669581	ООО "ЭТК № 2"	66
45	7736186950	1027739841370	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	68
46	7710013582	1035000904949	АО "КС "Валуево"	70
47	5074035310	1065074070709	ГБУСО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"	71
48	5046049865	1025006035636	ГУП "Троицктеплоэнерго"	72
49	5046021524	1025006037924	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	74
50	5046005882	1025006034569	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России"	75
51	7751524258	5147746032033	ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России"	77
52	9909399075	0010150010167	Компания с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД"	81

№ п/п	ИНН	ОГРН	Наименование ЕТО	Статус ЕТО присвоен в зоне №
53	7734111035	1027739576006	НИЦ "Курчатовский институт"	82
54	7718182896	1027739199806	ФГКУ «Логистический Центр» им. А.А. Григорьева	83
55	7704055094	1037739455049	ФСО России	84
56	615520681990	310617609600026	ИП Пустовой Д.И.	85
57	5029191766	1145029013392	АО "ТЭП"	86
58	5046005561	1025006035922	ФГКУ "Дом отдыха "Подмосковные вечера"	87
59	7718894438	1127746554759	ООО "Красный Октябрь-Рассказовка"	88
60	7704793687	1117746852277	ООО "Сириус Тепло"	91
61	7705365268	1147746872855	ООО "Тепловик"	92
62	7726606316	5087746235825	АО "НИИТФА"	93
63	5001091909	1125001006261	ООО "Гранель Инжиниринг"	95
64	7722848963	1147746796427	ООО "Энергоцентр"	96
65	7734171958	1027739152913	ООО "ПК "Желатин"	97
66	7730249265	1197746100452	ООО "ГРК"	98
67	7727531060	1047797089273	ООО "Декор"	99
68	5003126480	1185027000157	ООО "Самолет Энерго"	101
69	7719745044	1107746202101	ООО УК "Четыре Солнца"	102
70	7727406052	1197746047212	ООО УК "ТЭР"	103
71	7709713124	1067760256300	ООО "Гранд Сервис Билдинг"	104
72	7751204515	1217700416284	ООО "Тепло"	105
73	5074006831	1125074003922	ООО "Лесная сказка"	107
74	5024159342	1155024008480	ООО «ТермоТрон»	108
75	7714317863	1037714063078	ФАУ МО РФ ЦСКА	109
76	7735143008	1157746364060	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	110
77	7736625205	1107746978460	ООО «Сберэнергодевелопмент»	111

Актуализированный реестр утвержденных и предлагаемых к утверждению ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Москвы, приведен в таблице 12.2.

Карта границ зон деятельности утвержденных ЕТО г. Москвы представлена в разделе А.6, приложении А к книге 3.1 (Книга 3.1 Приложение А).

Подробно уточнение перечня ЕТО, обоснование и критерии оценки выбора ЕТО г. Москвы в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 и постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 представлены в обосновывающих материалах схемы теплоснабжения (этап 7, книга 7.3).

Таблица 12.2 – Актуализированный реестр утвержденных и предлагаемых к утверждению ЕТО в системах теплоснабжения города Москвы

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ГЭС-1	ПАО "Мосэнерго"	13 ТЭЦ, ГТЭС "Щербинка", 23 РТС, 2 КТС	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	ТЭЦ-8	ПАО "МОЭК"	2 РТС, тепловые сети			
	ТЭЦ-9	ГБУ "ЭВАЖД"	43 ИТП, 27 ЦТП, тепловые ввода и распределительные тепловые сети			
	ТЭЦ-11	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	ЦТП (г. Москва, район Южнопортовый, в/г 001), тепловые сети			
	ТЭЦ-12	ГУП "Московский Метрополитен"	Тепловой пункт № 0809/060 (ОЗЭП "Калужское"), № 05-06-102 (станция "Люблино"), № 01-07-031 (АБК "Проспект Мира"), № 0516-016 (станция "Пролетарская"), № 0150/005 (станция "Цветной бульвар"), № 0214062 (станция "Текстильщики"), № 0809/060 (ОЗЭП "Калужское").			
	ТЭЦ-16					
	ТЭЦ-20					
	ТЭЦ-21					
	ТЭЦ-22					
	ТЭЦ-23					
	ТЭЦ-25	ООО "Ремэнерго"	20 ИТП; 12 ЦТП, магистральные сети			
	ТЭЦ-26	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	Теплосеть в общем коллекторе (Волгоградский проспект, 42 к.5, 9, 24), ИТП, ЦТП 3-го теплового узла по адресу: Волгоградский пр-т, д.42, корп. 5			
	ТЭЦ-27	ООО "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"	ЦТП 20-05-0535/001 (ул. Марксистская, 34, корп.4) и ИТП 20-05-0533/053 (ул. Марксистская, 34, корп.10)			
	ТЭЦ МЭИ					
	ТЭС "Международная"	ООО "Буревестник"	Тепловой пункт и тепловые сети			
	ПГУ ТЭС "Терешково"	ЖСК "Работников Мосгосфилармонии"	ЦТП 20-07-0734/029 (Бережковская наб., 4, стр. 2)			
	ГТЭС "Щербинка"	АО "ДУКС"	ЦТП №№20-03-0304/030 , 20-03-0303/101 (ул. Правды, 8 к. 1; 8 к.13) и тепловые вводы от городских сетей в зоне действия ТЭЦ-16			
	ГТЭС "Коломенское"					
	Мусоросжигательный завод № 3	ФГБУ "Комфортная Среда"	ИТП № 20-08-0801/014 (Ленинский просп., д.61/1), ИТП № 20-08-0801/128 (Ленинский просп., д.57), ИТП № 20-08-0801/136 (ул. Ферсмана, д.5, корп.1), ЦТП № 20-08-0801/180			
	РТС "Фрезер"					
	РТС "Нагатино"					
	РТС "Коломенская"					
	РТС "Курьяново"					

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	РТС "Люблино"		(ул. Губкина, д.7, соор.1), ЦТП № 20-08-0801/183 (ул. Вавилова, д.39А), ЦТП № 20-08-0801/171 (ул. Вавилова, д.44, корп.3, соор.1), ЦТП № 20-08-0801/017 (ул. Вавилова, д.47, корп.2, стр.1), ЦТП № 20-08-0803/163 (ул. Академика Петровского, д.3)			
	РТС "Красная Пресня"	ООО "Теплоэнерго МСК"	ИТП и тепловая сети по адресу Ленинградское шоссе, 39 с.6			
	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	АО "ТЭП"	Теплотрасса и ЦТП № 03-06-0932/013 по адресу Дмитровское шоссе, 122г			
	РТС "Отрадное"	ОАО "РЖД"	Тепловые сети. Сеть тепловая наружная ст. Ховрино по адресу ул. Зеленоградская, 2 от ТЭЦ-21			
	РТС "Новомосковская"					
	РТС "Переяславская"	ЖСК "Коллективный строитель"	Встроенное ЦТП № 20-12-1218/149 в жилом доме по адресу г. Москва ул. К. Симонова д.8 корп.1			
	РТС "Жулебино"	ООО МПФ "И.П.Ф."	ЦТП 20-02-0206/061 (ул. Нижние поля, 21А)			
	РТС "Перово"	АО "Газпромнефть - МНПЗ"	Тепловые сети по адресу кв-л. 2-й Капотня, д. 1, корп. 3			
	РТС "Некрасовка"	ООО "Гортепло"	ЦТП 20-04-0409/142 (ул. Бориса Жигуленкова, 7), тепловые сети			
	РТС "Ростокино"	Академия ГПС МЧС России	ЦТП 20-06-0618/063 (ул. Касаткина, д. 4)			
	РТС "Бабушкино-1"	ООО "Теплосетьэнерго"	Разводящие тепловые сети (после ЦТП 03-02-0618/103, ул. 3-я Мытищинская, 3 к.2 с.1)			
	РТС "Рублево"	ООО "Парк Авеню"	ЦТП № 20-06-0604/164 (16-я Парковая ул., д.5)			
	РТС "Кунцево"	КП "МЭД"	ЦТП 03-08-617 (Чукотский проезд, 8/3), тепловые сети			
	РТС "Крылатское"	ООО "ТСК Мосэнерго"	Тепловые сети на территории ИЦ "Сколково"			
	РТС "Южное Бутово"	ООО "СпецСервис"	Тепловая сеть от Мусоросжигательного завода № 3			
	РТС "Теплый Стан"	ФГБОУ ВО "НИУ МГСУ"	ЦТП № 20-06-0624/006 (Ярославское шоссе, 26, к .10), ЦТП № 2 (Ярославское шоссе, 26, к .14), тепловые сети			
	РТС "Ленино-Дачное"	ФГБОУ ВО "НИУ "МЭИ"	ТЭЦ МЭИ			
	РТС "Чертаново"	ООО "Ситиэнерго"	ТЭС "Международная"			

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	РТС "Терешково"	ООО "ТЭС"	Тепловые сети по адресу Тестовская улица, 10 и Тестовская улица, 8			
	КТС-18	ООО "Росмикс"	ПГУ ТЭС "Терешково"			
	КТС-54	ООО "ВТК-Инвест"	ГТЭС "Коломенское"			
	РТС "Переделкино"	ООО "Биоджоуль"	Мусоросжигательный завод № 3			
	РТС "Солнцево"					
2	РТС "Пенягино"	ПАО "МОЭК"	2 РТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	РТС "Митино"					
3	РТС "Строгино"	ПАО "МОЭК"	1 РТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		КП "МЭД"	Тепловые сети			
4	РТС "Внуково"	ПАО "МОЭК"	1 РТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	ГТЭС "Внуково"	КП "МЭД"	ГТЭС "Внуково", тепловые сети			
5	РТС "Тушино-1"	ПАО "Мосэнерго"	5 РТС	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	РТС "Тушино-2"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети			
	РТС "Тушино-3"	ООО "СНРГ"	Тепловые сети по адресу Строительный проезд, 7А к.15			
	РТС "Тушино-4"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Тепловые сети			
	РТС "Тушино-5"					
	КТС "Покровское-Стрешнево"					
6	КТС "Акулово"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
8	КТС-28	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
9	КТС-42	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
10	КТС-40	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
11	КТС "Нижние Котлы"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
12	КТС-58	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
13	КТС "Захарьино"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
14	МК-309 Радищевская Верхн. ул. 4 с.3-4-5	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
15	МК-339 Николоямская ул. 57 с.8	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
17	МК-223 Долгоруковская ул. 33 с.13	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
18	МК-237 Дмитровка М. ул. 14 с.3	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
19	МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
20	МК-236 Цветной бульв. 21 с.13	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
21	МК-107 Сухаревский М. пер. 10 с.2	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
22	МК "Пансионат" Правобережная ул. 4 к.3 ПК "Правобережная" Правобережная ул. 4 к.3	ПАО "МОЭК"	1 МК, 1 ПК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
23	МК "Михалковская" Михалковская ул. 46 к.1	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
24	МК-133 Рыбинская 3-я ул. 28А	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
26	МК-137 Сокольнический Вал ул. 1 с.3	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
27	МК-344 Кирпичная ул. 50 с.2	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
30	МК-118 Костянский пер. 10 с.4	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
31	МК-122 Даев пер. 29-а, с.2	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
32	МК-131 Красносельская М. ул. 12 с.2	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
33	МК "Перовского суда"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
34	МК "Оранжерейная" Оранжерейная ул. 8а с.1	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
36	МК "Школа-интернат" 1-й Красковский пр., 38Б с.4	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
37	МК "Щербинка"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
38	МК "Толстопальцево"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
39	МК "Новобратцево" Центральная ул. 2 с.1	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
41	МК-233 Новослободская ул. 3 с.6	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
43	МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
44	МК-314 Гжельский пер. 15	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
47	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
48	МК-345 Кирпичный 1-й пер. 15 с.2	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
49	АИТ № 2А Юровская ул. 95 к.1 с.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
50	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
51	АИТ № 3АБ-2 Новокуркинское шоссе 25 к.2 с.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
52	АИТ № 4-1 Соловьиная Роща ул. 11	ПАО "МОЭК"	2 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	АИТ № 4-2 Соловьиная Роща ул. 9 к.1					
54	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
55	АИТ № 5А-1 Соловьиная Роща ул. 10 с.3	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
56	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8 с.2	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
57	АИТ № 6 Соколово-Мещерская ул. 4 к.2	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
58	АИТ № 7А Воротынская ул. 16 к.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
59	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
60	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
61	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
62	АИТ № 9-1 Куркинское шоссе 48 к.2	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
63	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
64	АИТ № 10 Ландышевая ул. 14 с.2	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
65	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
66	АИТ № 11-2 Новокуркинское шоссе 51 с.5	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
67	АИТ № 12-1 Соколово-Мещерская ул. 34 с.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
68	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
69	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
70	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
71	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
72	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
73	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
74	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
75	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
76	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	ПАО "МОЭК"	1 АИТ (крышная котельная)	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
77	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	ПАО "МОЭК"	1 АИТ (крышная котельная)	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
78	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29	ПАО "МОЭК"	1 АИТ (крышная котельная)	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
79	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	ПАО "МОЭК"	1 АИТ (крышная котельная)	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
80	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25	ПАО "МОЭК"	1 АИТ (крышная котельная)	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
81	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	ПАО "МОЭК"	1 АИТ (крышная котельная)	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
82	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
83	АИТ Ш.Ю. Юровская ул. 97 с.2	ПАО "МОЭК"	1 АИТ, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
84	Мини-ТЭС "Измайлово"	ПАО "Мосэнерго"	Мини-ТЭС "Измайлово"	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
85	КТС-11	ПАО "Мосэнерго"	2 КТС	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	КТС-11а	ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
86	КТС-405 "Стандартная"	ПАО "Мосэнерго"	1 КТС	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
87	КТС "Мелитопольская"	ПАО "Мосэнерго"	1 КТС	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
96	КТС "Мосрентген"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
97	КТС-1 "Московский"	ПАО "МОЭК"	2 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	КТС-2 "Московский"					
98	КТС "Коммунарка"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
99	КТС "Яковлево"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
100	КТС "Кленово"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
101	КТС № 8 п. Кокошкино	ПАО "МОЭК"	2 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	КТС "Кокошкино"					
102	КТС № 18 пос. Киевский	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
103	КТС № 51 п. Яковлевское	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
104	КТС № 36 п. Птичное	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
105	КТС № 38 п. Птичное	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
106	КТС "Знамя Октября"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
107	КТС "Остафьево"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
108	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
109	КТС "Вороново"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
110	КТС "Былово"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
111	КТС "Красная Пахра"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
112	КТС "Красное"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
113	КТС "Шишкин лес"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
114	КТС "Рогово"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
115	КТС "Щапово"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
116	КТС-1 "Щербинка"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	Котельная № 2	ООО "Теплоресурс" Д.У.	Котельная № 2			
117	КТС-3 "Щербинка"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
118	МК "Внуковская гимназия"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
119	МК "Внуковская больница"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
120	МК "Изварино"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
121	МК "Переделкино"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
122	МК "Рассказовка"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
123	МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
124	МК "Марьино"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
125	МК № 46 д. Акиньшино	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
126	МК № 21 х. Ильичевка	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
127	МК № 22 д. Крекшино	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
128	МК № 27 д. Кузнецово	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
129	МК № 33 п. Первомайское	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
130	МК № 34 д. Шеломово	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
131	МК 32 п. Толстопальцево	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
132	МК "Пожарное депо"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
133	МК "Гора"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
134	МК "Минзаг"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
135	МК "Секерино"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
136	МК "Ильино"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
137	МК "Каменка"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
138	МК "Михайловское"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
139	МК "Ознобишино"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
140	МК "ДРП-3"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
141	МК "БКУ-350"	ПАО "МОЭК"	2 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
143	МК-4 г. Щербинка	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
144	МК-5 г. Щербинка	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
145	МК "Бор"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
146	МК "Спортбаза Щапово"	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
147	Котельная "Новомосковский Технопарк"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная "Новомосковский Технопарк", тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
148	КТС "Солнечный городок"	Оздоровительное объединение "Солнечный городок" Банка России	КТС "Солнечный городок", тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
150	Котельная п. Воскресенское	ФГУП "Торговый дом "Кремлевский"	Котельная п. Воскресенское, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
174	Котельная АО "НИИР"	АО "НИИР"	Котельная АО "НИИР", тепловые сети	026	АО "НИИР"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
197	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	АО "Курорт "Михайловское"	Котельная АО "Курорт "Михайловское", тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
198	Котельная ОАО "МАНП"	АО "МАНП"	Котельная ОАО "МАНП", тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
220	Котельная п. д/о Плесково	ООО "Новое строительство"	Котельная п. д/о Плесково, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
244	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
256	Котельная ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"	ФГАНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН" (Институт Полиомиелита)	Котельная ФГУП "ПИПВЭ им. М.П. Чумакова РАМН", тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
264	КТС № 153 п. Ватутинки	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
266	КТС "Курилово"	ПАО "МОЭК"	1 КТС, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
267	МК № 10 п. Мамыри	ПАО "МОЭК"	1 МК, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
6009	Котельная "Колхозная"	ООО "ТСК Мосэнерго"	КТС Теплогенерация-4Т, источник МО	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
151	РТС-1 г. Зеленоград	ПАО "МОЭК"	3 РТС, ПК, тепловые сети	1	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	РТС-2 г. Зеленоград					
	РТС-3 г. Зеленоград					
	ПК Больничный комплекс					
152	РТС-4 г. Зеленоград	ПАО "МОЭК"	1 РТС, Котельная роддома, АИТ Хоспис, тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Заявка ПАО «МОЭК» от 10.03.2016 № АП/07-3020/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	Котельная роддома					
	АИТ Хоспис					
2056	МК "99 квартал"	ПАО "МОЭК"	МК "99 квартал", тепловые сети	001	ПАО "МОЭК"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
230	МК ДО "Полет"	ООО "ТСК Мосэнерго"	МК ДО Полет, тепловые сети	002	ООО "ТСК Мосэнерго"	Заявка ООО «ТСК Мосэнерго» от 11.03.2016 № АУ/01-08/298/16 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
93	Котельная АО "НИЦЭВТ"	АО "НИЦЭВТ"	Котельная АО "НИЦЭВТ", тепловые сети	004	АО "НИЦЭВТ"	Заявка АО «НИЦЭВТ» от 28.12.2015 № 03-13/2601 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
159	Котельная ФГУП "РАДОН"	ФГУП "Радон"	Котельная ОАО "ВНИИХТ", тепловые сети	005	ФГУП "Радон"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
89	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	ФГАУ "НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко" Минздрава России	Котельная ФГБУ "НИИ НХ" им. Н.Н. Бурденко, тепловые сети	006	ФГАУ «НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко» Минздрава России	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
90	Котельная № 51 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	Котельная № 51 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева, тепловые сети	007	АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
91	Котельная № 60 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	Котельная № 60 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева, тепловые сети	007	АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
92	Котельная Цех № 12 ФГУП "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	Котельная Цех № 12 ФГУП ГКНПЦ им. М.В. Хруничева, тепловые сети	007	АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
186	Центральная котельная ВДНХ	АО "УТЭ ВДНХ"	Центральная котельная ВВЦ, тепловые сети	008	АО "УТЭ ВДНХ"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
221	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	ОАО "Бутовский химический завод"	Котельная ОАО "Бутовский химический завод", тепловые сети	009	ОАО "Бутовский химический завод"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
215	Котельная АО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"	АО "Киностудия им. М. Горького"	Котельная ОАО "ТПО "Киностудия им. М. Горького", тепловые сети	010	АО "Киностудия им. М. Горького"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
204	Котельная АО "Завод строительных красок и мастик"	АО "СКИМ"	Котельная АО "Завод строительных красок и мастик", тепловые сети	011	АО "СКИМ"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
200	Котельная АО "НПО МРТЗ"	АО "НПО "МРТЗ"	Котельная АО "НПО МРТЗ"	013	АО "НПО "МРТЗ"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ООО "Энергосети"	Тепловые сети			
201	Котельная "Депо Москва-2 Ярославская"	ОАО "РЖД"	Котельная "Депо Москва-2 Ярославская", тепловые сети	016	ОАО "РЖД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
202	Котельная депо им. Ильича	ОАО "РЖД"	Котельная депо им. Ильича, тепловые сети	016	ОАО "РЖД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
203	Котельная Дирекция по ТВС АО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Котельная Дирекция по ТВС АО "РЖД", тепловые сети	016	ОАО "РЖД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
176	Котельная ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ " МГ"	ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"	Котельная № 2 ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ", тепловые сети	018	ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
255	Котельная ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой"	ФГБУ "ЦКБ с Поликлиникой"	Котельная ЦКБ с поликлиникой МЦ УДП РФ, тепловые сети	019	ФГБУ "ЦКБ с Поликлиникой"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
178	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	ЗАО "Реформа Р.В.С."	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С.", тепловые сети	20	ЗАО "Реформа Р.В.С."	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
171	Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	ОАО "МЗ "Маяк"	Котельная ОАО "Машиностроительный завод "Маяк", тепловые сети	21	ОАО "МЗ "Маяк"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
160	Котельная АО "НПП "Волна"	АО "НПП "Волна"	Котельная ОАО "НПП "Волна", тепловые сети	22	АО "НПП "Волна"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
217	Котельная Московская типография - филиал АО "Гознак"	АО "Гознак" филиал - МТГ	Котельная Московская типография - филиал АО "Гознак", тепловые сети	24	АО "Гознак" филиал - МТГ	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
181	Котельная БЦ «Фабрика Станиславского»	ООО "Станиславский"	Котельная Бизнес-центр "Станиславский", тепловые сети	25	ООО "Станиславский"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
189	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	ФГАУ "ОК "Шереметьевский"	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ, тепловые сети	27	ФГАУ "ОК "Шереметьевский"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
194	Котельная ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	Котельная ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский", тепловые сети	30	ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
228	Котельная ООО "ППК Медная Фольга"	ООО "ППК Медная Фольга"	Котельная ООО "ППК Медная Фольга", тепловые сети	32	ООО "ППК Медная Фольга"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
222	Котельная АО "Квант-Н"	КП "МЭД"	Котельная ОАО "Квант-Н", тепловые сети	75	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
175	Котельная Пансионат "Чайка"	ООО "Слобода-Сервис"	Котельная Филиал "Пансионат "Чайка", тепловые сети	034	ООО "Слобода-Сервис"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
155	Котельная АО "НТЦ "Атлас"	АО "НТЦ "Атлас"	Котельная ФГУП "НТЦ "Атлас" ФСБ России, тепловые сети	037	АО "НТЦ "Атлас"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
218	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	ООО КСЦ "Переделкино"	Котельная ООО КСЦ "Переделкино", тепловые сети	039	ООО КСЦ "Переделкино"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
207	Котельная АО "ФПК"	АО "ФПК"	Котельная АО "ФПК", тепловые сети	040	АО "ФПК"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
180	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	АО "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	043	АО "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ" (переименование с АО "Сокол-Энерго"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
227	Котельная БЦ "Переведенский"	ООО "Нью Проперти"	Котельная БЦ "Переведенский", тепловые сети	044	ООО "Нью Проперти"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
212	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	КП "МЭД"	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки), тепловые сети	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
213	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	КП "МЭД"	Котельная ТСЖ "Покровский берег", тепловые сети	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
214	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	КП "МЭД"	Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово", тепловые сети	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
263	АИТ Куркино	КП "МЭД"	АИТ Куркино, тепловые сети	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
253	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	КП "МЭД"	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064), тепловые сети	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
240	Котельная Поперечный просек 17	КП "МЭД"	Котельная Поперечный просек 17, тепловые сети	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
241	Котельная Институтский переулок 7	КП "МЭД"	Котельная Институтский переулок 7, тепловые сети	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
738	Котельная Военный комиссариат г. Москвы	КП "МЭД"	Котельная Военный комиссариат г. Москвы, тепловые сети	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
2030	АИТ ГБОУ Школа № 1298	КП "МЭД"	АИТ ГБОУ Школа № 1298, тепловые сети	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
844	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	КП "МЭД"	Котельная ГБУ "Жилищник" района Филёвский парк	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1144	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	КП "МЭД"	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1011	Котельная Детский санаторий № 39	КП "МЭД"	Котельная Детский санаторий № 39	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1235	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	КП "МЭД"	Котельная Военный комиссариат СЗАО г. Москвы	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
187	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	КП "МЭД"	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ, тепловые сети	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1269	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	КП "МЭД"	Котельная ГБОУ «Школа № 1392 им. Д.В. Рябинкина»	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1270	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	КП "МЭД"	Котельная ПСО № 304 (Красная Пахра)	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1271	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	КП "МЭД"	Котельная ПСО № 312 (Роговское)	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1279	Котельная ПСО № 315 (Щапово)	КП "МЭД"	Котельная ПСО № 315 (Щапово)	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1280	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	КП "МЭД"	Котельная ПСО № 319 (Марьино)	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1297	Котельная ПСО № 320 (Кленово)	КП "МЭД"	Котельная ПСО № 320 (Кленово)	049	КП "МЭД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
196	Котельная АО "Дукс"	АО "ДУКС"	Котельная АО "Дукс", тепловые сети	051	АО "ДУКС"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
94	Котельная "Люберецкие очистные сооружения"	АО "Мосводоканал"	Котельная Люберецкая станция аэрации, тепловые сети	052	АО "Мосводоканал"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	Мини-ТЭС Люберцы	ООО "ЕФН Эко Сервис"	Мини-ТЭС Люберцы			
95	Котельная "Курьяновские очистные сооружения"	АО "Мосводоканал"	Котельная Курьяновская станция аэрации, тепловые сети	052	АО "Мосводоканал"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	Мини-ТЭС Курьяново	ООО "ЕФН Эко Сервис"	Мини-ТЭС Курьяново			
225	Котельная мкр. "Солнцево-парк"	ООО "ГрадИнвест"	Котельная мкр. "Солнцево-парк", тепловые сети	053	ООО "ГрадИнвест"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		КП "МЭД"	4хИТП			
277	РТС "Саларьево"	ООО "ГрадИнвест"	РТС "Саларьево", тепловые сети	053	ООО "ГрадИнвест"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		КП "МЭД"	4хИТП			
3303	Котельная ЖК "Мякинино парк"	ООО "ГрадИнвест"	Котельная ЖК "Мякинино парк", тепловые сети	053	ООО "ГрадИнвест"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1131	Котельная ЖК "Середневский лес"	ООО "ГрадИнвест"	Новая котельная вблизи дер. Середнево, тепловые сети	053	ООО "ГрадИнвест"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
149	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	ФГАУ "ОК "Архангельское"	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское", тепловые сети	054	ФГАУ "ОК "Архангельское"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
185	Котельная АО "ТЭИК"	АО "ТЭИК"	Котельная АО "ТЭИК", тепловые сети	055	АО "ТЭИК"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
153	Котельная АО " 99 ЗАТО"	АО "99 ЗАТО"	Котельная АО " 99 ЗАТО", тепловые сети	056	АО "99 ЗАТО"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
245	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991), тепловые сети	057	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
247	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Котельная № 210 ВДО "Пахра", тепловые сети	057	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
265	Котельная филиала ОК "Ватутинки"	ФГБУ "ОК "БОР"	Котельная филиала ОК "Ватутинки", тепловые сети	058	ФГБУ "ОК "БОР"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
168	Котельная АО "Инвесттраст"	ООО "Тепло"	Котельная АО "Инвесттраст", тепловые сети	105	ООО "Тепло"	Приказ Минэнерго России от 22.11.2023 № 1070 о присвоении ООО "Тепло" статуса ЕТО в системе теплоснабжения № 168 (Заявка подана от одного лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808))
231	Котельная "Град Московский"	ООО "ТВС"	Котельная "Град Московский", тепловые сети	060	ООО "ТВС"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
165	Котельная ООО "Геруда"	ООО "Геруда"	Котельная ООО "Геруда", тепловые сети	062	ООО "Геруда"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
219	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	НИТУ "МИСИС"	Котельная УНПБ "Теплый Стан", тепловые сети	063	НИТУ "МИСИС"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
232	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	ООО "ТСБ"	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино", тепловые сети	064	ООО "ТСБ"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
183	Котельная № 1 ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	Котельная № 1 ООО "Теплосервис", тепловые сети	065	ООО "Теплосервис"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
184	Котельная № 2 ООО "Теплосервис"	ООО "Теплосервис"	Котельная № 2 ООО "Теплосервис", тепловые сети	065	ООО "Теплосервис"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
190	АИТ № 1 Ясная ул., 10А	ООО "ЭТК № 2"	Котельная п. Коммунарка ул. Ясная д. 10А, тепловые сети	066	ООО "ЭТК № 2"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
191	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	ООО "ЭТК № 2"	Котельная п. Коммунарка ул. Лазурная строение 5А, тепловые сети	066	ООО "ЭТК № 2"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
192	АИТ № 3 Лазурная ул., 9, стр.1	ООО "ЭТК № 2"	Котельная п. Коммунарка ул. Лазурная д. 9 стр.1, тепловые сети	066	ООО "ЭТК № 2"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
275	КТС "Бачурино"	ООО "ЭТК № 2"	КТС "Бачурино", тепловые сети	066	ООО "ЭТК № 2"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		КП "МЭД"	2хИТП			
278	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	ООО "ЭТК № 2"	Котельная ЖК "Испанские кварталы", тепловые сети	066	ООО "ЭТК № 2"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
279	КТС "Прокшино"	ООО "ЭТК № 2"	КТС "Прокшино", тепловые сети	066	ООО "ЭТК № 2"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
161	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ"), тепловые сети	066	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
		ПАО "МОЭК"	Тепловые сети			
		КП "МЭД"	1хИТП			
162	Котельная "ПСБ Коммунарка	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	Котельная "ПСБ Коммунарка, тепловые сети	068	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
164*	Котельная № 2 ООО "Декор"	ООО "Декор"	Котельная № 1 ООО "Декор", Котельная № 2 ООО "Декор", тепловые сети	099	ООО "Декор"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	Котельная № 1 ООО "Декор"	ООО "ЭТК № 2"	Тепловые сети			
		КП "МЭД"	2хИТП			
157	Котельная Клинический санаторий "Валуево"	АО "КС "Валуево"	Котельная "Клинический санаторий ГМС "Валуево", тепловые сети	070	АО "КС "Валуево"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
193	Котельная "Центр реабилитации "Ясенки"	ГБУСО МО "Центр Социально-Медицинской Реабилитации Инвалидов и Ветеранов Боевых Действий "Ясенки"	Котельная "Центр реабелитации "Ясенки", тепловые сети	071	ГБУСО МО "Центр Социально-Медицинской Реабилитации Инвалидов и Ветеранов Боевых Действий "Ясенки"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
234	Котельная Центральная	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельная Центральная, Котельная № 13, тепловые сети	071	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
	Котельная № 13					
235	Котельная ул.Лагерная, 2б	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельная ул. Лагерная, 2б, тепловые сети	072	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1278	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.), тепловые сети	72	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
209	Котельная ГБУ ЦРИ «Красная Пахра»	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Котельная ГКУЗ ДКС № 20 ДЗМ, тепловые сети	74	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
158	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России"	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России, тепловые сети	75	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
257	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	98	ООО "ГРК"	Приказ Минэнерго России от 13.05.2024 № 447 о присвоении ООО "ГРК" статуса ЕТО в системе теплоснабжения № 257 (Заявка подана от одного лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808))

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
258	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	98	ООО "ГРК"	Приказ Минэнерго России от 13.05.2024 № 447 о присвоении ООО "ГРК" статуса ЕТО в системе теплоснабжения № 258 (Заявка подана от одного лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808))
259	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	98	ООО "ГРК"	Приказ Минэнерго России от 13.05.2024 № 447 о присвоении ООО "ГРК" статуса ЕТО в системе теплоснабжения № 259 (Заявка подана от одного лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808))
260	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23Б)	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23Б)	98	ООО "ГРК"	Приказ Минэнерго России от 13.05.2024 № 447 о присвоении ООО "ГРК" статуса ЕТО в системе теплоснабжения № 260 (Заявка подана от одного лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808))
2000	АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина"	ООО "ГРК"	Крышная котельная АИТ № 1 ЖК "Медовая Долина", тепловая сеть	98	ООО "ГРК"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
2001	АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"	ООО "ГРК"	Крышная котельная АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"	98	ООО "ГРК"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
226	Котельная ООО "Источник"	ОО ГРК	Котельная ООО "Источник", тепловые сети	67	ООО "ГРК"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
284	Котельная ЖК "Марьино Град"	ОО ГРК	Котельная ЖК "Марьино Град", тепловые сети	98	ООО "ГРК"	Заявка ООО «ГРК» от 18.03.2025 № ГРИ-547-251 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
3305	Котельная ЖК "Хоумсити"	ОО ГРК	Котельная ЖК "Хоумсити", тепловые сети	98	ООО "ГРК"	Заявка ООО «ГРК» от 27.11.2024 № ГРИ-102024 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
236	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново"	ФБУЗ "Лечебно-Реабилитационный Центр Минэкономразвития России"	Котельная ФБУ "Санаторий Вороново", тепловые сети	77	ФБУЗ "Лечебно-Реабилитационный Центр Минэкономразвития России"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
173	Котельная КДК "Большевик"	Компания с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД"	Котельная КДК "Большевик", тепловые сети	81	Компания с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
169	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	НИЦ "Курчатовский Институт"	Котельная ФГБУ "ГНЦ РФ ИТЭФ", тепловые сети	82	НИЦ "Курчатовский Институт"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
216	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"	ФГКУ «Логистический Центр» им. А.А. Григорьева	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал", тепловые сети	83	ФГКУ «Логистический Центр» им. А.А. Григорьева	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
238	Котельная ФСО России	ФСО России	Котельная № 2 ФСО России, тепловые сети	84	ФСО России	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
229	Котельная ЖК "Изумрудный"	ИП Пустовой Д.И.	Котельная ЖК "Изумрудный", тепловые сети	85	ИП Пустовой Д.И.	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
154	Котельная ЖК "Прима парк"	АО "ТЭП"	Котельная ЖК "Прима парк", тепловые сети	86	АО "ТЭП"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
177	Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера"	ФГКУ "Дом отдыха "Подмосковные вечера"	Котельная Дом отдыха "Подмосковные вечера", тепловые сети	87	ФГКУ "Дом отдыха "Подмосковные вечера"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1127	Котельная ЖК "Рассказово"	ООО "Красный Октябрь-Рассказовка"	Котельная ЖК "Рассказово", тепловые сети	88	ООО "Красный Октябрь - Рассказовка"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
261	Котельная ДК «Сириус Парк»	ООО "Сириус Тепло"	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг ФМ", тепловые сети	91	ООО "Сириус Тепло"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
182	Котельная БЦ "Аврора"	ООО "Тепловик"	Котельная ООО "Тепловик", тепловые сети	92	ООО "Тепловик"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
206	Котельная ИП "Нижние котлы"	АО "НИИТФА"	Котельная ИП "Нижние котлы", тепловые сети	93	АО "НИИТФА"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
280	Котельная ЖК "Москвичка"	ООО "Гранель Инжиниринг"	Котельная ЖК "Москвичка", тепловые сети	95	ООО "Гранель Инжиниринг"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
282	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея"	ООО "Энергоцентр"	Энергокомплекс "СРК "Легенды хоккея", тепловые сети	96	ООО "Энергоцентр"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
743	Котельная ООО "ПК "Желатин"	ООО "ПК "Желатин"	Котельная № 1 ООО "ПК "Желатин", тепловые сети	97	ООО "ПК "Желатин"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
289	Котельная ЖК "Остафьево"	ООО "Самолет Энерго"	Новая котельная вблизи с. Остафьево, тепловые сети	101	ООО "Самолет Энерго"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1139	Котельная ЖК "Алхимово"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Алхимово", тепловые сети	101	ООО "Самолет Энерго"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1149	Новая котельная ЖК "Новое Внуково"	ООО "Самолет Энерго"	Новая котельная ЖК "Новое Внуково", тепловые сети	101	ООО "Самолет Энерго"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
2053	Котельная МФК "Тропарево Парк"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная МФК "Тропарево Парк", тепловые сети	101	ООО "Самолет Энерго"	Заявка ООО «Самолет Энерго» от 16.01.2025 № 01-05/1701 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1198	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Цветочные поляны", тепловые сети	101	ООО "Самолет Энерго"	Заявка ООО «Самолет Энерго» от 29.11.2024 № 01-05/62294 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1222	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Кленовые аллеи", тепловые сети	101	ООО "Самолет Энерго"	Заявка ООО «Самолет Энерго» от 29.11.2024 № 01-05/62291 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
3302	Котельная ЖК "Молжаниново"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Молжаниново", тепловые сети	101	ООО "Самолет Энерго"	Заявка ООО «Самолет Энерго» от 16.01.2025 № 01-05/1704 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
288	Котельная ЖК "Южное Бунино"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Южное Бунино", тепловые сети	101	ООО "Самолет Энерго"	Заявка ОО «Самолет Энерго» от 29.11.2024 № 01-05/62293 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
293	Котельная ЖК "Румянцево-Парк"	ООО УК "Четыре Солнца"	Котельная ЖК "Румянцево-Парк", тепловые сети	102	ООО УК "Четыре Солнца"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
291	Котельная ЖК "Ново-Никольское"	ООО УК "ТЭР"	Котельная ЖК "Ново-Никольское", тепловые сети	103	ООО УК "ТЭР"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1203	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг"	ООО "Гранд Сервис Билдинг"	Котельная ООО "Гранд Сервис Билдинг", тепловые сети	104	ООО "Гранд Сервис Билдинг"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
1214	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	ООО "Тепло"	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна", тепловые сети	105	ООО "Тепло"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
2190	Новая котельная ЖК "Лесная сказка"	ООО "Лесная сказка"	Новая котельная ЖК "Лесная сказка", тепловые сети	107	ООО "Лесная сказка"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
6010	Котельная ул. 8 марта, д. 10 к. 2	ООО «ТермоТрон»	Котельная ул. 8 марта, д. 10 к. 2	108	ООО «ТермоТрон»	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
254	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА	ФАУ МО ЦСКА	Котельная № 16 Спорткомплекс ЦСКА, тепловые сети	109	ФАУ МО ЦСКА	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
3309	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	Котельная ИП "Руднево-2" ИК-4, тепловые сети	110	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
2153	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.)	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-1 (9 шт.), тепловые сети	110	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
2154	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.)	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-3 (2 шт.), тепловые сети	110	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
2155	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.)	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	АИТ ИП "Руднево-1" ИК-2 (5 шт.), тепловые сети	110	АО "ОЭЗ "Технополис Москва"	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
2221	ИИТ «Рублево-Архангельское»	ООО «СЭД»	ИИТ «Рублево-Архангельское», тепловые сети, ЦТП	111	ООО «СЭД»	Владение объектом(ами) теплоснабжения с наибольшими

№ системы тепло-снаб-жения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятель-ности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						характеристиками (п. 11 ПП РФ от 08.08.2018 № 808)
* В зоне деятельности ЕТО № 99 в системе теплоснабжения № 164 действуют две котельные одного собственника – ООО «Декор». Площадки котельных располагаются рядом и имеют технологическую связь по тепловым сетям.						

13 Раздел 11 - Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

На основании выполненных расчетов гидравлических режимов работы тепловых сетей в Актуализации схемы предусматриваются перераспределения тепловых нагрузок между зонами действия источников тепловой энергии, а также развитие существующих и строительство новых источников тепловой энергии.

В результате предусмотренных в Актуализации схемы решений по развитию источников тепловой энергии и перераспределения тепловых нагрузок дефицит тепловой мощности в зонах действия городских источников тепловой энергии в период 2024-2034 гг. отсутствует.

Суммарный резерв тепловой мощности в целом по городу на расчетный 2034 год составляет 11,7 тыс. Гкал/ч, в том числе:

- на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» – 1,42 тыс. Гкал/ч;
- котельные ПАО «Мосэнерго» – 2,45 тыс. Гкал/ч;
- котельные ПАО «МОЭК» – 1,48 тыс. Гкал/ч;
- источники других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения – 1,75 тыс. Гкал/ч;
- источники других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения – 3,24 тыс. Гкал/ч;
- новые источники тепловой энергии с учетом ИИТ – 1,37 тыс. Гкал/ч.

Распределение тепловых нагрузок потребителей г. Москвы и ближайших районов Московской области по зонам теплоснабжения источников тепловой энергии с указанием переключаемых величин тепловых нагрузок на период до 2035 г. представлено в таблице А.3.1 приложения А к книге 3.1 (Книга 3.1 Приложение А).

14 Раздел 12 - Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Согласно пункту 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» под бесхозяйной тепловой сетью понимается совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и не имеющих эксплуатирующей организации. В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

По состоянию на 01.01.2024 (по данным ПАО «МОЭК» и ДЖКХ города Москвы) на территории г. Москвы выявлено около 19 143 участка бесхозяйных тепловых сетей общей протяжённостью около 562,0 км (в двухтрубном исчислении), в том числе:

- по данным ПАО «МОЭК» – 19 126 участков общей протяженностью 560,1,0 км (в том числе магистральных тепловых сетей – 201,1 км);

- от регулируемых организации – 17 участков общей протяженностью около 1,9 км.

Кроме того, в соответствии с представленными данными, 685 тепловых пунктов (в том числе 393 ЦТП и 292 ИТП) определены как бесхозяйные.

Перечень участков тепловых сетей, ЦТП и ИТП, определенных как бесхозяйные, представлены в приложении К к книге 1.3 (Книга 1.3 Приложение К).

В соответствии с постановлением Правительства Москвы от 28.11.2017 № 915-ПП «Об утверждении Положения о Департаменте жилищно-коммунального хозяйства города Москвы» обязанность определения теплосетевой организации для осуществления содержания и обслуживания бесхозяйных тепловых сетей до признания права собственности города Москвы на такие сети возложена на ДЖКХ города Москвы.

Оценочные затраты на эксплуатацию бесхозяйных участков тепловых сетей, находящихся на обслуживании в различных регулируемых организациях города, в ценах 2023 года представлены в таблице 14.1.

Таблица 14.1 - Оценочные затраты на эксплуатацию бесхозяйных участков тепловых сетей, находящихся на обслуживании в различных регулируемых организациях города

№ п/п	Наименование	Протяженность т/с, (в двухтрубном исчислении), м	Диаметр трубопровода, средний, мм	Ежегодные эксплуатационные затраты, тыс. руб. с НДС
1	ПАО "МОЭК"	560 139,00	137,9	210
2	ФГАУ «НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бурденко» Минздрава России	766	166,2	0,4
3	АО "Квант-Н"	50	80	0,03
4	ООО "Гранд Сервис Билдинг"	1 039,30	195,4	0,6
Всего		561 994,30	138,1	211,03

15 Раздел 13 - Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города

15.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации

В настоящее время в Москве действует «Генеральная схема газоснабжения города Москвы на период до 2035 года», утвержденная постановлением Правительства Москвы от 26.12.2022 № 3002-ПП, которая определяет основные направления развития городской системы транспорта и использования природного газа.

В соответствии с «Генеральной схемой газоснабжения города Москвы на период до 2035 года» в городе разработана и реализуется программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций города Москвы, утвержденная распоряжением Правительства Москвы от 19 января 2021 г. № 17-РП «Об утверждении Программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций города Москвы».

Природный газ является основным топливом для производства тепловой и электрической энергии на городских ТЭЦ, РТС, ГТЭС и промышленно-производственных котельных.

Основным потребителем природного газа в городе Москве является ПАО "Мосэнерго" – топливо используется для выработки электрической и тепловой энергии. На долю ПАО "Мосэнерго", с учетом областных ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, приходится более 82 % от общего объема потребления природного газа на территории города Москвы.

В границах города Москвы действуют две основные газораспределительные организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения и оказывающие услуги по транспортировке газа потребителям: АО "МОСГАЗ", ООО "Газпром газораспределение Москва".

Общая протяженность подземных газопроводов высокого, среднего и низкого давлений на территории г. Москвы составляет 7 863,45 км, из них 19 % имеют срок эксплуатации, превышающий нормативный - 40 лет. Количество газорегуляторных пунктов, расположенных на территории Москвы – 466 единиц, из них 53 % имеют срок эксплуатации, превышающий нормативный - 20 лет.

Система газораспределения города Москвы без учета территории ТиНАО. имеет достаточно высокую степень надежности за счет наличия закольцованных сетей, имеющих несколько источников подачи газа, а также резервирования подачи газа крупным потребителям. Основными проблемами, требующими решения на данной территории, являются:

- старение существующих газопроводов и сооружений на них;
- наличие локальных зон с дефицитом пропускной способности сетей;
- необходимость выполнения ранее намеченных мероприятий по обеспечению резервирования подачи газа на объекты энергетики;
- газификация существующих исторически сложившихся территорий малоэтажной индивидуальной жилой застройки.

Газораспределительная система г. Москвы является многоступенчатой, состоящей из газопроводов высокого давления 1 категории (Р ≤ 1,2МПа) и 2 категории (Р ≤ 0,6МПа), среднего давления (Р ≤ 0,3 МПа и Р ≤ 0,1 МПа), и низкого давления (Р ≤ 0,005 МПа).

Подача природного газа на крупные источники (ТЭЦ, РТС) в основном осуществляется по сетям газораспределения высокого давления 2 категории Р ≤ 0,6 МПа и среднего давления Р ≤ 0,3 МПа.

Подача газа на территорию ТиНАО осуществляется от 16 газораспределительных станций: 10 ГРС, расположенных на территории г. Москвы и 6 ГРС - на прилегающей территории Московской области и осуществляющих подачу газа потребителям Москвы. Станции спроектированы и построены в 1961-1978 годах и с тех пор не реконструировались. Проектная производительность трех наиболее крупных станций (ГРС "Голицыно", ГРС "Московский", ГРС "Ерино") составляет от 58 тыс. м^3/ч до 120 тыс. м^3/ч. Производительность остальных 11 ГРС находится в диапазоне от 3 тыс. до 50 тыс. м^3/ч. Суммарная проектная производительность 14 существующих ГРС составляет 487 тыс. м^3/ч. Потребность в природном газе в зоне размещения указанных ГРС и ГРП существенно превышает проектную производительность. Резерв пропускной способности исчерпан на 9 из 14 ГРС. Подключение к ним новых потребителей невозможно.

Для ликвидации дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения и создания технической возможности подключения новых потребителей на всей территории города Москвы в первоочередном порядке Генеральной схемой газоснабжения предусматривается строительство системообразующих газопроводов, а также подводящих (межпоселковых) газопроводов к негазифицированным населенным пунктам.

В целях решения проблемы отсутствия необходимого резерва пропускной способности существующих источников подачи газа на территории ТиНАО предусматривается строительство новых головных источников: КРП-20 производительностью 450 тыс. м^3/ч и КРП-21 производительностью 650 тыс. м^3/ч, в том числе для подачи газа потребителям города Москвы в объеме 250 тыс. м^3/ч и 300 тыс. м^3/ч соответственно, строительство ГРП "Десна" с пропускной способностью 100 тыс. м^3/ч и подключение распределительного газопровода-связки КРП-21 - КГМ к выходным газопроводам от КРП-10, который обладает резервом более 1 млн м^3/ч. Для полного покрытия перспективного спроса на газ дополнительно необходимо выполнить реконструкцию ГРС "Ново-Никольская" и ГРС "Юрьевка", с увеличением их производительности до 80 тыс. м^3/ч каждой. Запланировано создание опорной сети газораспределения на территории ТиНАО общей протяженностью более 343 км, строительство 12 газорегуляторных пунктов, в том числе 5 ГРП в замещение существующих ГРС: ГРП "Михайловское", ГРП "Ерино", ГРП "Вороново", ГРП "Воскресенское", ГРП "Красная Пахра", ГРП "Русино", ГРП "Белоусово", ГРП "Клен", ГРП "Десна", ГРП "Ликовский", ГРП "Никольский, ГРП "Волынский" и реконструкция двух газораспределительных станций: ГРС "Юрьевка", ГРС "Ново-Никольская".

Основные мероприятия на территории города Москвы без учета территории ТиНАО:

1 Строительство газопровода связки высокого давления 0,6 МПа, Ду1000 между существующими участками сетей по 3-й Магистральной улице (от ГРП "Щукино" АО "МОСГАЗ") и до существующего газопровода Ду1000 Р <= 0,6 МПа от ГРП "Очаковская ГС" АО "МОСГАЗ", проложенного в направлении ТЭЦ-12 - филиала ПАО "Мосэнерго". Реализация данного объекта позволит обеспечить необходимое резервирование подачи для всех энергоисточников и жилого сектора, запитанных от системы указанных газопроводов: ТЭЦ-12 и ТЭЦ-16, РТС "Красная Пресня" и ТЭС "Международная", крупный общегородской газорегуляторный пункт "Силикатный 3-й" АО "МОСГАЗ", жилой комплекс "Серебряный бор" и иные объекты потребления города Москвы.

2 Реконструкция газопровода высокого давления по адресу: Москва, СЗАО, 2-я Лыковская ул. - РТС "Строгино" (Луч 6 Щукинский ввод). В рамках реализации данного объекта предусматривается строительство второго газопровода-ввода высокого давления 1,2 МПа, Ду 1000 мм к ГРП "Щукино", а также реконструкция существующего газопровода высокого давления 1,2 МПа от отвода на РТС "Строгино" до "Щукинского дюкера". В результате будет обеспечено резервирование подачи газа на крупнейший ГРП "Щукино", что повысит надежность подачи газа на ТЭЦ-16 и потребителям СЗАО города Москвы.

3 Для ликвидации проблемной зоны в районе Тушино города Москвы и для повышения надежности системы подачи газа для РТС "Тушино-2", РТС "Тушино-3" и РТС "Тушино-4" ПАО "МОЭК" требуется перекладка газопровода среднего давления 0,3 МПа, Ду400 на участке Сходненская улица - улица Героев Панфиловцев с увеличением диаметра до Ду600.

Перечень наиболее крупных источников тепловой энергии города Москвы установленной тепловой мощностью более 50 Гкал/ч, сохраняемых в работе на перспективу, имеющих в настоящее время единственный газовый ввод (или один источник подачи природного газа) и необеспеченных вторым газовым вводом приведен в таблице 15.1.

Таблица 15.1 - Перечень источников тепловой энергии города Москвы (более 50 Гкал/ч), имеющих в настоящее время единственный газовый ввод или один источник подачи природного газа

№ п/п	Наименование источника	Округ	Наличие резервирования в подаче газа
I. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии			
1	ГЭС-1 ПАО «Мосэнерго»	ЦАО	Существующий второй ввод способен обеспечить транспорт не более 40 % необходимых расходов газа на ГЭС
2	ТЭЦ-8 ПАО «Мосэнерго»	ЮВАО	Существующий второй ввод способен обеспечить транспорт не более 20 % необходимых расходов газа на ТЭЦ
3	ТЭЦ-11 ПАО «Мосэнерго»	ВАО	Существующий второй ввод способен обеспечить транспорт не более 30 % необходимых расходов газа на ТЭЦ
4	ПГУ ТЭС «Терешково» ООО «Росмикс»	ЗАО	Один ввод газа
5	ГТЭС «Коломенское»	ЮАО	Один ввод газа
II. Источники тепловой энергии			
6	РТС «Отрадное» ПАО «Мосэнерго»	СВАО	Один ввод газа
7	РТС «Новомосковская» ПАО «Мосэнерго»	СВАО	Один ввод газа
8	РТС «Некрасовка» ПАО «Мосэнерго»	ЮВАО	Один ввод газа
9	РТС «Перово» ПАО «Мосэнерго»	ВАО	Один ввод газа
10	РТС «Курьяново» ПАО «Мосэнерго»	ЮВАО	Один ввод газа
11	РТС «Фрезер» ПАО «Мосэнерго»	ЮВАО	Один ввод газа
12	РТС «Переяславская» ПАО «Мосэнерго»	ЦАО	Один ввод газа
13	РТС «Нагатино» ПАО «Мосэнерго»	ЮАО	Один ввод газа
14	РТС «Тёплый Стан» ПАО «Мосэнерго»	ЮЗАО	Один ввод газа
15	РТС «Южное Бутово» ПАО «Мосэнерго»	ЮЗАО	Один ввод газа
16	РТС «Красная Пресня» ПАО «Мосэнерго»	ЦАО	Один ввод газа
17	РТС «Крылатское» ПАО «Мосэнерго»	ЗАО	Один ввод газа
18	РТС «Жулебино» ПАО «Мосэнерго»	ЮВАО	Один ввод газа
19	РТС «Тушино-4» ПАО МОЭК»	СЗАО	Один ввод газа
20	РТС «Тушино-1» ПАО МОЭК»	СЗАО	Один ввод газа
21	РТС «Тушино-2» ПАО МОЭК»	СЗАО	Один ввод газа
22	РТС «Тушино-3» ПАО МОЭК»	СЗАО	Один ввод газа

№ п/п	Наименование источника	Округ	Наличие резервирования в подаче газа
23	РТС «Пенягино» ПАО «МОЭК»	СЗАО	Один ввод газа
24	РТС «Митино» ПАО «МОЭК»	СЗАО	Один ввод газа
25	РТС «Бабушкино-1» ПАО «МОЭК»	СВАО	Один ввод газа
26	РТС «Ростокино» ПАО «МОЭК»	СВАО	Один ввод газа

Для повышения надёжности газоснабжения энергоисточников города Москвы в «Генеральной схеме газоснабжения города Москвы на период до 2035 года» предусматривается строительство вторых вводов в соответствии с рекомендуемыми техническими характеристиками, указанными в таблице 15.2.

Таблица 15.2 - Перечень мероприятий по обеспечению необходимого резервирования подачи газа на источники тепловой энергии на период до 2035 года, предусмотренных в утвержденной «Генеральной схеме газоснабжения города Москвы на период до 2035 года»

№ п/п	Наименование объекта	Тип объекта	Административный округ города Москвы (объекта подключения)	Район/поселение города Москвы (объекта подключения)	Новое строительство/реконструкция	Параметры объекта	Год окончания мероприятия
1	Строительство второго ввода к РТС "Жулебино"	Газопровод	Юго-Восточный административный округ	Выхино-Жулебино	Новая прокладка	Р = 0,6 МПа, Ду500, L = 819 м	2025
		Газопровод			Новая прокладка	Р = 0,6 МПа, Ду400, L = 53 м	
2	Строительство второго ввода к РТС "Тушино-3"	Газопровод	Северо-Западный административный округ	Южное-Тушино	Новая прокладка	Р = 0,3 МПа, Ду400, L = 1436 м	2025
3	Строительство второго ввода к ТЭЦ-8	Газопровод	Юго-Восточный административный округ	Нижегородский	Новая прокладка	Р = 0,6 МПа, Ду800, L = 2323 м	2025
4	Строительство второго ввода к ГЭС-1 от ГРП "Брошевский"	Газопровод	Центральный административный округ	Замоскворечье	Реконструкция газопровода Р <= 0,1 МПа с последующим переводом на Р <= 0,3 МПа;	Р = 0,3 МПа, Ду 600, L = 4598 м	2035
		Газопровод			Ликвидация выхода Р = 0,1 МПа ГРП "Брошевский";	Р = 0,3 МПа, Ду400, L = 447 м	
		Газопровод			Перевод существующих потребителей с Р <= 0,1 МПа на Р <=0,3 МПа:	Р = 0,3 МПа, Ду50, L = 14 м	
		Газопровод			- ООО "Тепловик";	Р = 0,3 МПа, Ду150, L = 167 м	
		Газопровод			- ОАО "Мосхимфармпрепараты" им. Н.А. Семашко";	Р = 0,3 МПа, Ду200, L = 939 м	
		Газопровод			- ООО "Яхонт"	Р = 0,3 МПа, Ду160, L = 227 м	
5	Строительство второго ввода к ПГУ ТЭС "Терешково"	Газопровод	Юго-Западный административный округ	Ново-Переделкино	Новая прокладка	Р = 1,2 МПа, Ду500, L = 235 м	2035
6	Строительство второго ввода к РТС "Бабушкино-1"	Газопровод	Северо-Восточный административный округ	Бабушкинский	Новая прокладка	Р = 0,3 МПа, Ду500, L = 12 м	2035
7	Строительство второго ввода к РТС "Крылатское"	Газопровод	Западный административный округ	Крылатское	Новая прокладка	Р = 0,6 МПа, Ду500, L = 1553 м	2035
8	Строительство второго ввода к РТС "Митино"	Газопровод	Северо-Западный административный округ	Митино	Новая прокладка	Р = 0,6 МПа, Ду400, L = 536 м	2035
9	Строительство второго ввода к РТС "Нагатино"	Газопровод	Юго-Восточный административный округ	Нагатино-Садовники	Новая прокладка	Р = 0,3 МПа, Ду500, L = 1078 м	2035
10	Строительство второго ввода к РТС "Некрасовка" с реконструкцией ГРПШ "Совхоз Моссовета"	Газопровод	Юго-Восточный административный округ	Некрасовка	Новая прокладка	Р = 0,6 МПа, Ду500, L = 8271 м	2035
11	Строительство второго ввода к РТС "Новомосковская"	Газопровод	Северо-Восточный административный округ	Останкинский	Новая прокладка	Р = 0,3 МПа, Ду500, L = 388 м	2035

№ п/п	Наименование объекта	Тип объекта	Административный округ города Москвы (объекта подключения)	Район/поселение города Москвы (объекта подключения)	Новое строительство/реконструкция	Параметры объекта	Год окончания мероприятия
12	Строительство второго ввода к РТС "Отрадное" с реконструкцией ГРП "Опытное поле"	Газопровод	Северо-Восточный административный округ	Отрадное	Новая прокладка	P = 0,3 МПа, Ду500, L = 1028 м	2035
		Газопровод			Реконструкция	P = 0,3 МПа, Ду500, L = 463 м	
13	РТС "Переяславская"	Газопровод	Центральный административный округ	Мещерский	Новая прокладка	P = 0,1 МПа, Ду400, L = 175 м	2035
14	Строительство второго ввода к РТС "Перово"	Газопровод	Восточный административный округ	Вешняки	Новая прокладка	P = 0,3 МПа, Ду500, L = 1903 м	2035
15	Строительство второго ввода к РТС "Ростокино"	Газопровод	Северо-Западный административный округ	Ростокино	Новая прокладка	P = 0,3 МПа, Ду400, L = 93 м	2035
16	Строительство второго ввода к РТС "Теплый Стан"	Газопровод	Юго-Западный административный округ	Теплый Стан	Новая прокладка	P = 0,6 МПа, Ду500, L = 1130 м	2035
17	Строительство второго ввода к РТС "Тушино-1"	Газопровод	Северо-Западный административный округ	Северное-Тушино	Новая прокладка	P = 0,3 МПа, Ду500, L = 212 м	2035
18	Строительство второго ввода к РТС "Тушино-2"	Газопровод	Северо-Западный административный округ	Южное-Тушино	Новая прокладка	P = 0,3 МПа, Ду300, L = 56 м	2035
19	Строительство второго ввода к РТС "Тушино-4"	Газопровод	Северо-Западный административный округ	Южное-Тушино	Новая прокладка	P = 0,3 МПа, Ду400, L = 245 м	2035
20	Строительство второго ввода к РТС "Фрезер"	Газопровод	Юго-Восточный административный округ	Нижегородский	Новая прокладка	P = 0,3 МПа, Ду400, L = 122 м	2035
21	Строительство второго ввода к РТС "Южное Бутово"	Газопровод	Новомосковский административный округ	Сосенское	Новая прокладка	P = 1,2 МПа, Ду300, L = 877 м	2035
22	Строительство второго ввода к РТС Пенягино-1	Газопровод	Северо-Западный административный округ	Митино	Новая прокладка	P = 0,6 МПа, Ду300, L = 135 м	2035
23	Строительство второго ввода к ГТЭС "Коломенская"	Газопровод	Южный административный округ	Москворечье-Сабурово	Новая прокладка	P = 0,6 МПа, Ду300, L = 21 м	2035
24	Строительство второго ввода к РТС "Курьяново"	Газопровод	Юго-Восточный административный округ	Марьино	Новая прокладка	P = 0,6 МПа, Ду500, L = 350 м	2035
25	Перекладка газопровода от ГРП "Измайловский парк" до ТЭЦ-11	Газопровод	Восточный административный округ	Перово	Реконструкция	P = 0,3 МПа, Ду700, L = 301 м	2035
		Газопровод			Реконструкция	P = 0,3 МПа, Ду700, L = 35 м	
26	Реконструкция 2-го ввода к ТЭЦ-25	Газопровод	Западный административный округ	Очаково-Матвеевское	Реконструкция	P = 1,2 МПа, Ду1000, L = 1843 м	2035

При разработке последующей Генеральной схемы газоснабжения города Москвы необходимо учесть решения, предусмотренные в «Схеме теплоснабжения года Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» (таблицы 15.3 и 15.4).

Таблица 15.3 - Решения по вводу в эксплуатацию новых объектов «Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)»

№ п/п	Наименование объекта	Административный округ города Москвы (объекта подключения)	Период реализации мероприятия, строительство нового газопровода ("Генеральная схема газоснабжения города Москвы на период до 2035 года", утв. постановлением Правительства Москвы от 26.12.2022 № 3002-ПП)	Решения по вводу в эксплуатацию новых объектов "Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)"
Реконструкция с газификацией источника				
1	МК "Марьино"	НАО	до 2025 г.	Вывод из эксплуатации 2025 г.
2	МК N 34 д. Шеломово	ТАО	до 2025 г.	Реконструкция с газификацией источника в 2025 г.
Строительство новых источников тепловой энергии				
3	ГТЭС "Молжаниновка"	САО	до 2025 г.	Отказ от строительства распоряжение Правительства Москвы от 13.12.2022 № 883-РП
4	Новая котельная вблизи д. Конюшково	ТАО	до 2025 г.	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
5	Новая котельная п. Шишкин лес	ТАО	до 2025 г.	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
6	ООО "Гарант-Инвест 1"	НАО	до 2025 г.	Предусмотрено теплоснабжения потребителей от другого источника.
7	ООО "СЗ "Самолет-Молжаниново"	САО	до 2025 г.	Новая котельная Новоподрезково ввод в эксплуатацию в 2024 г.
8	ООО "Эдельвейс"	ТАО	до 2025 г.	Крышные котельные ЖК "Эдельвейс", ввод в эксплуатацию 2034 г.
9	Новая котельная "Славянский Мир"	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
10	Новая котельная вблизи д. Кувекино	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
11	Новая котельная вблизи д. Б. Покровское	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
12	Новая котельная вблизи д. Бабенки	ТАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2029 г.
13	Новая котельная вблизи д. Десна	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2025 г.
14	Новая котельная вблизи д. Кузнецово	ТАО	2026-2030 гг.	Отказ от строительства источника по причине корректировки планов застройки.
15	Новая котельная вблизи д. Летово	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
16	Новая котельная вблизи д. Маврино	ТАО	2026-2030 гг.	Отказ от строительства источника по причине корректировки планов застройки.
17	Новая котельная вблизи д. Новинки	НАО	2026-2030 гг.	Отказ от строительства источника по причине корректировки планов застройки.
18	Новая котельная вблизи д. Писково	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2025 г. Новая КТС "ЖК "Деснаречье"
19	Новая котельная вблизи д. Пыхчево	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
20	Новая котельная вблизи д. Русино	ТАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2032 г.

№ п/п	Наименование объекта	Административный округ города Москвы (объекта подключения)	Период реализации мероприятия, строительство нового газопровода ("Генеральная схема газоснабжения города Москвы на период до 2035 года", утв. постановлением Правительства Москвы от 26.12.2022 № 3002-ПП)	Решения по вводу в эксплуатацию новых объектов "Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)"
21	Новая котельная вблизи д. Соколово N 1	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
22	Новая котельная вблизи д. Софьино	ТАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
23	Новая котельная вблизи д. Студенцы	НАО	2026-2030 гг.	Отказ от строительства источника по причине корректировки планов застройки.
24	Новая котельная вблизи д. Хатминки	ТАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
25	Новая котельная вблизи д. Черепово	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2028 г.
26	Новая котельная вблизи д. Юдановка	ТАО	2026-2030 гг.	Отказ от строительства источника по причине корректировки планов застройки.
27	Новая котельная вблизи д. Юрьево	ТАО	2026-2030 гг.	Отказ от строительства источника по причине корректировки планов застройки.
28	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
29	Новая котельная вблизи дер. Пучково	ТАО	2026-2030 гг.	Предусмотрено теплоснабжения потребителей от котельной № 36 (д. Пучково в/ч 72064)
30	Новая котельная вблизи дер. Соколово N 2	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2027 г.
31	Новая котельная вблизи Калужского ш.	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2026 г.
32	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	ТАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
33	Новая котельная вблизи п. Ерино	НАО	2026-2030 гг.	Отказ от строительства источника по причине корректировки планов застройки.
34	Новая котельная вблизи п. Первомайское	ТАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
35	Новая котельная вблизи п. Спортбаза	ТАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2024 г.
36	Новая котельная вблизи пос. ЛМС	ТАО	2026-2030 гг.	Отказ от строительства источника по причине корректировки планов застройки.
37	Новая котельная вблизи пос. Филимонки	НАО	2026-2030 гг.	Отказ от строительства источника по причине корректировки планов застройки.
38	Новая котельная вблизи СНТ "Юбилейный"	ТАО	2026-2030 гг.	Отказ от строительства источника по причине корректировки планов застройки.
39	Новая котельная мкр. В	ТАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2034 г.
40	Новая котельная п. Мамыри	НАО	2026-2030 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.
41	Новая котельная "Малинки"	ТАО	2031-2035 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2030 г.
42	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	ТАО	2031-2035 гг.	Отказ от строительства источника по причине корректировки планов застройки.
43	Новая котельная вблизи дер. Шахово	ТАО	2031-2035 гг.	Ввод в эксплуатацию в 2031 г.

№ п/п	Наименование объекта	Административный округ города Москвы (объекта подключения)	Период реализации мероприятия, строительство нового газопровода ("Генеральная схема газоснабжения города Москвы на период до 2035 года", утв. постановлением Правительства Москвы от 26.12.2022 № 3002-ПП)	Решения по вводу в эксплуатацию новых объектов "Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)"
44	Новая РТС "Центральная"	ТАО	2031-2035 гг.	Решение по строительству новой скорректировано. Запланирована реконструкция существующего источника.

Таблица 15.4 – Строительство новых источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Год ввода в эксплуатацию
Котельные на территории г. Москвы (без ТиНАО)		
1	Новая котельная "Рублево-Архангельское"	2025
2	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	2027
3	Новая котельная "Сколково" № 1 (резерв)	2025
4	Новая котельная "Сколково" № 2 (резерв)	2030
5	Новая котельная ИП "Руднево"	2024
6	Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"	2025
7	Новая котельная МФК "Олимпийский"	2026
8	Новая котельная "Некрасовка-2"	2027
Новомосковский Административный Округ (НАО)		
Муниципальный округ Внуково		
9	Новая КТС "Постниково"	2026
10	Новая котельная вблизи д. Крекшино	2034
Муниципальный округ Филимонковский		
11	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	2025
12	Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"	2025
13	Новая котельная вблизи д. Елизарово	2034
Муниципальный округ Коммунарка		
14	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	2025
15	Новая котельная "Макарово"	2028
16	Новая КТС "Столбово"	2024
17	Новая котельная ЖК "Новое Летово"	2025
18	Новая котельная вблизи д. Городище	2033
19	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	2026
Троицкий Административный Округ (ТАО)		
Муниципальный округ Краснопахорский		
20	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	2024
21	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	2031
22	Новая котельная с. Ознобишино	2025
23	Новая котельная вблизи х. Малинки	2034
24	Новая котельная вблизи с. Былово	2034

Синхронизация Генеральной схемы газоснабжения города Москвы, «Актуализации схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)» (утв. приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210тд) и разработанной «Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» после её утверждения в установленной порядке, осуществляется при разработке последующей Генеральной схемы газоснабжения города Москвы.

Топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии, перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного и резервного топлива на источниках

централизованного теплоснабжения по периодам реализации настоящей Актуализации схемы, должны быть учтены в последующей Генеральной схеме газоснабжения города Москвы (этап 2, книга 2.5).

15.2 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2024 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2025 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В настоящей работе приняты решения по вводу/выводу генерирующего оборудования с учетом всех положений «Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2024 № 2328 (СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы), в части генерирующего оборудования, участвующего в теплоснабжении города Москвы.

В части выводов генерирующего оборудования положения СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы и соответствующие мероприятия схемы теплоснабжения по составу оборудования полностью идентичны, вывод генерирующего оборудования не запланирован.

В части модернизации генерирующего оборудования все положения СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы учтены в мероприятиях схемы теплоснабжения (таблица 15.5). В том числе предусматривается:

- в 2024 г. модернизация энергоблока № 4 Т-110-130 на ТЭЦ-23 (после модернизации Т-110/120-130);
- в 2025 г. реконструкция энергоблока № 10 Т-240/290-240-2 на ТЭЦ-22 (после реконструкции Т-250/290-240);
- в 2026 г. реконструкция энергоблока № 4 Т-250/300-240 на ТЭЦ-25 (после реконструкции Т-257/300-240) и энергоблока № 3 Т-100-130 на ТЭЦ-23 (после реконструкции Т-110/120-130) при более раннем вводе в эксплуатацию (01.03.2026) в соответствии с данными ПАО «Мосэнерго» относительно СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы (2027 г.);
- в 2027 г. комплексная замена двух паровых турбин Т-250/300-240, в том числе ТГ-7 на ТЭЦ-23 и ТГ-3 на ТЭЦ-25, а также турбоагрегата ТГ-6 Т-100-130 на ТЭЦ-21.

Дополнительно в СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы для обеспечения покрытия потребления мощности на период до 2035 г. в части развития генерирующих мощностей в соответствии с решениями совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новака и «Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2042 года» утвержденной распоряжением Правительства РФ от 30.12.2024 г. № 4153 предусматривается строительство двух энергоблоков на ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 установленной мощностью по 250 МВт на каждой ТЭЦ (суммарно 500 МВт).

Таблица 15.5 – Мероприятия по модернизации генерирующего оборудования согласно положениям СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы и «Схемы теплоснабжения года Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)»

СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы					Схема теплоснабжения года Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)		
ТЭЦ, генерирующая компания	Ст. №	Тип (марка) оборудования	Ввод электрической мощности, МВт	Год ввода	Мероприятия по вводу оборудования	Год ввода	Ввод электрической мощности, МВт
ТЭЦ-21 ПАО «Мосэнерго»	6	Т-100-130	110	2027	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса в целях приведения к нормативному состоянию и повышению надёжности работы оборудования. Ввод с 01.11.2027	2027	110
ТЭЦ-22 ПАО «Мосэнерго»	10	Т-240/290-240-2	250	2025	Реконструкция энергоблока №10: - замена ЦВД с заменой / модернизацией ЧСД, ЧНД турбины, перемаркировка; - комплексная замена генератора; - замена паропроводов и трубопроводов высокого давления; - реконструкция котлоагрегата Ввод 01.04.2025	2025	250
ТЭЦ-23 ПАО «Мосэнерго»	3	Т-100-130	110	2027	Реконструкция турбоагрегата с заменой выработавшего ресурс оборудования. Продление ресурса работы. Ввод с 01.03.2026	2026*	110
ТЭЦ-23 ПАО «Мосэнерго»	4	Т-100-130	110	2024	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса: замена ЦВД с заменой / модернизацией ЧСД, ЧНД; комплексная замена генератора. Ввод с 01.09.2024	2024	110
ТЭЦ-23 ПАО «Мосэнерго»	7	Т-250/300-240	259	2027	Реконструкция энергоблока № 7 с заменой выработавшего ресурс оборудования. Ввод с 01.12.2027	2027	259
ТЭЦ-25 ПАО «Мосэнерго»	3	Т-250/300-240	259	2027	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса. Комплексная замена паровой турбины ТГ-3 на турбину установленной мощностью 259 МВт Ввод с 01.12.2027	2027	259
ТЭЦ-25 ПАО «Мосэнерго»	4	Т-250/300-240	257	2026	Комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока №4: - замена паровой турбины на турбину установленной мощностью 257 МВ - замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата ЭК-4. Ввод с 01.06.2026	2026	257
Новый блок на ТЭЦ-25**	-	ПСУ-250	250	-	Строительство нового блока согласно Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2042 года	2027	275
Новый блок на ТЭЦ-26**	-	ПСУ-250	250	-	Строительство нового блока согласно Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2042 года	2028	275

* - Год ввода ТГ ст. № 3 (Т-100-130) на ТЭЦ-23 ПАО «Мосэнерго» в «Схеме теплоснабжения года Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)» учтен согласно письму ПАО «Мосэнерго» от 26.06.2023 № 17/КТ-003/23.

** - Электрическая мощность новых блоков на ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 в «Схеме теплоснабжения года Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» указана в соответствии с исходными данными ПАО «Мосэнерго» (письмо от 26.03.2025 № 17/КТ-001/25).

15.2.1 Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Строительство новых генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и не учтенных в «Схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2024 № 2328 (далее – СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг.), в «Схеме теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год)» не предусматривается.

Однако при формировании зон действия источников тепловой энергии, расположенных на территории ТиНАО, и балансов покрытия тепловых нагрузок потребителей на расчетный 2034 г. (на 01.01.2035), а также на полное развитие ТиНАО, с учетом разрабатываемой Концепции развития ТиНАО, для исключения прогнозируемого непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности в Московской энергосистеме, в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2025-2030 гг., и использования возрастающего на перспективу концентрированного теплофикационного ресурса г. Москвы для комбинированной выработки тепловой и электрической энергии были рассмотрено строительство новых источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории ТиНАО г. Москвы в южной части Московской энергосистемы.

Рассмотрение возможности строительства новых электрогенерирующих мощностей на территории ТиНАО г. Москвы также обуславливается соглашением о сотрудничестве между Министерством энергетики Российской Федерации, Правительством Москвы и Правительством Московской области о развитии и повышении надёжности Московской энергосистемы от 06.05.2024 № НШ-10/05согл., где в разработанной дорожной карте по повышению надежности и развитию сетевой инфраструктуры и объектов генерации

Московской энергосистемы предусматривается строительство ТЭЦ мощностью 500 МВт на территории ТиНАО г. Москвы, а также мероприятиями по развитию городских и федеральных систем инженерной инфраструктуры для обеспечения градостроительного развития ТиНАО, согласно «Концепции развития инженерной инфраструктуры ТиНАО города Москвы» разработанной ГАУ «Институт Генплана Москвы», где предусматривается строительство двух ТЭЦ.

Намечаемый прирост общей площади объектов капитального строительства различного функционального назначения, с учетом Концепции развития ТиНАО, составит на полное развитие ТиНАО - 191,3 млн м^2 (таблица 15.6):

Таблица 15.6 – Общая площадь зданий на территории ТиНАО г. Москвы на полное развитие, млн м^2

Наименование	Общая площадь зданий на 01.01.2024	Прирост общей площади, млн м^2 за период с 2024 г. до полного развития	Общая площадь зданий на полное развитие
Всего ТиНАО г. Москвы	49,1	191,3	240,4
в том числе:			
- жилые здания, всего,	38,7	109,6	148,3
- общественные здания, всего,	5,3	62,0	67,3
- промышленные здания, всего,	5,1	19,8	24,9

Территория ТиНАО для анализа перспективного развития жилищно-коммунального сектора и промышленности, а также перспективного развития систем теплоснабжения разделена на 5 зон (рисунок 15.1):

- в зону № 1 ТиНАО входит большая часть м.о. Внуково, часть м.о. Филимонковский (д. Большое Покровское, Соколово, Акиньшено, Бараново, п. Первомайское);

- зона № 2 полностью расположена в м.о. Коммунарка;

- в зону № 3 полностью включён м.о. Щербинка, часть г.о. Троицк (д. Кувекино, Евсеево) и часть м.о. Коммунарка (д. Губкино, Ямонтово, п. Воскресенское);

- зона № 4 полностью расположена в м.о. Краснопахорский;

- в зону № 5 полностью входит м.о. Вороново и м.о. Бекасово, частично м.о. Краснопахорский, Филимоновский, Коммунарка, Внуково и большая часть г.о. Троицк.

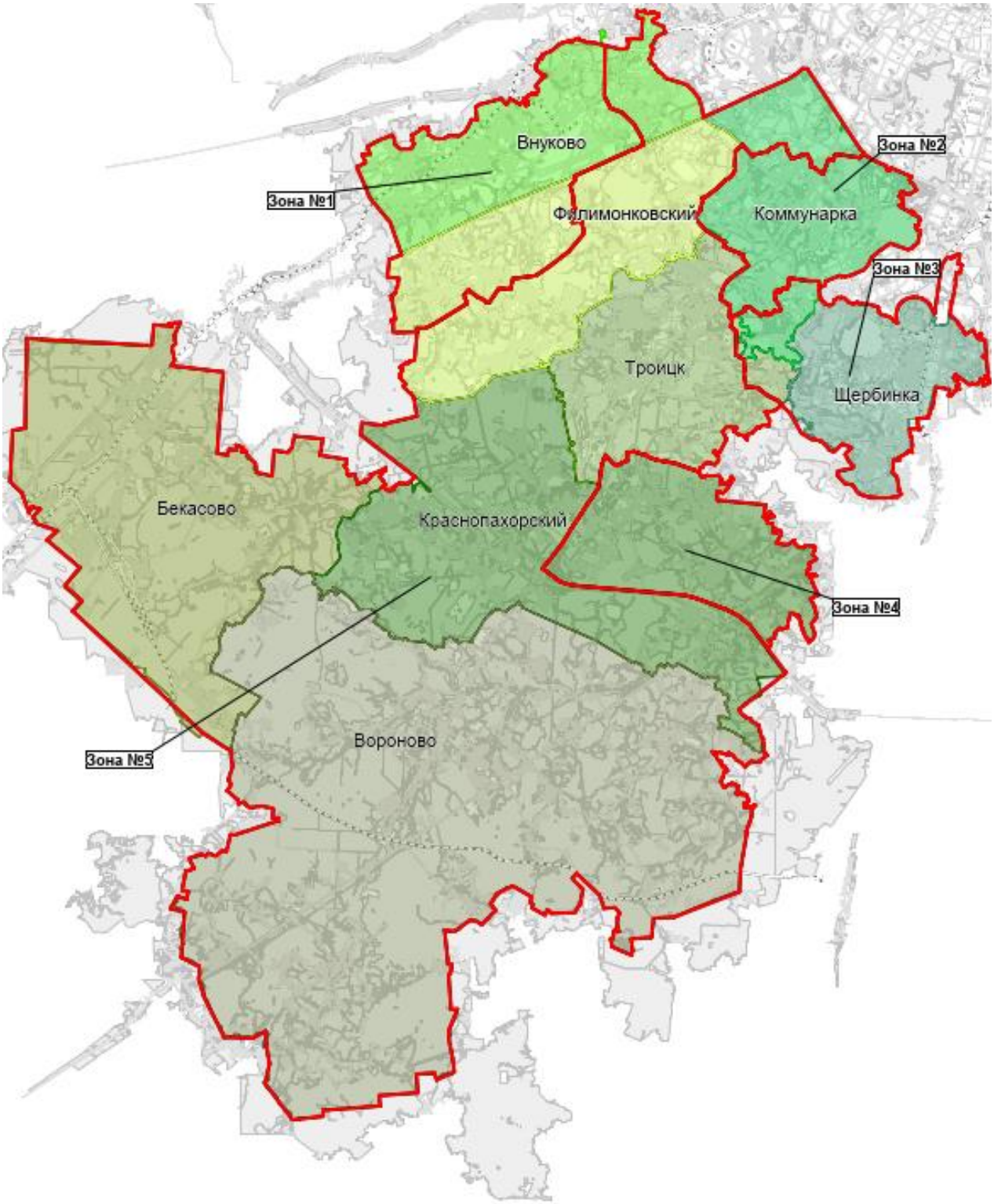

Рисунок 15.1 – Рассматриваемые зоны на территории ТиНАО на полное развитие

Суммарная расчетная присоединённая тепловая нагрузка в горячей воде (при $t_{н.в.}$ = -26 ^{0}С) существующих и перспективных потребителей на полное развитие ТиНАО в границах рассматриваемых зон ТиНАО составит 11 331,5 Гкал/ч (таблице 5.7).

Таблица 15.7 – Суммарные максимально-часовые тепловые нагрузки ТиНАО г. Москвы (при расчетной температуре наружного воздуха $t^{р}_{нв}$ = - 26 ^{0}С с учетом потерь в тепловых сетях) на период до 2035 г. и на полное развитие

Наименование	По состоянию на 01.01.2024 (факт)	Перспектива развития	
		на 01.01.2035	на полное развитие
Потребность в тепловых нагрузках территории ТиНАО г. Москвы в том числе:	2 130,6	5 348,9	11 331,5
- Зона ТиНАО № 1	226,3	508,2	1 139,5
- Зона ТиНАО № 2	427,1	1 330,3	1 887,3
- Зона ТиНАО № 3	384,9	620,7	1 852,3
- Зона ТиНАО № 4	23,9	225,1	857,6
- Зона ТиНАО № 5	1 068,4	2 664,5	5 594,9

На основе анализа концентрации приростов тепловых нагрузок на территории ТиНАО сформированы 5 зон возможного действия источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на перспективу до 2035 г. и на полное развитие ТиНАО, представленные в разделе 6.2 рисунок 6.4.

Выполнено сравнение двух вариантов организации теплоснабжения существующих и перспективных потребителей на территории ТиНАО:

Вариант 1 – организация теплоснабжения существующих и перспективных потребителей при строительстве новых тепловых мощностей при развитии действующих и строительстве новых котельных;

- *Вариант 2* - организация теплоснабжения существующих и перспективных потребителей при строительстве источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее – ТЭЦ) при развитии действующих и строительстве новых источников (ТЭЦ, котельных).

Одновариантно рассматривалось развитие существующих и строительство новых котельных на территории ТиНАО в зоне № 5, в связи с отсутствием концентрированного теплофикационного ресурса, а также в рассматриваемых зонах № 1-4, находящихся вне зоны возможного действия источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Выбор площадок по варианту 2 обусловлен наличием свободных площадок и технической возможности для размещения генерирующего оборудования с учетом различных градостроительных планов и концепций, а также наличие инженерной обеспеченности энергоресурсами. Рассматриваются 5 площадок для размещения электрогенерирующего оборудования ТЭЦ.

В зоне № 1 предлагается размещение новой ТЭЦ рядом с площадкой ГТЭС «Внуково», где в настоящее время установлено генерирующее оборудование в составе: двух газовых турбин с водогрейными котлами-утилизаторами 2xSGT-800 b

2хКУВ-60/150 и водогрейных котлов типа 2хКВ-ГМ-81,4-150Н суммарной мощностью 90 МВт, 260 Гкал/ч.

В зоне № 2 рассматривается место размещение новой ТЭЦ рядом с площадкой КТС «Прокшино». Площадка КТС «Прокшино» расположена на свободных от застройки территориях – ТЭЦ «Прокшино».

В зоне № 3 рассматривается место размещение новой ТЭЦ на площадке ГТЭС «Щербинка» ПАО «Мосэнерго», которая при проектировании источника была предназначена под размещение генерирующих мощностей, обеспечена инженерными коммуникациями достаточной пропускной способности, или место размещения в соответствии с Концепцией развития ТиНАО недалеко от аэропорта «Остафьево», где предусматривают строительство зданий жилищно-коммунального и промышленного секторов на территории аэропорта «Остафьево», исключенного из реестра аэродромов государственной авиации с 01.01.2024 – ТЭЦ «Остафьево».

В зоне № 4 (Территория района Краснопахорский, ТАО, Пищевого и строительного кластеров) рассматривается место размещения новой ТЭЦ в соответствии с Концепцией развития ТиНАО в муниципальном округе Краснопахорский, в районе села Ознобишено, где предусматривается строительство жилищно-коммунального и промышленного секторов, которые необходимо обеспечить теплоснабжением, в основном, намечается размещение пищевого и строительного кластеров – ТЭЦ «Щапово». На рассматриваемой территории нет действующих источников тепловой энергии, территории свободные от существующей застройки.

С учетом величины теплофикационного ресурса по варианту 2 в рассматриваемых 4 зонах ТиНАО на полное развитие ТиНАО предусматривается размещение генерирующих мощностей, представленных в таблице 15.8.

Таблица 5.8 – Технические характеристики нового генерирующего оборудования на площадках новых ТЭЦ на территории ТиНАО на перспективу на полное развитие

№ п/п	Зоны действия	Новое оборудование	Кол-во	Установленная мощность		Площадка размещения генерирующих мощностей
				электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	
1	Зона ТиНАО № 1	ПГУ-230	2	460,0	314,0	ГТЭС «Внуково» при совместной работе с РТС «Внуково»
2	Зона ТиНАО № 2 -	ПГУ 230 КВ-ГМ-116,3-150 КВ-ГМ-58,2-150	3 2 7	690,0	1021,0	ТЭЦ «Прокшино»
3	Зона ТиНАО № 3	ПГУ-230 КВ-ГМ-116,3-150 КВ-ГМ-58,2-150	2 2 3	460,0	664,0	ТЭЦ «Остафьево»
		ПГУ-90 ПГУ-230 КВ-ГМ-58,2-150	2 2 5	640,0	664,0	ГТЭС «Щербинка»

№ п/п	Зоны действия	Новое оборудование	Кол-во	Установленная мощность		Площадка размещения генерирующих мощностей
				электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	
4	Зона ТиНАО № 4	ПГУ-90 КВ-ГМ-116,3-150 КВ-ГМ-58,2-150	6 2 3	450,0	650,0	ТЭЦ «Щапово»
5	Зона ТиНАО № 5	34 новые котельные	-	-	2 887,0	Одновариантно - строительство 34 новых котельных

Зоны действия источников тепловой энергии по вариантам 1 и 2 представлены в приложении Г книги 2.1 том 2.

По результатам выполненного технико-экономического сопоставления вариантов 1 и 2 с учётом ожидаемых тарифных последствий к реализации рекомендуется вариант 1 предусматривающий реконструкцию существующих источников и строительство котельных, без строительства источников комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии во всех рассматриваемых зонах ТиНАО. Технико-экономическое сопоставление вариантов организации перспективного теплоснабжения территории ТиНАО на полное развитие представлены в таблицах 5.9.-.5.13.

Таблица 5.9 – Технико-экономическое сопоставление вариантов организации перспективного теплоснабжения зоны №1 ТиНАО

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
1	**Потребность и покрытие тепловых нагрузок (при tнв=-26°С)**			
1.1	**Потребность в тепловой мощности (при tнв=-26°С), всего**	**Гкал/ч**	**663,99**	**663,99**
1.2	**Покрытие тепловых нагрузок от источников (при tнв=-26°С),**	**Гкал/ч**	**663,99**	**663,99**
	в том числе:			
1.2.2	ГТЭС "Внуково" (совместная работа с РТС "Внуково")	Гкал/ч	333,95	664,0
1.2.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	Гкал/ч	39,11	0,00
1.2.4	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	Гкал/ч	15,24	0,00
1.2.5	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	Гкал/ч	131,33	0,00
1.2.6	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	Гкал/ч	83,33	0,00
1.2.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	Гкал/ч	26,69	0,00
1.2.8	Новая КТС "Постниково"	Гкал/ч	34,16	0,00
1.2.9	АИТ (1105019.2)	Гкал/ч	0,18	0,00
2	**Состав основного оборудования реконструируемых и новых энергоисточников**			
2.1	ГТЭС "Внуково"			
	Установленное оборудование			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хКВ-ГМ-81,4-150Н	2хКВ-ГМ-81,4-150Н
	-блоки ПГУ	кол-во х тип	2хSGT-800	2хSGT-800
	-котлы утилизаторы	кол-во х тип	2хКУВ-60/150	2хКУВ-60/150
	-блоки ПГУ	кол-во х тип	-	2хПГУ-230
2.2	РТС "Внуково"			
	Реконструкция существующего оборудования (без увеличения мощности)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3хКВ-ГМ-58,2-150	3хКВ-ГМ-58,2-150
2.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское			
	Новое строительство (расширение)			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3хКВ-Г-3,0 3хКВ-Г-13,0	-
2.4	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3хКВ-Г-6,5	-
2.5	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хКВ-Г-4,0 2хКВ-Г-15,0 4хКВ-Г-35	-
2.6	Новая котельная вблизи д. Соколово №1			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3хКВ-Г-3,0 3хКВ-Г-35	-
2.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3хКВ-Г-9,65 1хКВ-Г-9,65	-
2.8	Новая КТС "Постниково"			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хКВ-Г-2,32 2хКВ-Г-11,63 2хКВ-Г-11,63	-
3	**Суммарная установленная электрическая мощность, всего,**	**МВт**	**90,00**	**550,00**
	в том числе:			
3.1	ГТЭС "Внуково"	МВт	90,00	550,00
4	**Суммарная установленная тепловая мощность, всего,**	**Гкал/ч**	**795,90**	**724,00**
	в том числе:			
4.1	ГТЭС "Внуково"	Гкал/ч	260,00	574,00
4.2	РТС "Внуково"	Гкал/ч	150,00	150,00
4.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	Гкал/ч	41,28	0,00
4.4	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	Гкал/ч	16,77	0,00
4.5	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	Гкал/ч	152,68	0,00
4.6	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	Гкал/ч	97,74	0,00
4.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	Гкал/ч	33,20	0,00
4.8	Новая КТС "Постниково"	Гкал/ч	44,00	0,00
4.9	АИТ(1105019.2)	Гкал/ч	0,23	0,00
5	**Тепловая мощность в горячей воде (нетто), всего,**	**Гкал/ч**	**778,46**	**707,62**
	в том числе:			
5.1	ГТЭС "Внуково"	Гкал/ч	254,80	561,37
5.2	РТС "Внуково"	Гкал/ч	146,25	146,25
5.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	Гкал/ч	40,37	0,00
5.4	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	Гкал/ч	16,40	0,00
5.5	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	Гкал/ч	149,32	0,0
5.6	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	Гкал/ч	95,59	0,0
5.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	Гкал/ч	32,47	0,0
5.8	Новая КТС "Постниково"	Гкал/ч	43,03	0,0
5.9	АИТ (1105019.2)	Гкал/ч	0,23	0,0
6	**Годовой отпуск тепла, всего,**	**тыс. Гкал**	**1 919,52**	**1 742,77**
	в том числе:			
6.2	ГТЭС "Внуково"	тыс. Гкал	860,41	1 742,77
6.3	РТС "Внуково"	тыс. Гкал	118,32	0,00
6.4	Новая котельная вблизи п. Первомайское	тыс. Гкал	116,36	0,00
6.5	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	тыс. Гкал	55,29	0,00
6.6	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	тыс. Гкал	323,97	0,00
6.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	тыс. Гкал	273,24	0,00
6.8	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	тыс. Гкал	59,80	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
6.9	Новая КТС "Постниково"	тыс. Гкал	111,73	0,00
6.10	АИТ (1105019.2)	тыс. Гкал	0,40	0,00
7	**Годовая выработка электроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**279,71**	**3 147,79**
	в том числе:			
7.2	ГТЭС "Внуково"	млн кВт·ч	279,71	3 147,79
7.3	РТС "Внуково"	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.4	Новая котельная вблизи п. Первомайское	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.5	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.6	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.8	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.9	Новая КТС "Постниково"	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.10	АИТ (1105019.2)	млн кВт·ч	0,00	0,00
8	**Годовой отпуск электроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**259,29**	**3 011,83**
	в том числе:			
8.2	ГТЭС "Внуково"	млн кВт·ч	259,29	3 011,83
8.3	РТС "Внуково"	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.4	Новая котельная вблизи п. Первомайское	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.5	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.6	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.8	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.9	Новая КТС "Постниково"	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.10	АИТ (1105019.2)	млн кВт·ч	0,00	0,00
9	**Годовое число часов использования установленной мощности**			
9.1	*Электрической*	*ч*	*3 108*	*5 723*
9.1.1	ГТЭС "Внуково"	ч	3 108	5 723
9.1.2	РТС "Внуково"	ч	-	-
9.1.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	ч	-	-
9.1.4	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	ч	-	-
9.1.5	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	ч	-	-
9.1.6	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	ч	-	-
9.1.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	ч	-	-
9.1.8	Новая КТС "Постниково"	ч	-	-
9.1.9	АИТ (1105019.2)	ч	-	-
9.2	*Тепловой*	*ч*	*2 412*	*2 407*
9.2.1	ГТЭС "Внуково"	ч	3 309	2 407
9.2.2	РТС "Внуково"	ч	789	0
9.2.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	ч	2 819	0
9.2.4	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	ч	3 297	0
9.2.5	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	ч	2 122	0
9.2.6	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	ч	2 796	0
9.2.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	ч	1 801	0
9.2.8	Новая КТС "Постниково"	ч	2 539	0
9.2.9	АИТ (1105019.2)		1 721	0
10	**Годовой расход условного топлива, всего,**	**тыс. т у.т.**		
	в том числе:			
10.1	*На отпуск тепловой энергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*303,4*	*268,9*
	в том числе:			
10.1.1	ГТЭС "Внуково"	тыс. т у.т.	135,09	268,90
10.1.2	РТС "Внуково"	тыс. т у.т.	18,78	0,00
10.1.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	тыс. т у.т.	18,55	0,00
10.1.4	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	тыс. т у.т.	8,78	0,00
10.1.5	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	тыс. т у.т.	51,44	0,00
10.1.6	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	тыс. т у.т.	43,46	0,00
10.1.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	тыс. т у.т.	9,49	0,00
10.1.8	Новая КТС "Постниково"	тыс. т у.т.	17,77	0,00
10.1.9	АИТ (1105019.2)	тыс. т у.т.	0,06	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
10.2	*На отпуск электроэнергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*56,8*	*698,4*
	в том числе:			
10.2.1	ГТЭС "Внуково"	тыс. т у.т.	56,82	698,40
10.2.2	РТС "Внуково"	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.4	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.5	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.6	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.8	Новая КТС "Постниково"	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.9	АИТ (1105019.2)	тыс. т у.т.	0,00	0,00
11	**Удельный расход условного топлива**			
	в том числе:			
11.1	*На отпуск тепловой энергии*	*кг у.т./Гкал*		
	в том числе:			
11.1.1	ГТЭС "Внуково"	кг у.т./Гкал	157,01	154,29
11.1.2	РТС "Внуково"	кг у.т./Гкал	158,68	158,68
11.1.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	кг у.т./Гкал	159,42	0,0
11.1.4	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.5	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.6	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	кг у.т./Гкал	159,05	0,0
11.1.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.8	Новая КТС "Постниково"	кг у.т./Гкал	159,09	0,0
11.1.9	АИТ (1105019.2)	кг у.т./Гкал	158,77	1,0
11.2	*На отпуск электроэнергии*	*г у.т./кВт·ч*		
	в том числе:			
11.2.1	ГТЭС "Внуково"	г у.т./кВт·ч	219,1	231,88
11.2.2	РТС "Внуково"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.3	Новая котельная вблизи п. Первомайское	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.4	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.5	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.6	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.7	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.8	Новая КТС "Постниково"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.9	АИТ (1105019.2)	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
12	**Капитальные вложения в развитие системы теплоснабжения, всего,**	**млн руб.**	**4 769,2**	**77 304,8**
	в том числе:			
12.1	*В строительство и реконструкцию источников*	млн руб.	*4 138,82*	*72 735,98*
12.1.1	ГТЭС "Внуково"	млн руб.		72 735,98
12.1.2	Новая котельная вблизи п. Первомайское	млн руб.	479,31	
12.1.3	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	млн руб.	216,00	
12.1.4	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	млн руб.	1 513,30	
12.1.5	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	млн руб.	1 022,48	
12.1.6	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	млн руб.	395,79	
12.1.7	Новая КТС "Постниково"	млн руб.	506,96	
12.1.8	АИТ (1105019.2)	млн руб.	4,97	
12.2	*В строительство и реконструкцию тепловых сетей в зоне действия источников*	млн руб.	*630,40*	*4 568,84*
12.2.1	ГТЭС "Внуково"	млн руб.		4 568,84
12.2.2	Новая котельная вблизи п. Первомайское	млн руб.	87,55	
12.2.3	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	млн руб.	115,74	
12.2.4	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	млн руб.	223,06	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
12.2.5	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	млн руб.	166,75	
12.2.6	Новая котельная вблизи дер. Соколово №2	млн руб.	37,30	
13	**Расчетный средний тариф на тепловую энергию за расчетный период**	**млн руб.**	**2 409,79**	**3 079,68**

Таблица 15.10 – Технико-экономическое сопоставление вариантов организации перспективного теплоснабжения зоны №2 ТиНАО

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
1	**Потребность и покрытие тепловых нагрузок (при tнв=-26°С)**			
1.1	**Потребность в тепловой мощности (при tнв=-26°С), всего**	**Гкал/ч**	**1 031,63**	**1 031,63**
1.2	**Покрытие тепловых нагрузок от источников (при tнв=-26°С),**	**Гкал/ч**	**1 031,63**	**1 031,63**
	в том числе:			
1.2.1	ТЭЦ "Прокшино"	Гкал/ч	0,0	1 031,6
1.2.2	КТС "Прокшино"	Гкал/ч	367,6	0,0
1.2.3	Котельная ООО "Источник"	Гкал/ч	6,20	0,00
1.2.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	Гкал/ч	25,20	0,00
1.2.5	Новая котельная "Макарово"	Гкал/ч	290,26	0,00
1.2.6	Новая котельная вблизи д. Летово	Гкал/ч	152,51	0,00
1.2.7	Новая котельная д. Милорадово	Гкал/ч	90,51	0,00
1.2.8	Новая котельная вблизи д. Городище	Гкал/ч	85,00	0,00
1.2.9	АИТ(1109008.1)	Гкал/ч	0,45	0,00
1.2.10	ИИТ	Гкал/ч	13,88	0,00
2	**Состав основного оборудования реконструируемых и новых энергоисточников**			
2.1	ТЭЦ "Прокшино"			
	Новое строительство			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип		2хКВ-ГМ-116,3-150 7хКВ-ГМ-58,2-150
	-блоки ПГУ	кол-во х тип	-	3хПГУ 230
2.2	КТС "Прокшино"	кол-во х тип		
	Установелнное оборудование			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	1хКВГМ-7,56-150 2хКВГМ-23,26-150	1хКВГМ-7,56-150 2хКВГМ-23,26-150
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	8хКВ-ГМ-58,2-150	-
2.3	Котельная ООО "Источник"			
	Реконструкция существующего оборудования (без увеличения мощности)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хUnical ELLPREX 5000 1хUnical ELLPREX 5000	-
2.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"			
	Реконструкция существующего оборудования (без увеличения мощности)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	1хBosch Unimat UT-M 64 2хBosch Unimat UT-M 60	-
2.5	Новая котельная "Макарово"			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хКВ-Г-35 5хКВ-Г-58,2	-
2.6	Новая котельная вблизи д. Летово			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хКВ-Г-11,63 3хКВ-Г-58,2	-
2.7	Новая котельная д. Милорадово			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хКВ-Г-23,26 2хКВ-Г-35	-
2.8	Новая котельная вблизи д. Городище			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3хКВ-Г-9,65 3хКВ-Г-25	-
3	**Суммарная установленная электрическая мощность, всего,**	**МВт**	**0,00**	**690,00**
	в том числе:			
3.1	ТЭЦ "Прокшино"	МВт	0,00	690,00
4	**Суммарная установленная тепловая мощность, всего,**	**Гкал/ч**	**1 172,64**	**1 067,50**
	в том числе:			
4.1	ТЭЦ "Прокшино"	Гкал/ч	0,00	1 067,50
4.2	КТС "Прокшино"	Гкал/ч	446,50	0,00
4.3	Котельная ООО "Источник"	Гкал/ч	12,04	0,00
4.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	Гкал/ч	44,70	0,00
4.5	Новая котельная "Макарово"	Гкал/ч	310,00	0,00
4.6	Новая котельная вблизи д. Летово	Гкал/ч	170,00	0,00
4.7	Новая котельная д. Милорадово	Гкал/ч	100,00	0,00
4.8	Новая котельная вблизи д. Городище	Гкал/ч	89,40	0,00
4.9	АИТ (1109008.1)	Гкал/ч	0,53	0,00
4.10	ИИТ	Гкал/ч	18,04	
5	**Тепловая мощность в горячей воде (нетто), всего,**	**Гкал/ч**	**1 147,47**	**1 044,22**
	в том числе:			
5.1	ТЭЦ "Прокшино"	Гкал/ч	0,00	1 044,22
5.2	КТС "Прокшино"	Гкал/ч	436,68	0,00
5.3	Котельная ООО "Источник"	Гкал/ч	11,83	0,00
5.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	Гкал/ч	43,76	0,00
5.5	Новая котельная "Макарово"	Гкал/ч	303,18	0,00
5.6	Новая котельная вблизи д. Летово	Гкал/ч	166,26	0,00
5.7	Новая котельная д. Милорадово	Гкал/ч	97,80	0,00
5.8	Новая котельная вблизи д. Городище	Гкал/ч	87,43	0,00
5.9	АИТ (1109008.1)	Гкал/ч	0,52	0,00
5.10	ИИТ	Гкал/ч	17,65	0,00
6	**Годовой отпуск тепла, всего,**	**тыс. Гкал**	**3 015,92**	**3 059,49**
	в том числе:			
6.1	ТЭЦ "Прокшино"	тыс. Гкал	0,00	3 059,49
6.2	КТС "Прокшино"	тыс. Гкал	972,17	0,00
6.3	Котельная ООО "Источник"	тыс. Гкал	17,54	0,00
6.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	тыс. Гкал	60,31	0,00
6.5	Новая котельная "Макарово"	тыс. Гкал	898,11	0,00
6.6	Новая котельная вблизи д. Летово	тыс. Гкал	479,47	0,00
6.7	Новая котельная д. Милорадово	тыс. Гкал	304,40	0,00
6.8	Новая котельная вблизи д. Городище	тыс. Гкал	282,82	0,00
6.9	АИТ (1109008.1)	тыс. Гкал	1,10	0,00
7	**Годовая выработка электроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**0,00**	**4 485,00**
	в том числе:			
7.1	ТЭЦ "Прокшино"	млн кВт·ч	0,00	4 485,00
7.2	КТС "Прокшино"	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.3	Котельная ООО "Источник"	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.5	Новая котельная "Макарово"	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.6	Новая котельная вблизи д. Летово	млн кВт·ч	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
7.7	Новая котельная д. Милорадово	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.8	Новая котельная вблизи д. Городище	млн кВт·ч	0,00	0,00
7.9	АИТ (1109008.1)	млн кВт·ч	0,00	0,00
8	**Годовой отпуск электроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**0,00**	**4 280,08**
	в том числе:			
8.1	ТЭЦ "Прокшино"	млн кВт·ч	0,00	4 280,08
8.2	КТС "Прокшино"	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.3	Котельная ООО "Источник"	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.5	Новая котельная "Макарово"	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.6	Новая котельная вблизи д. Летово	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.7	Новая котельная д. Милорадово	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.8	Новая котельная вблизи д. Городище	млн кВт·ч	0,00	0,00
8.9	АИТ(1109008.1)	млн кВт·ч	0,00	0,00
9	**Годовое число часов использования установленной мощности**			
9.1	*Электрической*	*ч*	-	*6 500*
9.1.1	ТЭЦ "Прокшино"	ч	-	6 500
9.1.2	КТС "Прокшино"	ч	-	-
9.1.3	Котельная ООО "Источник"	ч	-	-
9.1.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	ч	-	-
9.1.5	Новая котельная "Макарово"	ч	-	-
9.1.6	Новая котельная вблизи д. Летово	ч	-	-
9.1.7	Новая котельная д. Милорадово	ч	-	-
9.1.8	Новая котельная вблизи д. Городище	ч	-	-
9.1.9	АИТ (1109008.1)	ч	-	-
9.2	*Тепловой*	*ч*	*2 572*	*2 866*
9.2.1	ТЭЦ "Прокшино"	ч	0	2 866
9.2.2	КТС "Прокшино"	ч	2 177	0
9.2.3	Котельная ООО "Источник"	ч	1 457	0
9.2.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	ч	1 349	0
9.2.5	Новая котельная "Макарово"	ч	2 897	0
9.2.6	Новая котельная вблизи д. Летово	ч	2 820	0
9.2.7	Новая котельная д. Милорадово	ч	3 044	0
9.2.8	Новая котельная вблизи д. Городище	ч	3 164	0
9.2.9	АИТ (1109008.1)	ч	2 059	0
10	**Годовой расход условного топлива, всего,**	**тыс. т у.т.**	**479,11**	**1 461,24**
	в том числе:			
10.1	*На отпуск тепловой энергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*479,11*	*479,76*
	в том числе:			
10.1.1	ТЭЦ "Прокшино"	тыс. т у.т.	0,00	479,76
10.1.2	КТС "Прокшино"	тыс. т у.т.	154,35	0,00
10.1.3	Котельная ООО "Источник"	тыс. т у.т.	3,23	0,00
10.1.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	тыс. т у.т.	9,39	0,00
10.1.5	Новая котельная "Макарово"	тыс. т у.т.	142,59	0,00
10.1.6	Новая котельная вблизи д. Летово	тыс. т у.т.	76,13	0,00
10.1.7	Новая котельная д. Милорадово	тыс. т у.т.	48,33	0,00
10.1.8	Новая котельная вблизи д. Городище	тыс. т у.т.	44,90	0,00
10.1.9	АИТ (1109008.1)	тыс. т у.т.	0,17	0,00
10.2	*На отпуск электроэнергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*0,00*	*981,48*
	в том числе:			
10.2.1	ТЭЦ "Прокшино"	тыс. т у.т.	0,00	981,48
10.2.2	КТС "Прокшино"	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.3	Котельная ООО "Источник"	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.5	Новая котельная "Макарово"	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.6	Новая котельная вблизи д. Летово	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.7	Новая котельная д. Милорадово	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.8	Новая котельная вблизи д. Городище	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.9	АИТ (1109008.1)	тыс. т у.т.	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
11	**Удельный расход условного топлива**			
	в том числе:			
11.1	*На отпуск тепловой энергии*	*кг у.т./Гкал*	*158,9*	*156,8*
	в том числе:			
11.1.1	ТЭЦ "Прокшино"	кг у.т./Гкал	0,0	156,81
11.1.2	КТС "Прокшино"	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.3	Котельная ООО "Источник"	кг у.т./Гкал	184,15	0,0
11.1.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	кг у.т./Гкал	155,73	0,0
11.1.5	Новая котельная "Макарово"	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.6	Новая котельная вблизи д. Летово	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.7	Новая котельная д. Милорадово	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.8	Новая котельная вблизи д. Городище	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.9	АИТ (1109008.1)	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.2	*На отпуск электроэнергии*	*г у.т./кВт·ч*	*0,0*	*229,3*
	в том числе:			
11.2.1	ТЭЦ "Прокшино"	г у.т./кВт·ч	0,0	229,31
11.2.2	КТС "Прокшино"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.3	Котельная ООО "Источник"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.4	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.5	Новая котельная "Макарово"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.6	Новая котельная вблизи д. Летово	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.7	Новая котельная д. Милорадово	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.8	Новая котельная вблизи д. Городище	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.9	АИТ (1109008.1)	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
12	**Капитальные вложения в развитие системы теплоснабжения, всего,**	**млн руб.**	**14 156,8**	**102 718,4**
	в том числе:			
12.1	*В строительство и реконструкцию источников*	млн руб.	*10 158,98*	*96 407,60*
12.1.1	ТЭЦ "Прокшино"	млн руб.		96 407,60
12.1.2	Котельная ООО "Источник"	млн руб.	117,25	
12.1.3	Котельная ЖК "Испанские кварталы"	млн руб.	369,49	
12.1.4	КТС "Прокшино"	млн руб.	2 765,83	
12.1.5	Новая котельная вблизи д. Городище	млн руб.	945,38	
12.1.6	Новая котельная д. Милорадово	млн руб.	1 043,23	
12.1.7	Новая котельная вблизи д. Летово	млн руб.	2 086,27	
12.1.8	Новая котельная "Макарово"	млн руб.	2 820,26	
12.1.9	АИТ (1109008.1)		11,27	
12.2	*В строительство и реконструкцию тепловых сетей в зоне действия источников*	млн руб.	*3 997,83*	*6 310,78*
12.2.1	ТЭЦ "Прокшино"	млн руб.		6 310,78
12.2.2	КТС "Прокшино"	млн руб.	3 139,78	
12.2.3	Новая котельная вблизи д. Городище	млн руб.	261,30	
12.2.4	Новая котельная д. Милорадово	млн руб.	79,95	
12.2.5	Новая котельная "Макарово"	млн руб.	516,80	
13	**Расчетный средний тариф на тепловую энергию за расчетный период**	**млн руб.**	**2 383,00**	**2 896,94**

Таблица 15.11 – Технико-экономическое сопоставление вариантов организации перспективного теплоснабжения зоны №3 ТиНАО при строительстве ТЭЦ «Остафьево»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
1	**Потребность и покрытие тепловых нагрузок (при tнв=-26°С)**			
1.1	**Потребность в тепловой мощности (при tнв=-26°С), всего**	**Гкал/ч**	**633,28**	**633,28**
1.2	**Покрытие тепловых нагрузок от источников (при tнв=-26°С),**	**Гкал/ч**	**633,28**	**633,28**
	в том числе:			
1.2.1	ТЭЦ "Остафьево"	Гкал/ч	0,00	633,3
1.2.2	КТС "Остафьево"	Гкал/ч	11,97	0,00
1.2.3	КТС "Знамя Октября"	Гкал/ч	18,80	0,00
1.2.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	Гкал/ч	13,47	0,00
1.2.5	МК "99 квартал"	Гкал/ч	1,64	0,00
1.2.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	Гкал/ч	250,33	0,00
1.2.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	Гкал/ч	116,75	0,00
1.2.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	Гкал/ч	105,63	0,00
1.2.9	Новая котельная д. Старосырово	Гкал/ч	81,28	0,00
1.2.10	АИТ (1108005.1)	Гкал/ч	33,41	0,00
2	**Состав основного оборудования реконструируемых и новых энергоисточников**			
2.1	ТЭЦ "Остафьево"			
	Новое строительство			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип		2хКВ-ГМ-116,3-150 3хКВ-ГМ-58,2-150
	-блоки ПГУ	кол-во х тип	-	2хПГУ-230
2.2	КТС "Остафьево"			
	Реконструкция существующего оборудования (без увеличения мощности)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хКВГ-7,56-150	-
2.3	КТС "Фабрика им. 1 Мая"			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	1хКВ-Г-4,65	-
	Реконструкция существующего оборудования (без увеличения мощности)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3хКВ-Г-4,65	-
2.4	Новая котельная вблизи д. Никульское			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хКВ-Г-58,2 2хКВ-ГМ-116,3-150	-
2.5	Новая котельная вблизи д. Студенцы			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	4хКВ-Г-35	-
2.6	Новая котельная вблизи дер. Мостовское			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хКВ-Г-11,63 2хКВ-Г-58,2	-
2.7	Новая котельная д. Старосырово			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	4хКВ-Г-25	-
3	**Суммарная установленная электрическая мощность, всего,**	**МВт**	**0,0**	**460,0**
	в том числе:			
3.1	ТЭЦ "Остафьево"	МВт	0,0	460,0
4	**Суммарная установленная тепловая мощность, всего,**	**Гкал/ч**	**737,58**	**664,0**
	в том числе:			
4.1	ТЭЦ "Остафьево"	Гкал/ч	0,0	664,0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
4.2	КТС "Остафьево"	Гкал/ч	13,0	0,0
4.3	КТС "Знамя Октября"	Гкал/ч	35,31	
4.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	Гкал/ч	16,0	0,0
4.5	МК "99 квартал"	Гкал/ч	3,87	0,0
4.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	Гкал/ч	300,0	0,0
4.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	Гкал/ч	120,0	0,0
4.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	Гкал/ч	120,0	0,0
4.9	Новая котельная д. Старосырово	Гкал/ч	86,0	0,0
4.10	АИТ (1108005.1)	Гкал/ч	43,4	0,0
5	**Тепловая мощность в горячей воде (нетто), всего,**	**Гкал/ч**	**718,80**	**649,39**
	в том числе:			
5.1	ТЭЦ "Остафьево"	Гкал/ч	0,00	649,39
5.2	КТС "Остафьево"	Гкал/ч	12,68	0,00
5.3	КТС "Знамя Октября"		35,31	
5.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	Гкал/ч	12,37	0,00
5.5	МК "99 квартал"	Гкал/ч	3,77	0,00
5.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	Гкал/ч	293,40	0,00
5.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	Гкал/ч	117,36	0,00
5.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	Гкал/ч	117,36	0,00
5.9	Новая котельная д. Старосырово	Гкал/ч	84,11	0,00
5.10	АИТ (1108005.1)	Гкал/ч	42,45	0,00
6	**Годовой отпуск тепла, всего,**	**тыс. Гкал**	**2 084,51**	**2 084,51**
	в том числе:			
6.1	ТЭЦ "Остафьево"	тыс. Гкал	0,0	2 084,51
6.2	КТС "Остафьево"	тыс. Гкал	38,81	0,0
6.3	КТС "Знамя Октября"	тыс. Гкал	62,08	0,0
6.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	тыс. Гкал	42,69	0,0
6.5	МК "99 квартал"	тыс. Гкал	5,03	0,0
6.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	тыс. Гкал	783,73	0,0
6.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	тыс. Гкал	418,23	0,0
6.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	тыс. Гкал	368,89	0,0
6.9	Новая котельная д. Старосырово	тыс. Гкал	261,10	0,0
6.10	АИТ (1108005.1)	тыс. Гкал	103,94	0,0
7	**Годовая выработка элетроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**0,0**	**2 990,0**
	в том числе:			
7.1	ТЭЦ "Остафьево"	млн кВт·ч	0,0	2 990,00
7.2	КТС "Остафьево"	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.3	КТС "Знамя Октября"	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.5	МК "99 квартал"	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.9	Новая котельная д. Старосырово	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.10	АИТ (1108005.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
8	**Годовой отпуск электроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**0,0**	**2 852,36**
	в том числе:			
8.1	ТЭЦ "Остафьево"	млн кВт·ч	0,0	2 852,36
8.2	КТС "Остафьево"	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.3	КТС "Знамя Октября"	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.5	МК "99 квартал"	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.9	Новая котельная д. Старосырово	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.10	АИТ (1108005.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
9	**Годовое число часов использования установленной мощности**			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
9.1	*Электрической*	*ч*	-	*6 500*
9.1.1	ТЭЦ "Остафьево"	ч	0,0	*6 500*
9.1.2	КТС "Остафьево"	ч	0,0	0,0
9.1.3	КТС "Знамя Октября"	ч	0,0	0,0
9.1.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	ч	0,0	0,0
9.1.5	МК "99 квартал"	ч	0,0	0,0
9.1.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	ч	0,0	0,0
9.1.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	ч	0,0	0,0
9.1.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	ч	0,0	0,0
9.1.9	Новая котельная д. Старосырово	ч	0,0	0,0
9.1.10	АИТ (1108005.1)		0,0	0,0
9.2	*Тепловой*	*ч*	*2 826*	*3 139*
9.2.1	ТЭЦ "Остафьево"	ч	*0*	*3 139*
9.2.2	КТС "Остафьево"	ч	*2 986*	0,0
9.2.3	КТС "Знамя Октября"	ч	*1 758*	0,0
9.2.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	ч	*2 668*	0,0
9.2.5	МК "99 квартал"	ч	*1 299*	0,0
9.2.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	ч	*2 612*	0,0
9.2.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	ч	*3 485*	0,0
9.2.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	ч	*3 074*	0,0
9.2.9	Новая котельная д. Старосырово	ч	*3 036*	0,0
9.2.10	АИТ (1108005.1)		*2 395*	0,0
10	**Годовой расход условного топлива, всего,**	**тыс. т у.т.**	**662,18**	**651,64**
	в том числе:			
10.1	*На отпуск тепловой энергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*331*	*326*
	в том числе:			
10.1.1	ТЭЦ "Остафьево"	тыс. т у.т.	0,00	325,82
10.1.2	КТС "Остафьево"	тыс. т у.т.	6,94	0,0
10.1.3	КТС "Знамя Октября"	тыс. т у.т.	9,96	0,0
10.1.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	тыс. т у.т.	6,91	0,0
10.1.5	МК "99 квартал"	тыс. т у.т.	0,80	0,0
10.1.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	тыс. т у.т.	123,54	0,0
10.1.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	тыс. т у.т.	66,40	0,0
10.1.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	тыс. т у.т.	58,57	0,0
10.1.9	Новая котельная д. Старосырово	тыс. т у.т.	41,46	0,0
10.1.10	АИТ (1108005.1)	тыс. т у.т.	16,50	0,0
10.2	*На отпуск электроэнергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*0*	*639*
	в том числе:			
10.2.1	ТЭЦ "Остафьево"	тыс. т у.т.	0,0	638,93
10.2.2	КТС "Остафьево"	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.3	КТС "Знамя Октября"	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.5	МК "99 квартал"	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.9	Новая котельная д. Старосырово	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.10	АИТ (1108005.1)	тыс. т у.т.	0,0	0,0
11	**Удельный расход условного топлива**			
	в том числе:			
11.1	*На отпуск тепловой энергии*	*кг у.т./Гкал*	*158,8*	*156,3*
	в том числе:			
11.1.1	ТЭЦ "Остафьево"	кг у.т./Гкал	0,00	156,31
11.1.2	КТС "Остафьево"	кг у.т./Гкал	178,83	0,0
11.1.3	КТС "Знамя Октября"	кг у.т./Гкал	160,49	0,0
11.1.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	кг у.т./Гкал	161,87	0,0
11.1.5	МК "99 квартал"	кг у.т./Гкал	159,53	0,0
11.1.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	кг у.т./Гкал	157,63	0,0
11.1.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	кг у.т./Гкал	158,77	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
11.1.9	Новая котельная д. Старосырово	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.10	АИТ (1108005.1)		158,77	0,0
11.2	*На отпуск электроэнергии*	*г у.т./кВт·ч*		
	в том числе:			
11.2.1	ТЭЦ "Остафьево"	г у.т./кВт·ч	0,0	224,00
11.2.2	КТС "Остафьево"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.3	КТС "Знамя Октября"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.4	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.5	МК "99 квартал"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.6	Новая котельная вблизи д. Никульское	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.7	Новая котельная вблизи д. Студенцы	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.8	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.9	Новая котельная д. Старосырово	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.10	АИТ (1108005.1)	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
12	**Капитальные вложения в развитие системы теплоснабжения, всего,**	**млн руб.**	**7 828,0**	**78 477,8**
	в том числе:			
12.1	*В строительство и реконструкцию источников*	*млн руб.*	*6 910,98*	*75 201,42*
12.1.1	ТЭЦ "Остафьево"	млн руб.		75 201,42
12.1.2	КТС "Остафьево"	млн руб.	115,01	
12.1.3	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	млн руб.	165,24	
12.1.4	АИТ (1108005.1)	млн руб.	500,88	
12.1.5	Новая котельная вблизи д. Никульское	млн руб.	2 740,13	
12.1.6	Новая котельная вблизи д. Студенцы	млн руб.	1 224,56	
12.1.7	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	млн руб.	1 224,56	
12.1.8	Новая котельная д. Старосырово	млн руб.	913,70	
12.1.9	КТС "Знамя Октября"	млн руб.	26,88	
12.2	*В строительство и реконструкцию тепловых сетей в зоне действия источников*	млн руб.	*917,05*	*3 276,39*
12.2.1	ТЭЦ "Остафьево"	млн руб.		3 276,39
12.2.2	АИТ (1108005.1)		51,67	
12.2.3	Новая котельная д. Никульское		398,98	
12.2.4	Новая котельная вблизи д. Студенцы		169,94	
12.2.5	Новая котельная вблизи дер. Мостовское		192,83	
12.2.6	Новая котельная д. Старосырово		103,62	
13	**Расчетный средний тариф на тепловую энергию за расчетный период**	**млн руб.**	**2 130,82**	**2 923,15**

Таблица 15.12 – Технико-экономическое сопоставление вариантов организации перспективного теплоснабжения зоны №3 ТиНАО на площадке ГТЭС «Щербинка»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
1	**Потребность и покрытие тепловых нагрузок (при tнв=-26°С)**			
1.1	**Потребность в тепловой мощности (при tнв=-26°С), всего**	**Гкал/ч**	**728,91**	**728,91**
1.2	**Покрытие тепловых нагрузок от источников (при tнв=-26°С),**	**Гкал/ч**	**728,91**	**728,91**
	в том числе:			
1.2.1	ГТЭС "Щербинка"	Гкал/ч	206,45	728,9
1.2.2	КТС "Знамя Октября"	Гкал/ч	18,80	0,0
1.2.3	КТС-1 "Щербинка"	Гкал/ч	70,53	0,0
1.2.4	КТС-3 "Щербинка"	Гкал/ч	10,54	0,0
1.2.5	МК-4 г. Щербинка	Гкал/ч	7,35	0,0
1.2.6	Котельная № 2	Гкал/ч	25,40	0,0
1.2.7	Котельная д. Дрожжино-2	Гкал/ч	35,61	0,0
1.2.8	АИТ (1108005.1)	Гкал/ч	33,41	0,0
1.2.9	АИТ (1108006.1)	Гкал/ч	129,94	0,0
1.2.10	Новая котельная д. Старосырово	Гкал/ч	81,28	0,0
1.2.11	Новая котельная д. Новокурьяново	Гкал/ч	90,17	0,0
1.2.12	ИИТ	Гкал/ч	19,44	0,0
2	**Состав основного оборудования реконструируемых и новых энергоисточников**			
2.1	ГТЭС "Щербинка"			
	Установелнное оборудование			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	5xVitomax 200-HW M238 3xКВ-ГМ-17,44-150Н	5xVitomax 200-HW M238 3xКВ-ГМ-17,44-150Н
	Новое строительство (расширение)			
	-блоки ПГУ			2xПГУ-90 2xПГУ-230
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3xКВ-Г-58,2	5xКВ-Г-58,2
2.2	КТС "Знамя Октября"			
	Реконструкция существующего оборудования (без увеличения мощности)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2xКВГ-7.56-150 2xТВГ-8М	-
2.3	КТС-1 "Щербинка"			
	Реконструкция существующего оборудования (без увеличения мощности)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2xДКВр-10-13 2xТВГМ-30	-
2.4	КТС-3 "Щербинка"	кол-во х тип		
	Реконструкция существующего оборудования (без увеличения мощности)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3xКВГ-2,5-93	-
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	4xКВ-Г-3,0	-
	Вывод оборудования			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2xБратск-1Г	-
2.5	МК-4 г. Щербинка			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	4xКВ-Г-2,5	-
	Вывод оборудования			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	8xКСВ-0,93	-
2.6	Котельная № 2			
	Реконструкция существующего оборудования (без увеличения мощности)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	4xBuderus Logano S825L - 7700	-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
2.7	Новая котельная д. Старосырово			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	4хКВ-Г-25	-
2.8	Новая котельная д. Новокурьяново			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	4хКВ-Г-30	-
3	**Суммарная установленная электрическая мощность, всего,**	**МВт**	**0,0**	**640,0**
	в том числе:			
3.1	ГТЭС "Щербинка"	МВт	0,0	640,0
4	**Суммарная установленная тепловая мощность, всего,**	**Гкал/ч**	**824,4**	**752,0**
	в том числе:			
4.1	ГТЭС "Щербинка"	Гкал/ч	238,0	752,0
4.2	КТС "Знамя Октября"	Гкал/ч	29,6	0,0
4.3	КТС-1 "Щербинка"	Гкал/ч	73,0	0,0
4.4	КТС-3 "Щербинка"	Гкал/ч	11,6	0,0
4.5	МК-4 г. Щербинка	Гкал/ч	8,6	0,0
4.6	Котельная № 2	Гкал/ч	26,48	0,0
4.7	Котельная д. Дрожжино-2	Гкал/ч	35,61	0,0
4.8	АИТ (1108005.1)	Гкал/ч	43,4	0,0
4.9	АИТ (1108006.1)	Гкал/ч	168,9	0,0
4.10	Новая котельная д. Старосырово	Гкал/ч	86,0	0,0
4.11	Новая котельная д. Новокурьяново	Гкал/ч	103,2	0,0
4.12	ИИТ	Гкал/ч	25,27	0,0
5	**Тепловая мощность в горячей воде (нетто), всего,**	**Гкал/ч**	**831,47**	**735,46**
	в том числе:			
5.1	ГТЭС "Щербинка"	Гкал/ч	232,76	735,46
5.2	КТС "Знамя Октября"	Гкал/ч	28,86	0,0
5.3	КТС-1 "Щербинка"	Гкал/ч	71,18	0,0
5.4	КТС-3 "Щербинка"	Гкал/ч	11,34	0,0
5.5	МК-4 г. Щербинка	Гкал/ч	8,41	0,0
5.6	Котельная № 2	Гкал/ч	25,90	0,0
5.7	Котельная д. Дрожжино-2	Гкал/ч	35,61	0,0
5.8	АИТ (1108005.1)	Гкал/ч	42,45	0,0
5.9	АИТ (1108006.1)	Гкал/ч	165,21	0,0
5.10	Новая котельная д. Старосырово	Гкал/ч	84,11	0,0
5.11	Новая котельная д. Новокурьяново	Гкал/ч	100,93	0,0
5.12	ИИТ	Гкал/ч	24,72	0,0
6	**Годовой отпуск тепла, всего,**	**тыс. Гкал**	**1 940,75**	**1 940,75**
	в том числе:			
6.1	ГТЭС "Щербинка"	тыс. Гкал	527,44	1 940,75
6.2	КТС "Знамя Октября"	тыс. Гкал	62,08	0,0
6.3	КТС-1 "Щербинка"	тыс. Гкал	215,09	0,0
6.4	КТС-3 "Щербинка"	тыс. Гкал	26,75	0,0
6.5	МК-4 г. Щербинка	тыс. Гкал	22,14	0,0
6.6	Котельная № 2	тыс. Гкал	60,82	0,0
6.7	Котельная д. Дрожжино-2	тыс. Гкал	93,94	0,0
6.8	АИТ (1108005.1)	тыс. Гкал	103,94	0,0
6.9	АИТ (1108006.1)	тыс. Гкал	292,04	0,0
6.10	Новая котельная д. Старосырово	тыс. Гкал	261,10	0,0
6.11	Новая котельная д. Новокурьяново	тыс. Гкал	214,37	0,0
6.12	ИИТ	тыс. Гкал	61,03	0,0
7	**Годовая выработка элетроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**0,00**	**4 160,00**
	в том числе:			
7.1	ГТЭС "Щербинка"	млн кВт·ч	0,00	4 160,00
7.2	КТС "Знамя Октября"	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.3	КТС-1 "Щербинка"	млн кВт·ч	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
7.4	КТС-3 "Щербинка"	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.5	МК-4 г. Щербинка	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.6	Котельная № 2	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.7	Котельная д. Дрожжино-2	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.8	АИТ (1108005.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.9	АИТ (1108006.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.10	Новая котельная д. Старосырово	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.11	Новая котельная д. Новокурьяново	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.12	ИИТ	млн кВт·ч	0,0	0,0
8	**Годовой отпуск электроэнергии, всего,**	**млн кВт·ч**	**0,00**	**3 990,56**
	в том числе:			
8.1	ГТЭС "Щербинка"	млн кВт·ч	0,0	3 990,56
8.2	КТС "Знамя Октября"	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.3	КТС-1 "Щербинка"	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.4	КТС-3 "Щербинка"	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.5	МК-4 г. Щербинка	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.6	Котельная № 2	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.7	Котельная д. Дрожжино-2	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.8	АИТ (1108005.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.9	АИТ (1108006.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.10	Новая котельная д. Старосырово	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.11	Новая котельная д. Новокурьяново	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.12	ИИТ	млн кВт·ч	0,0	0,0
9	**Годовое число часов использования установленной мощности**			
9.1	*Электрической*	*ч*	0,0	*8 320*
9.1.2	ГТЭС "Щербинка"	ч	0,0	*8 320*
9.1.3	КТС "Знамя Октября"	ч	0,0	0,0
9.1.4	КТС-1 "Щербинка"	ч	0,0	0,0
9.1.5	КТС-3 "Щербинка"	ч	0,0	0,0
9.1.6	МК-4 г. Щербинка	ч	0,0	0,0
9.1.7	Котельная № 2	ч	0,0	0,0
9.1.8	Котельная д. Дрожжино-2	ч	0,0	0,0
9.1.9	АИТ (1108005.1)	ч	0,0	0,0
9.1.10	АИТ (1108006.1)	ч	0,0	0,0
9.1.11	Новая котельная д. Старосырово	ч	0,0	0,0
9.1.12	Новая котельная д. Новокурьяново	ч	0,0	0,0
9.1.13	ИИТ	ч	0,0	0,0
9.2	*Тепловой*	*ч*	*2 354*	*2 581*
9.2.1	ГТЭС "Щербинка"	ч	2 216	2 581
9.2.2	КТС "Знамя Октября"	ч	2 097	0,0
9.2.3	КТС-1 "Щербинка"	ч	2 946	0,0
9.2.4	КТС-3 "Щербинка"	ч	2 306	0,0
9.2.5	МК-4 г. Щербинка	ч	2 575	0,0
9.2.6	Котельная № 2	ч	2 297	0,0
9.2.7	Котельная д. Дрожжино-2	ч	2 638	0,0
9.2.8	АИТ (1108005.1)	ч	2 395	0,0
9.2.9	АИТ (1108006.1)	ч	1 729	0,0
9.2.10	Новая котельная д. Старосырово	ч	3 036	0,0
9.2.11	Новая котельная д. Новокурьяново	ч	2 077	0,0
9.2.12	ИИТ	ч	2 415	0,0
10	**Годовой расход условного топлива, всего,**	**тыс. т у.т.**	**305,81**	**1 238,18**
	в том числе:			
10.1	*На отпуск тепловой энергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*305,81*	*300,95*
	в том числе:			
10.1.1	ГТЭС "Щербинка"	тыс. т у.т.	81,46	300,95
10.1.2	КТС "Знамя Октября"	тыс. т у.т.	9,96	0,0
10.1.3	КТС-1 "Щербинка"	тыс. т у.т.	33,29	0,0
10.1.4	КТС-3 "Щербинка"	тыс. т у.т.	4,48	0,0
10.1.5	МК-4 г. Щербинка	тыс. т у.т.	3,99	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
10.1.6	Котельная № 2	тыс. т у.т.	9,66	0,0
10.1.7	Котельная д. Дрожжино-2	тыс. т у.т.	14,91	0,0
10.1.8	АИТ (1108005.1)	тыс. т у.т.	16,50	0,0
10.1.9	АИТ (1108006.1)	тыс. т у.т.	46,37	0,0
10.1.10	Новая котельная д. Старосырово	тыс. т у.т.	41,46	0,0
10.1.11	Новая котельная д. Новокурьяново	тыс. т у.т.	34,04	0,0
10.1.12	ИИТ	тыс. т у.т.	9,69	0,0
10.2	*На отпуск электроэнергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*0,0*	*937,22*
	в том числе:			
10.2.1	ГТЭС "Щербинка"	тыс. т у.т.	*0,00*	*937,22*
10.2.2	КТС "Знамя Октября"	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.3	КТС-1 "Щербинка"	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.4	КТС-3 "Щербинка"	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.5	МК-4 г. Щербинка	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.6	Котельная № 2	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.7	Котельная д. Дрожжино-2	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.8	АИТ (1108005.1)	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.9	АИТ (1108006.1)	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.10	Новая котельная д. Старосырово	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.11	Новая котельная д. Новокурьяново	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.12	ИИТ	тыс. т у.т.	0,0	0,0
11	**Удельный расход условного топлива**			
	в том числе:			
11.1	*На отпуск тепловой энергии*	*кг у.т./Гкал*	*157,6*	*155,1*
	в том числе:			
11.1.1	ГТЭС "Щербинка"	кг у.т./Гкал	*154,4*	*155,1*
11.1.2	КТС "Знамя Октября"	кг у.т./Гкал	*160,5*	*0,0*
11.1.3	КТС-1 "Щербинка"	кг у.т./Гкал	*154,8*	*0,0*
11.1.4	КТС-3 "Щербинка"	кг у.т./Гкал	*167,7*	*0,0*
11.1.5	МК-4 г. Щербинка	кг у.т./Гкал	*180,1*	*0,0*
11.1.6	Котельная № 2	кг у.т./Гкал	*158,8*	*0,0*
11.1.7	Котельная д. Дрожжино-2	кг у.т./Гкал	*158,8*	*0,0*
11.1.8	АИТ (1108005.1)	кг у.т./Гкал	*158,8*	*0,0*
11.1.9	АИТ (1108006.1)	кг у.т./Гкал	*158,8*	*0,0*
11.1.10	Новая котельная д. Старосырово	кг у.т./Гкал	*158,8*	*0,0*
11.1.11	Новая котельная д. Новокурьяново	кг у.т./Гкал	*158,8*	*0,0*
11.1.12	ИИТ	кг у.т./Гкал	*158,8*	*0,0*
11.2	*На отпуск электроэнергии*	*г у.т./кВт·ч*	*0,0*	*234,9*
	в том числе:			
11.2.1	ГТЭС "Щербинка"	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
11.2.2	КТС "Знамя Октября"	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
11.2.3	КТС-1 "Щербинка"	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
11.2.4	КТС-3 "Щербинка"	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
11.2.5	МК-4 г. Щербинка	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
11.2.6	Котельная № 2	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
11.2.7	Котельная д. Дрожжино-2	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
11.2.8	АИТ (1108005.1)	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
11.2.9	АИТ (1108006.1)	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
11.2.10	Новая котельная д. Старосырово	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
11.2.11	Новая котельная д. Новокурьяново	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
11.2.12	ИИТ	г у.т./кВт·ч	0,0	*0,0*
12	**Капитальные вложения в развитие системы теплоснабжения, всего,**	**млн руб.**	**6 010,1**	**95 179,5**
	в том числе:			
12.1	*В строительство и реконструкцию источников*	млн руб.	5 371,69	90 520,63
12.1.1	ГТЭС "Щербинка"	млн руб.	838,40	90 520,63
12.1.2	КТС "Знамя Октября"	млн руб.	26,88	
12.1.3	КТС-1 "Щербинка"	млн руб.	62,65	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
12.1.4	КТС-3 "Щербинка"	млн руб.	131,28	
12.1.5	МК-4 г. Щербинка	млн руб.	65,51	
12.1.6	Котельная № 2	млн руб.	105,68	
12.1.7	АИТ (1108005.1)	млн руб.	501,17	
12.1.8	Новая котельная д. Старосырово	млн руб.	913,70	
12.1.9	АИТ (1108006.1)	млн руб.	1 653,89	
12.1.10	Новая котельная д. Новокурьяново	млн руб.	1 072,52	
12.2	*В строительство и реконструкцию тепловых сетей в зоне действия источников*	млн руб.	638,39	4 658,86
12.2.1	ГТЭС "Щербинка"	млн руб.	68,81	4 658,86
12.2.2	КТС-3 "Щербинка"	млн руб.	70,61	
12.2.3	АИТ (1108005.1)	млн руб.	51,67	
12.2.4	АИТ (1108006.1)	млн руб.	179,41	
12.2.5	Новая котельная д. Старосырово	млн руб.	103,62	
12.2.6	Новая котельная д. Новокурьяново	млн руб.	164,25	
13	**Расчетный средний тариф на тепловую энергию за расчетный период**	**млн руб.**	2 187,46	2 928,42

Таблица 15.13 – Технико-экономическое сопоставление вариантов организации перспективного теплоснабжения зоны №4 ТиНАО

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
1	**Потребность и покрытие тепловых нагрузок (при tнв=-26°С)**			
1.1	**Потребность в тепловой мощности (при tнв=-26°С), всего**	**Гкал/ч**	**607,95**	**607,95**
1.2	**Покрытие тепловых нагрузок от источников (при tнв=-26°С),** в том числе:	**Гкал/ч**	**607,95**	**607,95**
1.2.1	ТЭЦ "Щапово"	Гкал/ч	0,00	607,95
1.2.2	КТС "Щапово"	Гкал/ч	13,22	0,00
1.2.3	АИТ (1210053.1)	Гкал/ч	8,90	0,00
1.2.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	Гкал/ч	11,40	0,00
1.2.5	АИТ(1210055.1)	Гкал/ч	4,42	0,00
1.2.6	Новая котельная вблизи д. Русино	Гкал/ч	27,05	0,00
1.2.7	АИТ(1210010.1)	Гкал/ч	6,22	0,00
1.2.8	Новая котельная с. Ознобишино	Гкал/ч	170,89	0,00
1.2.9	Новая котельная д. Батыбино	Гкал/ч	11,73	0,00
1.2.10	Новя котельная д. Кузенево	Гкал/ч	354,12	0,00
2	**Состав основного оборудования реконструируемых и новых энергоисточников**			
2.1	ТЭЦ "Щапово"			
	Новое строительство			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип		2хКВ-ГМ-116,3-150 3хКВ-ГМ-50-150
	-блоки ПГУ	кол-во х тип		6хПГУ-90
2.2	КТС "Щапово"			
	Реконструкция существующего оборудования (без увеличения мощности)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хКВ-Г-9,65	
2.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"			
	Новое строительство (расширение)			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3хКВ-Г-1,74 2хКВ-Г-4,5	-
2.6	Новая котельная вблизи д. Русино			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3хКВ-Г-3,48 2хКВ-Г-7,56 1хКВ-Г-7,56	-
2.8	Новая котельная с. Ознобишино			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	2хКВ-Г-11,63 3хКВ-Г-35 2хКВ-Г-40	-
2.9	Новая котельная д. Батыбино			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	3хКВ-Г-5,0	-
2.10	Новя котельная д. Кузенево			
	Новое строительство (расширение)			
	-водогрейные котлы	кол-во х тип	4хКВ-ГМ-116,3-150	-
3	**Суммарная установленная электрическая мощность, всего,** в том числе:	**МВт**	**0,00**	**450,0**
3.1	ТЭЦ "Щапово"	МВт		450,0
4	**Суммарная установленная тепловая мощность, всего,** в том числе:	**Гкал/ч**	**674,44**	**650,0**
4.1	ТЭЦ "Щапово"	Гкал/ч	0,00	650,0
4.2	КТС "Щапово"	Гкал/ч	16,60	0,0
4.3	АИТ (1210053.1)	Гкал/ч	11,60	0,0
4.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	Гкал/ч	12,24	0,0
4.5	АИТ(1210055.1)	Гкал/ч	5,70	0,0
4.6	Новая котельная вблизи д. Русино	Гкал/ч	28,50	0,0
4.7	АИТ(1210010.1)	Гкал/ч	8,10	0,0
4.8	Новая котельная с. Ознобишино	Гкал/ч	178,80	0,0
4.9	Новая котельная д. Батыбино	Гкал/ч	12,90	0,0
4.10	Новя котельная д. Кузенево		400,00	0,0
5	**Тепловая мощность в горячей воде (нетто), всего,** в том числе:	**Гкал/ч**	**659,55**	**635,70**
5.1	ТЭЦ "Щапово"	Гкал/ч	0,00	635,70
5.2	КТС "Щапово"	Гкал/ч	16,18	0,0
5.3	АИТ (1210053.1)	Гкал/ч	11,34	0,0
5.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	Гкал/ч	11,97	0,0
5.5	АИТ(1210055.1)	Гкал/ч	5,57	0,0
5.6	Новая котельная вблизи д. Русино	Гкал/ч	27,87	0,0
5.7	АИТ(1210010.1)	Гкал/ч	7,92	0,0
5.8	Новая котельная с. Ознобишино	Гкал/ч	174,87	0,0
5.9	Новая котельная д. Батыбино	Гкал/ч	12,62	0,0
5.10	Новя котельная д. Кузенево	Гкал/ч	391,20	0,0
6	**Годовой отпуск тепла, всего,** в том числе:	**тыс. Гкал**	**2 030,66**	**2 030,66**
6.1	ТЭЦ "Щапово"	тыс. Гкал	0,00	2 030,66
6.2	КТС "Щапово"	тыс. Гкал	44,32	0,0
6.3	АИТ (1210053.1)	тыс. Гкал	20,61	0,0
6.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	тыс. Гкал	38,83	0,0
6.5	АИТ(1210055.1)	тыс. Гкал	10,37	0,0
6.6	Новая котельная вблизи д. Русино	тыс. Гкал	92,27	0,0
6.7	АИТ(1210010.1)	тыс. Гкал	13,98	0,0
6.8	Новая котельная с. Ознобишино	тыс. Гкал	485,43	0,0
6.9	Новая котельная д. Батыбино	тыс. Гкал	42,49	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
6.10	Новя котельная д. Кузенево	тыс. Гкал	1 282,36	0,0
7	**Годовая выработка элетроэнергии, всего,** в том числе:	**млн кВт·ч**	**0,00**	**3 510,00**
7.1	ТЭЦ "Щапово"	млн кВт·ч	0,0	3 510,00
7.2	КТС "Щапово"	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.3	АИТ (1210053.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.5	АИТ (1210055.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.6	Новая котельная вблизи д. Русино	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.7	АИТ (1210010.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.8	Новая котельная с. Ознобишино	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.9	Новая котельная д. Батыбино	млн кВт·ч	0,0	0,0
7.10	Новя котельная д. Кузенево	млн кВт·ч	0,0	0,0
8	**Годовой отпуск электроэнергии, всего,** в том числе:	**млн кВт·ч**	**0,00**	**3 357,99**
8.1	ТЭЦ "Щапово"	млн кВт·ч	0,0	3 357,99
8.2	КТС "Щапово"	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.3	АИТ (1210053.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.5	АИТ(1210055.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.6	Новая котельная вблизи д. Русино	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.7	АИТ(1210010.1)	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.8	Новая котельная с. Ознобишино	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.9	Новая котельная д. Батыбино	млн кВт·ч	0,0	0,0
8.10	Новя котельная д. Кузенево	млн кВт·ч	0,0	0,0
9	**Годовое число часов использования установленной мощности**			
9.1	*Электрической*	*ч*	*0*	*5 400*
9.1.1	ТЭЦ "Щапово"	ч	-	5 400
9.1.2	КТС "Щапово"	ч	-	-
9.1.3	АИТ (1210053.1)	ч	-	-
9.1.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	ч	-	-
9.1.5	АИТ(1210055.1)	ч	-	-
9.1.6	Новая котельная вблизи д. Русино	ч	-	-
9.1.7	АИТ(1210010.1)	ч	-	-
9.1.8	Новая котельная с. Ознобишино	ч	-	-
9.1.9	Новая котельная д. Батыбино	ч	-	-
9.1.10	Новя котельная д. Кузенево	ч	-	-
9.2	*Тепловой*	*ч*		
9.2.1	ТЭЦ "Щапово"	ч	-	-
9.2.2	КТС "Щапово"	ч	-	-
9.2.3	АИТ (1210053.1)	ч	-	-
9.2.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	ч	-	-
9.2.5	АИТ(1210055.1)	ч	-	-
9.2.6	Новая котельная вблизи д. Русино	ч	-	-
9.2.7	АИТ(1210010.1)	ч	-	-
9.2.8	Новая котельная с. Ознобишино	ч	-	-
9.2.9	Новая котельная д. Батыбино	ч	-	-
9.2.10	Новя котельная д. Кузенево	ч	-	-
10	**Годовой расход условного топлива, всего,** в том числе:	**тыс. т у.т.**		
10.1	*На отпуск тепловой энергии, всего* в том числе:	*тыс. т у.т.*	*320,38*	*317,77*
10.1.1	ТЭЦ "Щапово"	тыс. т у.т.	0,0	317,77
10.1.2	КТС "Щапово"	тыс. т у.т.	7,04	0,0
10.1.3	АИТ (1210053.1)	тыс. т у.т.	3,27	0,0
10.1.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	тыс. т у.т.	6,22	0,0
10.1.5	АИТ(1210055.1)	тыс. т у.т.	1,65	0,0
10.1.6	Новая котельная вблизи д. Русино	тыс. т у.т.	14,75	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
10.1.7	АИТ(1210010.1)	тыс. т у.т.	2,22	0,0
10.1.8	Новая котельная с. Ознобишино	тыс. т у.т.	77,07	0,0
10.1.9	Новая котельная д. Батыбино	тыс. т у.т.	6,75	0,0
10.1.10	Новя котельная д. Кузенево	тыс. т у.т.	201,41	0,0
10.2	*На отпуск электроэнергии, всего*	*тыс. т у.т.*	*0,00*	*753,19*
	в том числе:			
10.2.1	ТЭЦ "Щапово"	тыс. т у.т.	0,00	753,19
10.2.2	КТС "Щапово"	тыс. т у.т.	0,00	0,00
10.2.3	АИТ (1210053.1)	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.5	АИТ(1210055.1)	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.6	Новая котельная вблизи д. Русино	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.7	АИТ(1210010.1)	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.8	Новая котельная с. Ознобишино	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.9	Новая котельная д. Батыбино	тыс. т у.т.	0,0	0,0
10.2.10	Новая котельная д. Кузенево	тыс. т у.т.	0,0	0,0
11	**Удельный расход условного топлива** в том числе:			
11.1.	*На отпуск тепловой энергии* в том числе:	*кг у.т./Гкал*	*157,8*	*156,5*
11.1.1	ТЭЦ "Щапово"	кг у.т./Гкал	0,0	156,49
11.1.2	КТС "Щапово"	кг у.т./Гкал	158,91	0,0
11.1.3	АИТ (1210053.1)	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	кг у.т./Гкал	160,05	0,0
11.1.5	АИТ(1210055.1)	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.6	Новая котельная вблизи д. Русино	кг у.т./Гкал	159,87	0,0
11.1.7	АИТ(1210010.1)	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.8	Новая котельная с. Ознобишино	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.9	Новая котельная д. Батыбино	кг у.т./Гкал	158,77	0,0
11.1.10	Новя котельная д. Кузенево	кг у.т./Гкал	157,07	0,0
11.2	*На отпуск электроэнергии* в том числе:	*г у.т./кВт·ч*	*0,0*	*224,3*
11.2.1	ТЭЦ "Щапово"	г у.т./кВт·ч	0,0	224,30
11.2.2	КТС "Щапово"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.3	АИТ (1210053.1)	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.5	АИТ(1210055.1)	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.6	Новая котельная вблизи д. Русино	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.7	АИТ(1210010.1)	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.8	Новая котельная с. Ознобишино	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.9	Новая котельная д. Батыбино	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
11.2.10	Новя котельная д. Кузенево	г у.т./кВт·ч	0,0	0,0
12	**Капитальные вложения в развитие системы теплоснабжения, всего,**	**млн руб.**	**8 388,1**	**86 169,4**
	в том числе:			
12.1	*В строительство и реконструкцию источников*	млн руб.	6 448,39	82 546,70
12.1.1	ТЭЦ "Щапово"	млн руб.		82 546,70
12.1.2	КТС "Щапово"	млн руб.	142,26	
12.1.3	АИТ (1210053.1)	млн руб.	156,75	
12.1.4	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	млн руб.	164,64	
12.1.5	АИТ(1210055.1)	млн руб.	84,75	
12.1.6	Новая котельная вблизи д. Русино	млн руб.	346,09	
12.1.7	АИТ(1210010.1)	млн руб.	114,31	
12.1.8	Новая котельная с. Ознобишино	млн руб.	1 738,65	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Вариант 1	Вариант 2
			Развитие котельных	Строительство новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии
12.1.9	Новая котельная д. Батыбино	млн руб.	172,42	
12.1.10	Новя котельная д. Кузенево	млн руб.	3 528,52	
12.2	*В строительство и реконструкцию тепловых сетей в зоне действия источников*	млн руб.	1 939,71	3 622,66
12.2.1	ТЭЦ "Щапово"	млн руб.		3 622,66
12.2.2	АИТ (1210053.1)	млн руб.	23,70	
12.2.3	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	млн руб.	31,60	
12.2.4	Новая котельная вблизи п. Батыбино	млн руб.	186,45	
12.2.5	Новая котельная вблизи д. Русино	млн руб.	616,04	
12.2.6	АИТ (1210010.1)	млн руб.	145,32	
12.2.7	Новая котельная с. Ознобишино	млн руб.	795,53	
12.2.8	Новая котельная д. Батыбино	млн руб.	33,97	
12.2.9	Новя котельная д. Кузенево	млн руб.	107,10	
13	**Расчетный средний тариф на тепловую энергию за расчетный период**	**млн руб.**	2 114,46	2 948,94

Более подробно предварительный состав оборудования, развитие теплосетевого хозяйства по вариантам 1 и 2, а также технико-экономическое сопоставление вариантов и расчет тарифных последствий представлены в томе 2 книге 2.1 разделе 4.

15.3 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Система теплоснабжения г. Москвы – закрытая, за исключением открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) от 9 источников:

– на территории ЗелАО - в зонах действия РТС-1, 2, 3 (ПАО «МОЭК»);

– на территории ВАО - в зонах действия КТС-28, КТС-42 (ПАО «МОЭК»);

– на территории НАО - в зонах действия КТС № 8 п. Кокошкино, котельная № 153 п. Ватутинки, КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» (ПАО «МОЭК») и котельная ЗАО «Санаторий Ерино» (ООО «ТСБ»).

Доля потребителей тепла города Москвы, присоединенных по открытой системе теплоснабжения, в настоящее время, составляет около 0,5 % (626 зданий и строений) от общего числа зданий города и 0,6 % (41,2 Гкал/ч) от суммарной среднечасовой тепловой нагрузки горячего водоснабжения.

Суммарная расчетная тепловая нагрузка потребителей, подключенных по открытой системе теплоснабжения по состоянию на 01.01.2024 составляет 303,9 Гкал/ч (ГВСср.ч. – 41,2 Гкал/ч), в том числе:

– 243,9 Гкал/ч (ГВСср.ч. – 31,4 Гкал/ч) на территории ЗелАО (324 здания);

– 33,6 Гкал/ч (ГВСср.ч. – 3,4 Гкал/ч) на территории ВАО (148 зданий);

– 26,4 Гкал/ч (ГВСср.ч. – 6,4 Гкал/ч) на территории НАО (154 здания).

Открытые системы теплоснабжения характеризуются тем, что сетевая вода, используемая на нужды горячего водоснабжения, подготавливается на источнике тепловой энергии и разбирается потребителем непосредственно из магистральной теплосети.

Закрытая система теплоснабжения – это система, в которой горячая вода, как правило, подготавливается уже на объекте теплопотребления (жилое здание, производственное помещение) из холодной воды при помощи пластинчатых теплообменников.

Изменение технических параметров котельных до и после перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения представлены в таблицах 15.7 – 15.9.

Приготовление воды на нужды горячего водоснабжения при переводе потребителей рассматриваемых источников с открытой системы теплоснабжения на закрытую будет осуществляться на тепловых пунктах (ЦТП, ИТП), предлагаемых к новому строительству

или реконструкции, за исключением потребителей, теплоснабжение которых обеспечивается от КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан».

В настоящее время система теплоснабжения от КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» четырехтрубная, но теплообменное оборудование в контуре ГВС на котельной отсутствует. Контур отопления и контур ГВС не отделены друг от друга и отбор теплоносителя на нужды ГВС осуществляется как из системы отопления, так и из системы ГВС. Для обеспечения перевода потребителей с открытой системы на закрытую предусматривается реконструкция КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» с установкой теплообменного оборудования на нагрузку ГВС с изменением схемы выдачи тепловой мощности.

При переводе на закрытую систему теплоснабжения расчетный расход подпиточной воды на источниках значительно сократится.

Расчётный расход подпиточной воды для РТС-1, 2, 3 составит 115,76 м^3/ч, что в 10,1 раз меньше расчётного расхода подпиточной воды на 01.01.2024 (1 170,7 м^3/ч). В целях оптимизации затрат на реконструкцию и эксплуатацию ВПУ РТС-1, 2, 3 г. Зеленоград предусматриваются следующие мероприятия:

- реконструкция существующей ВПУ РТС-1 с перспективной производительностью 350 м^3/ч;

- вывод из эксплуатации существующей ВПУ РТС-2, в работе сохраняется 2 бака-аккумулятора;

- вывод из эксплуатации существующей ВПУ РТС-3, в работе сохраняется 1 бак аккумулятор.

С целью обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, а также подпитки при повреждении тепловых сетей в необходимом объеме, целесообразно сохранить в работе существующие системы ХВП на РТС-1, 2, 3 до выполнения апробирования работы ХВП, расположенной только на одной РТС-1. Окончательный объем работ по реконструкции ВПУ и ее производительность определяются на стадии рабочего проектирования.

Характеристика работы ВПУ котельных с открытым водоразбором на нужды горячего водоснабжения на 2022-2034 гг. представлена в таблице 15.10.

В составе новой котельной п. Ватутинки (замещающая котельная КТС № 153 п. Ватутинки) предусматривается строительство ВПУ проектной производительностью 20 т/ч.

Таблица 15.7 – Изменение технических параметров РТС-1, РТС-2, РТС-3 до и после перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина	
			до перевода	после перевода
1	Суммарная расчетная тепловая нагрузка (при $t_{нр}$ = -26 ^{0}C) с учетом ГВС ср.ч. в зонах действия источников тепла	Гкал/ч	490,37	490,37
	в том числе: - закрытая система ГВС - открытая система ГВС	 Гкал/ч Гкал/ч	 245,57 244,81	 490,37 0,00
	включая:			
1.1 1.2 1.3 2	*РТС-1, всего:* *РТС-2, всего:* *РТС-3, всего:* Объем системы теплоснабжения в зоне действия источников тепла в том числе: - магистральных и распределительных сетей - внутренних систем теплопотребления	Гкал/ч Гкал/ч Гкал/ч м^3 м^3 м^3	103,80 247,37 139,20 40 906,84 28 115,69 12 791,15	103,80 247,37 139,20 40 718,27 28 115,69 12 602,58
	включая:			
2.1 2.2 2.3	РТС-1, всего: РТС-2, всего: РТС-3, всего:	м^3 м^3 м^3	6 710,75 23 502,92 10 693,17	6 659,09 23 405,78 10 653,39
3	Годовой расход химочищенной воды на подпитку тепловой сети в том числе: - потери теплоносителя с утечкой - расход теплоносителя на ГВС в открытой системе	тыс. м^3/год тыс. м^3/год тыс. м^3/год	1 690,01 871,32 818,70	867,30 867,30 0,00
	включая:			
3.1 3.2 3.3 4	РТС-1, всего: РТС-2, всего: РТС-3, всего: Проектный температурный график отпуска тепловой энергии	тыс. м^3/год тыс. м^3/год тыс. м^3/год	394,38 937,88 357,75	141,84 498,54 226,92
4.1	В расчетной точке при расчетной температуре наружного воздуха - подающей линии - обратной линии	 ^{0}C ^{0}C	 150,0 70,0	 150,0 70,0
4.2	На нужды ГВС (температура теплоносителя в точке излома графика отпуска тепла) - подающей линии - обратной линии	 ^{0}C ^{0}C	 70,0 60,0	 75,0 44,0
4.3	Среднегодовые температуры теплоносителя - подающей линии - обратной линии	 ^{0}C ^{0}C	 77,6 60,7	 81,7 46,7
5	Средний расход теплоносителя в системе теплоснабжения (подающая линия) в неотопительный период в том числе:	м^3/ч	3 412	3 477
5.1	- закрытая система ГВС, всего включая: сохраняемые потребители с закрытой ГВС переводимые потребителей на закрытую ГВС	м^3/ч м^3/ч м^3/ч	3 307 3 307 -	3 477 3 307 169,4
5.2	- открытая система ГВС	м^3/ч	105,0	0
6	Средний расход химочищенной воды на подпитку тепловой в том числе: - потери теплоносителя с утечкой - расход теплоносителя на ГВС в открытой системе	м^3/ч м^3/ч м^3/ч	207,30 102,27 105,03	101,80 101,80 -
7	Изменение в системе теплоснабжения расхода электроэнергии, всего	тыс. кВт·ч	-	-23,27
	в том числе:			
7.1	Дополнительный расход электроэнергии на циркуляционных насосах ГВС тепловых пунктов - суммарная необходимая (потребная) мощность на валу электродвигателя насоса	тыс. кВт·ч кВт	- -	104,15 9,4
7.2	Сокращение расхода электроэнергии на подпиточных насосах источников тепла - суммарная необходимая (потребная) мощность на валу электродвигателя насоса	тыс. кВт·ч кВт	- -	-160,4 -16,6
7.3	Изменение расхода электроэнергии на сетевых насосах источников тепла за счет изменения температурного графика в неотопительный период - суммарная необходимая (потребная) мощность на валу электродвигателя насоса	тыс. кВт·ч кВт	- -	33,01 8,0
8	Сокращение годового расхода химочищенной воды в том числе: - изменение потерь теплоносителя с утечкой - исключение расхода теплоносителя на ГВС потребителей, переводимых на закрытую ГВС	тыс. м^3/год тыс. м^3/год тыс. м^3/год	- - -	-822,71 -4,02 -818,70

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина	
			до перевода	после перевода
9	Изменение в системе теплоснабжения расхода топлива, всего	т у.т./год	-	-376,98
9.1	Изменение в системе теплоснабжения производства тепловой энергии, всего в том числе:	Гкал/год	-	-2 409,58
9.1.1	Сокращение тепла с продувочной водой фильтров ВПУ при сокращении затрат химочищенной воды - сокращение расход продувочной воды на ВПУ - сокращение среднечасового расхода тепла в отопительный период - сокращение среднечасового расхода тепла в неотопительный период	Гкал/год $м^3$/ч Гкал/ч Гкал/ч	- - - -	-2 409,58 -26,37 -0,39 -0,13

Таблица 15.8 – Изменение технических параметров КТС-28 и КТС-42 до и после перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина	
			до перевода	после перевода
1	Суммарная расчетная тепловая нагрузка (при t нр = -26 0С) с учетом ГВС ср.ч. в зонах действия источников тепла	Гкал/ч	37,65	37,65
	в том числе: - закрытая система ГВС - открытая система ГВС включая:	 Гкал/ч Гкал/ч	 1,94 35,71	 12,73 24,92
1.1	КТС-28, всего:	Гкал/ч	18,58	18,58
1.2	КТС-42, всего:	Гкал/ч	19,07	19,07
2	Объем системы теплоснабжения в зоне действия источников тепла в том числе: - магистральных и распределительных сетей - внутренних систем теплопотребления	м3 м3 м3	1 265,90 228,46 1 037,45	1 255,50 228,46 1 027,05
	включая:			
2.1	КТС-28, всего:	м3	625,22	622,79
2.2	КТС-42, всего:	м3	640,68	632,71
3	Годовой расход химочищенной воды на подпитку тепловой сети в том числе: - потери теплоносителя с утечкой - расход теплоносителя на ГВС в открытой системе	тыс. м3/год тыс. м3/год тыс. м3/год	494,60 26,96 467,64	255,08 26,74 228,34
	включая:		467,64	228,34
3.1	КТС-28, всего:	тыс. м3/год	222,20	179,58
3.2	КТС-42, всего:	тыс. м3/год	272,40	75,50
4	Проектный температурный график отпуска тепловой энергии			
4.1	В расчетной точке при расчетной температуре наружного воздуха - подающей линии - обратной линии	 0 С 0 С	 130,0 70,0	 130,0 70,0
4.2	На нужды ГВС (температура теплоносителя в точке излома графика отпуска тепла) - подающей линии - обратной линии	 0 С 0 С	 70,0 45,0	 70,0 45,0
4.3	Среднегодовые температуры теплоносителя - подающей линии - обратной линии	 0 С 0 С	 74,7 47,4	 75,2 47,4
5	Средний расход теплоносителя в системе теплоснабжения (подающая линия) в неотопительный период в том числе:	м3/ч	72,3	103,0
5.1	- закрытая система ГВС, всего включая: сохраняемые потребители с закрытой ГВС переводимые потребителей на закрытую ГВС	м3/ч м3/ч м3/ч	12,3 12,3 -	73,7 12,3 61,4
5.2	- открытая система ГВС	м3/ч	60,0	29,3
6	Средний расход химочищенной воды на подпитку тепловой в том числе: - потери теплоносителя с утечкой - расход теплоносителя на ГВС в открытой системе	м3/ч м3/ч м3/ч	63,16 3,16 59,99	32,43 3,14 29,29
7	Изменение в системе теплоснабжения расхода электроэнергии, всего	тыс. кВт·ч	-	5,61
	в том числе:			
7.1	Дополнительный расход электроэнергии на циркуляционных насосах ГВС тепловых пунктов - суммарная необходимая (потребная) мощность на валу электродвигателя насоса	тыс. кВт·ч кВт	- -	30,44 2,7

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Величина	
			до перевода	после перевода
7.2	Сокращение расхода электроэнергии на подпиточных насосах источников тепла	тыс. кВт·ч	-	-32,7
	- суммарная необходимая (потребная) мощность на валу электродвигателя насоса	кВт	-	-3,4
7.3	Изменение расхода электроэнергии на сетевых насосах источников тепла за счет изменения температурного графика в неотопительный период	тыс. кВт·ч	-	7,87
	- суммарная необходимая (потребная) мощность на валу электродвигателя насоса	кВт	-	1,9
8	Сокращение годового расхода химочищенной воды в том числе:	тыс. м3/год	-	-239,52
	- изменение потерь теплоносителя с утечкой	тыс. м3/год	-	-0,22
	- исключение расхода теплоносителя на ГВС потребителей, переводимых на закрытую ГВС	тыс. м3/год	-	-239,29
9	Изменение в системе теплоснабжения расхода топлива, всего	т у.т. / год	-	-109,27
9.1	Изменение в системе теплоснабжения производства тепловой энергии, всего в том числе:	Гкал/год	-	-701,74
9.1.1	Сокращение тепла с продувочной водой фильтров ВПУ при сокращении затрат химочищенной воды	Гкал/год	-	-701,74
	- сокращение расход продувочной воды на ВПУ	м3/ч	-	-7,68
	- сокращение среднечасового расхода тепла в отопительный период	Гкал/ч	-	-0,11
	- сокращение среднечасового расхода тепла в неотопительный период	Гкал/ч	-	-0,04

Таблица 15.9 – Изменение технических параметров КТС № 8 п. Кокошкино, КТС № 153 п. Ватутинки, КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» и котельной ЗАО «Санаторий Ерино» до и после перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение показателя	
			до перевода	после перевода
1	Суммарная расчетная тепловая нагрузка (при $t_{нр}$ = -26 ^{0}С) с учетом ГВС ср. ч. в зонах действия источников тепла	Гкал/ч	74,71	74,71
	в том числе:			
	- закрытая система ГВС	Гкал/ч	41,55	74,71
	- открытая система ГВС	Гкал/ч	33,16	0,00
	включая:			
1.1	КТС № 8 п. Кокошкино, всего	Гкал/ч	19,01	19,01
1.2	КТС № 153 п. Ватутинки, всего	Гкал/ч	23,04	23,04
1.3	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан", всего	Гкал/ч	20,06	20,06
1.4	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино", всего	Гкал/ч	12,61	12,61
2	Объем системы теплоснабжения в зоне действия источников тепла	м^3	2 705,76	2 640,42
	в том числе:			
	- магистральных и распределительных сетей	м^3	858,87	862,41
	- внутренних систем теплопотребления	м^3	1 846,88	1 778,01
	включая:			
2.1	КТС № 8 п. Кокошкино, всего	м^3	719,55	711,38
2.2	КТС № 153 п. Ватутинки, всего	м^3	676,88	640,41
2.3	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан", всего	м^3	841,55	828,47
2.4	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино", всего	м^3	467,78	460,16
3	Годовой расход химочищенной воды на подпитку тепловой сети	тыс. м^3/год	395,76	56,24
	в том числе:			
	- потери теплоносителя с утечкой	тыс. м^3/год	57,63	56,24
	- расход теплоносителя на ГВС в открытой системе	тыс. м^3/год	338,13	0,00
	включая:			
3.1	КТС № 8 п. Кокошкино, всего	тыс. м^3/год	124,72	15,15
3.2	КТС № 153 п. Ватутинки, всего	тыс. м^3/год	61,90	13,64
3.3	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан", всего	тыс. м^3/год	38,55	17,65
3.4	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино", всего	тыс. м^3/год	170,60	9,80
4	Проектный температурный график отпуска тепловой энергии			
4.1	КТС № 8 п. Кокошкино			
4.2	КТС № 153 п. Ватутинки			
4.3	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"			
4.4	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"			
5	Средний расход теплоносителя в системе теплоснабжения (подающая линия) в неотопительный период в том числе:	м^3/ч	323,7	393,6
5.1	КТС № 8 п. Кокошкино		181,7	204,5
5.2	КТС № 153 п. Ватутинки		46,6	56,6

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение показателя	
			до перевода	после перевода
5.3	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"		14,1	17,8
5.4	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"		81,3	114,8
6	Средний расход химочищенной воды на подпитку тепловой в том числе: - потери теплоносителя с утечкой - расход теплоносителя на ГВС в открытой системе	м^3/ч м^3/ч м^3/ч	50,01 6,76 43,24	6,60 6,60 0,00
6.1	КТС № 8 п. Кокошкино, всего	м^3/ч	15,79	1,78
6.2	КТС № 153 п. Ватутинки, всего	м^3/ч	7,76	1,60
6.3	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан", всего	м^3/ч	4,74	2,07
6.4	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино", всего	м^3/ч	21,71	1,15
7	Изменение в системе теплоснабжения расхода электроэнергии в системах теплоснабжения, всего		-	26,54
	в том числе:			
7.1	Изменение в системе теплоснабжения расхода электроэнергии в системе теплоснабжения от КТС № 8 п. Кокошкино, всего	тыс. кВт·ч	-	8,10
	в том числе:			
7.2	Изменение в системе теплоснабжения расхода электроэнергии в системе теплоснабжения от КТС № 153 п. Ватутинки, всего	тыс. кВт·ч	-	0,29
	в том числе:			
7.3	Изменение в системе теплоснабжения расхода электроэнергии в системе теплоснабжения от КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан", всего	тыс. кВт·ч	-	1,03
	в том числе:			
7.4	Изменение в системе теплоснабжения расхода электроэнергии в системе теплоснабжения от котельной ЗАО "Санаторий Ерино", всего	тыс. кВт·ч	-	17,12
	в том числе:			
8	Сокращение годового расхода химочищенной воды, всего	тыс. м^3/год	-	-339,52
	в том числе: - изменение потерь теплоносителя с утечкой - исключение расхода теплоносителя на ГВС потребителей, переводимых на закрытую ГВС	тыс. м^3/год тыс. м^3/год	- -	-1,39 -338,13
	в том числе:			
8.1	Сокращение годового расхода химочищенной воды в системе теплоснабжения от КТС № 8 п. Кокошкино, всего	тыс. м^3/год	-	-109,57
8.2	Сокращение годового расхода химочищенной воды в системе теплоснабжения от КТС № 153 п. Ватутинки, всего	тыс. м^3/год	-	-48,26
8.3	Сокращение годового расхода химочищенной воды в системе теплоснабжения от КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан", всего	тыс. м^3/год	-	-20,90
8.4	Сокращение годового расхода химочищенной воды в системе теплоснабжения от котельной ЗАО "Санаторий Ерино", всего	тыс. м^3/год	-	-160,79
9	Изменение в системе теплоснабжения расхода топлива, всего	т у.т./год	-	-87,34
9.1	Изменение в системе теплоснабжения расхода топлива в системе теплоснабжения от КТС № 8 п. Кокошкино, всего	т у.т./год		-40,96
9.2	Изменение в системе теплоснабжения расхода топлива в системе теплоснабжения от КТС № 153 п. Ватутинки, всего	т у.т./год	-	40,07
9.3	Изменение в системе теплоснабжения расхода топлива в системе теплоснабжения от КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан", всего	т у.т./год		-9,72
9.4	Изменение в системе теплоснабжения расхода топлива в системе теплоснабжения от котельной ЗАО "Санаторий Ерино", всего	т у.т./год	-	-76,73

Таблица 15.10 - Характеристики работы ВПУ котельных с открытым водоразбором на 2023 - 2034 гг.

Параметр	Единица измерения	На 01.01.2024	На 01.01.2025	На 01.01.2026	На 01.01.2027	На 01.01.2028	На 01.01.2029	На 01.01.2034	На 01.01.2035
РТС-1 г. Зеленоград									
Производительность ВПУ	т/ч	1200,00	1200,00	1200,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00
Срок службы	лет	50	51	52	1	2	3	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2000,00	2000,00	2000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00	4000,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	247,82	446,06	446,06	115,76	116,80	117,59	123,76	123,89
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	45,02	45,08	45,08	19,64	19,91	19,91	19,97	19,89
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	19,62	19,64	19,64	19,64	19,91	19,91	19,97	19,89
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-17,46	-17,48	-17,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	42,86	42,92	42,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	156,94	157,16	157,16	157,16	159,27	159,27	159,74	159,14
РТС-2 г. Зеленоград									
Производительность ВПУ	т/ч	1 200,00	1 200,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	50	51	52	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 000	6 000	6 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	590,58	566,68	586,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	107,06	110,10	112,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	46,75	48,10	49,26	50,06	50,34	50,37	55,57	55,76
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-22,93	-23,66	-24,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	83,24	85,65	87,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	374,00	384,82	394,07	400,50	402,69	402,94	444,54	446,10
РТС-3 г. Зеленоград									
Производительность ВПУ	т/ч	1 000,00	1 000,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	30	31	32	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	332,33	278,92	293,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	40,84	42,64	46,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	26,31	27,47	30,00	30,41	30,77	31,42	31,50	31,49
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-15,77	-16,48	-18,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,30	31,64	34,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	210,46	219,77	240,02	243,30	246,15	251,37	252,00	251,96
КТС-28									
Производительность ВПУ	т/ч	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	44,37	31,60	27,49	27,49	27,49	20,31	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	25,37	20,86	18,45	18,45	18,43	14,19	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,51	3,25	2,87	2,87	2,87	2,21	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-1,53	-6,63	-5,86	-5,86	-5,85	-4,51	0,00	0,00

Параметр	Единица измерения	На 01.01.2024	На 01.01.2025	На 01.01.2026	На 01.01.2027	На 01.01.2028	На 01.01.2029	На 01.01.2034	На 01.01.2035
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,38	24,25	21,44	21,44	21,41	16,49	0,00	0,00
Доля резерва	%	28,10	25,97	22,97	22,97	22,94	17,66	0,00	0,00
КТС-42									
Производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	490,00	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	45,54	35,33	34,03	34,03	34,03	25,86	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	31,10	27,38	26,23	26,23	26,23	19,31	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,60	3,57	3,42	3,42	3,42	2,52	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-4,67	-2,82	-2,70	-2,70	-2,70	-1,99	0,00	0,00
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,16	26,63	25,52	25,52	25,52	18,79	0,00	0,00
Доля резерва	%	28,84	28,53	27,33	27,33	27,33	20,12	0,00	0,00
КТС № 8 п. Кокошкино									
Производительность ВПУ	т/ч	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	400	400	400	400	400	400	400	400
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	45,36	64,52	64,52	64,51	64,51	64,51	75,85	78,77
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	14,24	13,43	13,43	13,42	13,42	13,40	14,67	15,14
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,59	3,81	3,81	3,80	3,80	3,80	4,16	4,29
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-1,66	-18,81	-18,81	-18,78	-18,78	-18,76	-20,54	-21,20
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,30	28,43	28,43	28,40	28,40	28,37	31,06	32,05
Доля резерва	%	28,73	30,46	30,46	30,42	30,42	30,39	33,26	34,33
КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан»									
Производительность ВПУ	т/ч	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	400	400	400	400	400	400	400	400
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	47,89	46,98	46,98	66,08	66,08	86,09	95,68	95,65
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	34,05	4,85	4,85	6,12	6,12	7,21	7,90	7,87
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,79	4,30	4,30	5,43	5,43	6,40	7,01	6,99
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-0,66	-31,60	-31,60	-39,88	-39,88	-46,99	-51,51	-51,33
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,92	32,14	32,14	40,57	40,57	47,80	52,39	52,21
Доля резерва	%	30,33	34,42	34,42	43,45	43,45	51,20	56,12	55,92
КТС № 153 п. Ватутинки									
Производительность ВПУ	т/ч	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
Срок службы	лет	57	58	59	60	61	62	67	68
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800	800	800	800	800	800	800	800
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	39,29	40,32	40,66	40,65	40,75	40,97	45,37	45,35
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,14	10,81	11,16	11,13	11,26	11,48	12,20	12,14
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,11	3,11	3,21	3,20	3,24	3,30	3,51	3,49
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-0,67	-15,53	-16,05	-15,99	-16,18	-16,50	-17,53	-17,45
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,70	23,23	24,00	23,92	24,19	24,67	26,22	26,09

Параметр	Единица измерения	На 01.01.2024	На 01.01.2025	На 01.01.2026	На 01.01.2027	На 01.01.2028	На 01.01.2029	На 01.01.2034	На 01.01.2035
Доля резерва	%	24,88	24,88	25,70	25,62	25,92	26,42	28,09	27,95
Котельная ЗАО «Санаторий Ерино»									
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	30,11	41,50	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,48
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,47	19,76	19,73	19,69	19,69	19,69	19,67	19,65
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,38	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,71
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-1,65	-3,34	-3,33	-3,33	-3,33	-3,33	-3,32	-3,32
Резерв/дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,74	20,36	20,34	20,30	20,30	20,30	20,28	20,26
Доля резерва	%	19,07	21,81	21,79	21,75	21,75	21,75	21,72	21,70

15.3.1 Предложения по корректировке утверждённой (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Изменение расчётных расходов подпиточной воды на источниках города, в том числе с учётом перевода потребителей на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) и подключения перспективных тепловых нагрузок потребителей должны быть учтены при разработке актуализации схемы водоснабжения и водоотведения города Москвы.

16 Раздел 14 - Индикаторы развития систем теплоснабжения города

Актуализированные индикаторы развития систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Москвы выполнены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 (ред. от 10.01.2023) № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и представлены в приложении Б к книге 3.1 (Книга 3.1 Приложение Б):

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах города);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии;

– отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Индикаторы развития систем теплоснабжения города Москвы в соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приложение № 48) представлены в приложении Б к книге 3.1 (Книга 3.1 Приложение Б).

Данные по зафиксированным фактам нарушения антимонопольного законодательства на источниках тепловой энергии за 2023 г. представлены в соответствии с письмом Московского УФАС России от 06.06.2024 № ЕИ/22500/24 - таблица 16.1.

Таблица 16.1 - Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства на источниках тепловой энергии за 2023 г.

№ п/п	Дата предупреждения или предписания	Наименование организации, получившей предупреждение или предписание	Адрес источника	Краткая характеристика предупреждения или предписания
1	Предупреждение от 13.02.23 № ЕС/6548/23	ПАО «МОЭК»	ЦТП № 07-06-108, г. Москва, ул. Адмирала Лазарева, д. 63, корп. 3.	Нарушение пункт 3 статьи 10 Федепального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ " О защите конкуренции". Навязывание невыгодных условий договора теплоснабжения в части определения границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон за пределами внешней границы стены многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Москва, ул. Адмирала Лазарева, д. 63, корп. 3.
2	Предупреждение от 14.02.23 № ЕС/6804/23	ПАО «МОЭК»	ЦТП № 20-03-0308/055 Москва, ул. Маршала Новикова, д. 12, корп. 2.	Нарушение пункт 3 статьи 10 Федепального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ " О защите конкуренции". Навязывание невыгодных условий договора теплоснабжения в части определения границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон за пределами внешней границы стены многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Москва, Маршала Новикова ул., д. 12, корп. 2
3	Постановление по делу № 077/04/9.21-10235/2023 (от 08.11.2023 № НП/47503/23)	ПАО «МОЭК»	Объект капитального строительства «Склад № 1, Склад № 2», расположенный по адресу: г. Москва, г. Щербинка, Космонавтов ул., при доме 18	Нарушение Правил № 787, № 2115, в части направления письма о расторжении договора о подключении (технологическом присоединении) объекта, что не предусмотрено вышеуказанными Правилами.
4	Постановление по делу № 077/04/9.21-8853/2023 (от 11.08.2023 № ЕИ/34318/23)	ПАО «МОЭК»	Объект капитального строительства «Жилой комплекс с подземной автостоянкой» по адресу: г. Москва, 2-й Мосфильмовский пер., вл. 5; вл. 5, стр. 3; вл. 3А; вл. 3А, стр. 1А	Нарушение Правил № 787, № 2115, в части направления письма о расторжении договора о подключении (технологическом присоединении) объекта, что не предусмотрено вышеуказанными Правилами.
5	Постановление по делу № 077/04/9.21-4915/2023 (от 28.07.2023 № НП/32280/23)	ПАО «МОЭК»	Объект капитального строительства — Китайский деловой центр, расположенного по адресу: г. Москва, Вильгельма Пика ул., вл. 14	Нарушение порядка подключения к системам теплоснабжения, установленного Правилами № 307, в части направления письма, предусматривающего перерасчет платы за подключение к системам теплоснабжения по Договору о подключении, заключенному в период действия Правил № 307, что не предусмотрено Договором, заключенным в период действия Правил № 307.

17 Раздел 15 - Ценовые (тарифные) последствия

Раздел «Ценовые (тарифные) последствия» в соответствии с пунктом 19 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения» (постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»), содержащий сведения, предусмотренные пунктом 81 требований к схемам теплоснабжения, на официальном сайте не размещается.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Теплоэнергетическое хозяйство города Москвы в целом обеспечивает надежное, экологически приемлемое и экономически доступное теплоснабжение населения и промышленности города.

В рассматриваемый ретроспективный период 2019-2023 гг. в Москве не отмечено недопустимых ограничений подачи тепла.

Реализуемая в регионе политика энергосбережения стабилизирует годовое тепло- и газопотребление города в пределах 92 ÷ 109 млн Гкал и 21 ÷ 26 млрд м^3 природного газа за последние 10 лет при росте жилого и нежилого фонда на ~10 % за соответствующий период.

При оценке перспективных величин тепло-, электро- и газопотребления города Москвы на 2034 г. были использованы основные показатели развития города Москвы с учетом фактической динамики ежегодного ввода объектов капитального строительства. Основные показатели развития города Москвы представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Основные показатели развития города Москвы

№ п/п	Наименование	Всего на 01.01.2024	Всего на 01.01.2035
1	Общая площадь жилых зданий, всего, млн м^2,	299,9	416,8
	в том числе:		
	прирост по программе реновации жилищного фонда	-	39,4
2	Общая площадь общественных зданий, млн м^2	137,5	185,9
3	Общая площадь промышленных зданий, млн м2	62,4	75,6
4	Общая площадь зданий (всего), млн м^2	499,9	678,3

По состоянию на 01.01.2024 суммарная тепловая нагрузка потребителей г. Москвы с учетом потребителей прилегающих ближайших районов Московской области (с учетом потерь в тепловых сетях) составила 37 437,6 Гкал/ч, в том числе:

- в паре – 979,8 т/ч (648,3 Гкал/ч) – 1,7 % от общей нагрузки;
- в горячей воде – 36 789,3 Гкал/ч – 98,3 % от общей нагрузки.

По состоянию на 01.01.2024 теплоснабжение города обеспечивалось от 1 130 источников тепловой энергии установленной тепловой мощностью 58,7 тыс. Гкал/ч, тепловой мощностью нетто в горячей воде – 53,3 тыс. Гкал/ч. Резерв тепловой мощности в городе составил 16,6 тыс. Гкал/ч, в том числе наибольшие доли резерва приходились на источники ПАО «Мосэнерго» - 51,0 %, котельные других организаций – 35,8 % и котельные ПАО «МОЭК» - 13,2 % от суммарного резерва.

В Актуализации схемы выполнен прогноз прироста общей площади застройки на территории г. Москвы на период 2024-2034 гг. Суммарный прирост общей площади

объектов капитального строительства составит 178,5 млн м², включая объекты по программе реновации жилого фонда – 44,9 млн м², в том числе:

- г. Москва в границах г. Москвы без ТиНАО – 121,8 млн м²;
- ТиНАО – 56,7 млн м².

На 01.01.2035 суммарная тепловая нагрузка г. Москвы с учетом потребителей ближайших районов Московской области ожидается в размере 48,5 тыс. Гкал/ч:

- в паре – 944,4 т/ч (625,1 Гкал/ч) – 1,3 % от общей нагрузки;
- в горячей воде – 47 893,1 Гкал/ч - 98,7 % от общей нагрузки;
- в горячей воде без учета потребителей ИИТ и областных котельных – 48,1 тыс. Гкал/ч, 99,2 % от общей нагрузки;
- в горячей воде потребители ИИТ и областных котельных – 389,1 Гкал/ч, 0,8 % от суммарной нагрузки.

Суммарный резерв тепловой мощности на источниках тепловой энергии г. Москвы на 01.01.2035 оценивается около 11,2 тыс. Гкал/ч (без учета ИИТ).

В Актуализации схемы предусматривается следующее развитие источников тепловой энергии систем теплоснабжения г. Москвы:

а) новое строительство и ввод в эксплуатацию 115 новых источников суммарной тепловой мощностью 4 601 Гкал/ч. В том числе:

- новое строительство двух энергоблоков Т-275 на территории ТЭЦ-25, ТЭЦ-26 суммарной установленной мощностью электрической – 550 МВт, тепловой – 1 438 Гкал/ч;
- новое строительство 50 котельных суммарной установленной мощностью 2 591,8 Гкал/ч, в том числе на территории ТиНАО – 41 котельных суммарной мощностью 1 843,8 Гкал/ч;
- новое строительство 63 автономных источников теплоснабжения (АИТ) суммарной установленной мощностью 571,6 Гкал/ч, в том числе на территории ТиНАО – 54 АИТ суммарной мощностью 534,7 Гкал/ч;

б) реконструкция/модернизация и техническое перевооружение 194 источника (14 источников комбинированной выработки и 180 котельных) суммарной установленной мощностью после реализации мероприятий: электрической 12 538,1 МВт (10 093,1 МВт без учета областных ТЭЦ-22, ТЭЦ-27), тепловой – 46 941,6 Гкал/ч. В том числе:

- на 13 ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» суммарной установленной мощностью после реализации мероприятий: электрической 12 521 МВт (без учета электрической мощности областных ТЭЦ-22, ТЭЦ-27 – 10 076,3 МВт), тепловой – 33 500,8 Гкал/ч модернизация, реконструкция или замена 29 паросиловых турбоагрегатов /

энергоблоков суммарной установленной электрической мощностью 4 691 МВт, тепловой – 6 876 Гкал/ч (37,5 % и 40,5 % соответственно от суммарной установленной мощности теплофикационного оборудования ТЭЦ). В том числе: - модернизация 6 турбоагрегатов группы оборудования 35 ата, реконструкция 8 турбоагрегатов группы оборудования 130 ата. реконструкция 13 энергоблоков Т-250, реконструкция 2 энергоблоков Т-240. Кроме того, предусматривается модернизация 1 паровой турбины в составе ПГУ, замена 2 выработавших ресурс энергетических котлов на новые, ввод дополнительного пикового водогрейного котла, техническое перевооружение и модернизация 20 ПВК без изменения мощности суммарной производительностью 3360 Гкал/ч (около 29 % от установленной пиковой мощности ТЭЦ). В результате указанных мероприятий обеспечивается восстановление ресурса теплофикационного оборудования, продление ресурса пиковых водогрейных котлов. Суммарный прирост электрической мощности составит 192 МВт, тепловой – 425 Ггал/ч;

- на ТЭЦ МЭИ ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ», выведенной в настоящее время из эксплуатации, установленной мощность после реализации мероприятий: по реконструкции ТЭЦ составит электрическая 16,8 МВт, тепловая 31 Гкал/ч предусматривается реконструкция с вводом в эксплуатацию ПГУ-11 мощностью 10,8 МВт и 6 Гкал/ч и замена паровой турбины на аналогичную новую турбину мощностью 6 МВт и 25 Гкал/ч;

- на 21 котельной ПАО «Мосэнерго» суммарной установленной тепловой мощностью после реализации мероприятий 7 260 Гкал/ч предусматривается реконструкция с заменой поверхностей нагрева 62 котлов суммарной мощностью 5 270 Гкал/ч без изменения мощности;

- на 83 котельных ПАО «МОЭК» суммарной тепловой мощностью после реализации мероприятий 3 804,8 Гкал/ч предусматривается реконструкция с заменой поверхностей нагрева котлов на 23 котельных (6 РТС, 16 КТС, 1 МК), с заменой основного оборудования на 14 котельных (6 КТС, 8 МК), в том числе газификация МК № 34, с увеличением установленной тепловой мощности на 4 котельных (4 МК), техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное на 40 котельных (5 КТС, 10 МК, 25 АИТ), и 2 котельных (РТС-1 г. Зеленоград, КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан»), где предусмотрена реконструкция ВПУ;

- на 76 котельных других организаций суммарной тепловой мощностью после реализации мероприятий 2 344,9 Гкал/ч в соответствии с решениями собственников предусматривается реконструкция с заменой поверхностей нагрева котлов на 13

котельных, с заменой основного оборудования на 11 котельных, в том числе газификация 1 котельной, с увеличением установленной тепловой мощности на 20 котельных, техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное на 32 котельных.

в) вывод из эксплуатации или в длительную консервацию 55 котельных суммарной установленной тепловой мощностью 2000,2 Гкал/ч, из которых 10 котельных суммарной тепловой мощностью 246,6 Гкал/ч на территории ТиНАО:

- 5 котельных ПАО «Мосэнерго» суммарной установленной мощностью 990,7 Гкал/ч при переключении тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»;

- 17 котельных ПАО «МОЭК» суммарной мощностью 355,7 Гкал/ч при переключении тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», РТС «Митино», КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» и другие источники. В том числе на территории ТиНАО выводятся из эксплуатации 5 котельные суммарной установленной мощностью – 178,8 Гкал/ч;

- 33 котельных других организаций суммарной мощностью 653,8 Гкал/ч, в том числе 5 котельных установленной мощностью 67,7 Гкал/ч, расположенных на территории ТиНАО. Предусматривается переключение тепловой нагрузки потребителей 9 котельных на ТЭЦ и другие источники, без переключения нагрузки выводятся из эксплуатации 24 котельных.

Установленная мощность, тепловые нагрузки и резервы тепловой мощности источников теплоснабжающих организаций города по существующему состоянию и на перспективу представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Установленная мощность, тепловые нагрузки и резервы тепловой мощности источников теплоснабжающих организаций города без учета ИИТ и областных котельных

№ п/п	Наименование показателя	Значение				Изменение (увеличение, снижение (-)) за 2024–2034 годы	
		на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035	абсолютное	%
1	ТЭЦ и котельные ПАО «Мосэнерго» - электрическая мощность, МВт (без учета областных ТЭЦ-22, 27)	9 904,3	9 999,3	10 076,3	10 076,3	+172,0	+1,74
	- тепловая мощность, Гкал/ч	43 159,0	42 811,0	42 593,3	42 593,3	-565,7	-1,3
	- нагрузка в паре, т/ч	229,2	226,6	224,8	224,8	-4,4	-1,9
	- нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	30 313,3	33 024,1	35 676,4	36 152,6	+5 839,3	+19,26
	- резерв тепловой мощности, Гкал/ч	8 929,0	6 543,9	4 349,1	3 873,0	-5 056,1	-56,6
	- количество источников	50	47	45	45	-5	
2	Котельные ПАО «МОЭК» - электрическая мощность, МВт	-	-	-	-		
	- тепловая мощность, Гкал/ч	4 988,2	4 838,6	4 620,9	4 620,9	-367,2	-7,4
	- нагрузка в паре, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	0	0
	- нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2 670,3	2 844,3	3 001,1	3 027,6	+357,3	+13,4
	- резерв тепловой мощности, Гкал/ч	2 178,2	1 860,0	1 503,9	1 477,3	-700,9	-32,2
	- количество источников	140	129	123	123	-17	
3	Источники комбинированной выработки других организаций, всего						

№ п/п	Наименование показателя	Значение				Изменение (увеличение, снижение (-)) за 2024–2034 годы	
		на 01.01.2024	на 01.01.2029	на 01.01.2034	на 01.01.2035	абсолютное	%
	- электрическая мощность, МВт	792,7	809,5	809,5	809,5	+16,8	+2,1
	- тепловая мощность, Гкал/ч	1 394,7	1 425,7	1 425,7	1 425,7	+31,0	+2,2
	- нагрузка в паре, т/ч	18,4	18,4	18,4	18,4	0	0
	- нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	513,3	620,4	649,4	660,9	+147,7	+28,8
	- резерв тепловой мощности, Гкал/ч	802,1	725,7	696,7	685,1	-117,0	-14,6
	- количество источников	28	28	28	28	0	
4	Котельные других организаций - электрическая мощность, МВт	-	-	-	-		
	- тепловая мощность, Гкал/ч	8 932,8	8 811,3	9 092,0	9 107,2	+174,4	+1,95
	- нагрузка в паре, т/ч	731,0	701,3	685,5	685,5	-45,5	-6,2
	- нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3 076,8	3 530,1	4 095,4	4 091,3	+1 014,5	+33,0
	- резерв тепловой мощности, Гкал/ч	5 077,2	4 560,1	4 279,7	4 302,8	-774,5	-15,3
	- количество источников	912	892	882	879	-33	
5	Новые источники (энергоблоки, котельные) - электрическая мощность, МВт	0	550	550	550	+550,0	-
	- тепловая мощность, Гкал/ч	0,0	2 946,4	3 748,8	4 029,8	+4 029,8	-
	- нагрузка в паре, т/ч	0	14,7	14,7	14,7	+14,7	-
	- нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,0	1 960,5	2 893,2	3 131,7	+3 131,7	-
	- резерв тепловой мощности, Гкал/ч	0,0	890,4	742,5	778,7	+778,7	-
	- количество источников	0	30	41	52	+52	
6	Новые АИТ - тепловая мощность, Гкал/ч	0,0	215,6	479,0	571,6	+571,6	-
	- нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,0	155,7	364,8	439,8	+439,8	-
	- резерв тепловой мощности, Гкал/ч	0,0	55,2	103,6	119,3	+119,3	-
	- количество источников	0	33	54	63	+63	-
7	Всего по источникам г. Москвы - электрическая мощность, МВт (без учета областных ТЭЦ-22, 27)	*10 697,0*	*11 358,8*	*11 435,8*	*11 435,8*	*+738,8*	*+6,9*
	- тепловая мощность, Гкал/ч	*58 474,7*	*61 048,5*	*61 959,7*	*62 348,6*	*+3 873,9*	*+6,6*
	- нагрузка в паре, т/ч	*979,6*	*962,0*	*944,4*	*944,4*	*-35,2*	*-3,6*
	- нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	*36 573,7*	*42 135,0*	*46 680,3*	*47 504,0*	*+10 930,3*	*+29,9*
	- резерв тепловой мощности, Гкал/ч	*16 986,5*	*14 635,4*	*11 675,5*	*11 236,2*	*-5 750,4*	*-33,9*
	- количество источников централизованного теплоснабжения (без учета АИТ)	*1 130*	*1 126*	*1 119*	*1 127*	*-3*	

В целях использования резервов тепловой мощности источников тепловой энергии города в соответствии с утвержденными министерством ЖКХ Московской области схемами теплоснабжения ближайших к г. Москве населенных пунктов на 01.01.2035 предусматривается осуществить подачу тепловой энергии (1 045,7 Гкал/ч) потребителям Московской области, в том числе наибольшая величина покрытия перспективных тепловых нагрузок намечается от ТЭЦ-22 (538,6 Гкал/ч – г.о. Котельники, г. Дзержинский, г. Люберцы), от ТЭЦ-21 (333,7 Гкал/ч – г.о. Химки) и от ТЭЦ-27 (194,8 Гкал/ч – г.о. Мытищи).

Для реализации предусмотренных на перспективу переключений тепловых нагрузок и формирования новых зон теплоснабжения, согласно выполненным гидравлическим расчетам, проведенным для каждой существующей и планируемой к новому строительству тепломагистрали с учетом роста тепловых нагрузок и для обеспечения нормативного гидравлического режима, разработаны мероприятия по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации участков тепловых сетей.

Новое строительство и реконструкцию и (или) модернизацию тепловых сетей с целью минимального воздействия на окружающую среду и сокращения тепловых потерь предусматривается выполнить в подземном исполнении с использованием предизолированных трубопроводов заводской готовности в ППУ-изоляции в полиэтиленовой оболочке. Для оперативного контроля состояния теплоизоляционного слоя применяется система оперативного дистанционного контроля, позволяющая в кратчайшие сроки обнаружить участки с повышенной влажностью и принять меры по их устранению.

Общая протяженность участков тепловых сетей, рекомендуемая к новому строительству, реконструкции и (или) модернизации на территории города Москвы, в двухтрубном исчислении на 01.01.2035 составит 914,8 км ($Ду_{ср}$244), в том числе на территории ТиНАО – 239,2 ($Ду_{ср}$249).

Всего на территории города Москвы (в том числе ТиНАО) на период до 2035 г. необходимо реализовать следующие мероприятия:

1) строительство новых тепловых сетей диаметром 32 - 1400 мм общей протяженностью 854,0 км ($Ду_{ср}$226), в том числе:

- город Москва без ТиНАО – 623,9 км ($Ду_{ср}$218);
- территория ТиНАО г. Москвы – 230,1 км ($Ду_{ср}$248);

2) реконструкцию трубопроводов общей протяженностью 60,8 км ($Ду_{ср}$497), в том числе:

- город Москва без ТиНАО – 51,7 км ($Ду_{ср}$549);
- территория ТиНАО г. Москвы – 9,1 км ($Ду_{ср}$272);

3) перевод существующих потребителей от РТС-1, РТС-2, РТС-3 г. Зеленоград, КТС-28, КТС-42, КТС № 8 п. Кокошкино, котельной № 153 (п. Ватутинки), КТС № 307 КЭЧ «Теплый Стан» (п. Мосрентген), котельной ЗАО «Санаторий Ерино» на закрытую систему горячего водоснабжения при выполнении мероприятий, которые подробно представлены в книгах 5.1 - 5.3 этапа 5;

4) с целью дополнительной выработки электроэнергии на тепловом потреблении при подключении на ТЭЦ перспективных нагрузок потребителей за счет оптимального использования существующего резерва пропускной способности тепловых сетей и минимизации выполнения теплосетевых мероприятий по их подключению, в работе предусмотрен переход на проектный график работы тепловых сетей от ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» (за исключением ГЭС-1 ПАО «Мосэнерго») – 150/70 ˚С;

5) изменение температурного графика работы тепловых сетей от КТС № 8 п. Кокошкино (с 95/70 °С на 115/70 °С), КТС № 153 п. Ватутинки (с 105/70 °С на

130/70 °С), котельной ЗАО "Санаторий Ерино" (с 95/70 °С на 105/70 °С) после реализации программы перевода потребителей с открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, с целью обеспечения надежности гидравлического режима и эффективности теплоснабжения потребителей. В случае отсутствия элеваторных узлов у абонентов предусматривается установка насосных смесительных узлов для системы отопления;

6) изменение температурного графика работы тепловых сетей от МК-4 г. Щербинка с 95/70 °С на 115/70 °С, с целью минимизации капитальных затрат на подключение новых потребителей;

7) переключение потребителей с выводимой из эксплуатации котельной «Новомосковский Технопарк» на новую котельную ЖК «Квартал Марьино», с учетом изменения температурного графика работы тепловых сетей с 115/70 ˚С на 150/70 ˚С со срезкой на 130 ˚С;

8) реконструкцию НПС «Карамышевская» с заменой существующих насосных агрегатов в соответствии с выполненным проектом;

9) реконструкцию НПС «Рощинская» с дополнительной установкой одного насосного агрегата производительностью 3 200 м^3/ч;

10) реконструкцию тепловой камеры к832 с установкой запорной арматуры 2Ду700 для переключения части тепловых нагрузок с ТЭЦ-8 на ТЭЦ-22;

11) реконструкцию тепловой камеры к1416 на тепловых сетях от ТЭЦ-23 с установкой двух пар запорной арматуры 2Ду1400;

12) по ГТЭС «Внуково»:

– реконструкцию тепловой камеры т/к 1 с установкой запорной арматуры 2Ду600 и 2Ду400;

– новое строительство тепловой камеры т.1 с установкой запорной арматуры 2Ду600 и 2Ду400;

– реконструкцию тепловой камеры т.4 с установкой двух пар запорной арматуры 2Ду600 и строительство теплосети перемычки 2Ду600 протяженностью 10 м;

13) реконструкцию тепловой камеры КУ-1Б (с установкой пары задвижек на 2Ду800) для переключения тепловых нагрузок с РТС «Южное Бутово» на Новый блок на ТЭЦ-26;

14) переоборудование котельной АО «НИИР», МК «Западный порт», МК № 10 п. Мамыри, МК ДО «Полет», МК-322 А. Солженицина ул. 33с.3, МК-314 Гжельский пер. 15, МК-118 Костянский пер. 10, с.4, МК-122 Даев пер. 29-а, с. 2, МК-232 Каретный М. пер.

14/11 с. 2, МК-236 Цветной бульв. 21 с.13, МК «Новобратцево», МК «Михалковская» в ЦТП с двухступенчатой схемой присоединения водоподогревателей горячего водоснабжения и независимым присоединением систем отопления;

15) строительство ЦТП-51 и ЦТП-60 (на месте зданий ликвидируемых котельных) для переключения тепловых нагрузок с котельных № 51 и № 60 ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» на ТЭЦ-25;

16) для резервирования потребителей первой категории, расположенных на территории ИЦ «Сколково», теплоснабжение предусматривается организовать от двух новых резервных котельных №1 и №2, установленной тепловой мощностью 70,0 Гкал/ч и 2,6 Гкал/ч, соответственно. От новой резервной котельной №1, расположенной за границей территории ИЦ «Сколково», предусматривается резервирование потребителей первой категории Международного Медицинского Кластера (ММК), от резервной котельной № 2, расположенной в границах территории ИЦ «Сколково», резервирование потребителей опытно – производственного центра и института биологии.

Кроме этого, объем реконструкции ветхих участков тепловых сетей без увеличения диаметра теплопроводов в период 2024-2034 гг. составит 7 883,7 км с Дуср282 (или 40,2 % от суммарной протяженности водяных тепловых сетей г. Москвы), включая:

– магистральные сети (с учетом тепловых вводов) – $Ду_{ср}$450 мм, L=4 056,0 км;
– разводящие тепловые сети – $Ду_{ср}$99,1, L= 3 827,7 км.

Ориентировочные суммарные капитальные вложения в реконструкцию ветхих участков тепловых сетей на период 2024-2034 гг. оцениваются в 1 028 млрд руб. без НДС (включая капитальные вложения, учтенные в утвержденных инвестиционных программах на 2024-2026 гг. – 19,0 млрд руб. без НДС).

По состоянию на 01.01.2024 (по данным ПАО «МОЭК» и ДЖКХ города Москвы) на территории г. Москвы выявлено около 19 143 участка бесхозяйных тепловых сетей общей протяжённостью около 562,0 км (в двухтрубном исчислении), в том числе:

- по данным ПАО «МОЭК» – 19 126 участков общей протяженностью 560,1,0 км (в том числе магистральных тепловых сетей – 201,1 км);

- от регулируемых организации – 17 участков общей протяженностью около 1,9 км.

Кроме того, в соответствии с представленными данными, 685 тепловых пунктов (в том числе 393 ЦТП и 292 ИТП) определены как бесхозяйные.

Прогноз основных показателей работы источников тепловой энергии г. Москвы на расчетный 2034 г. с выделением 2028, 2033 гг. представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Прогноз основных технико-экономических показателей источников тепловой энергии г. Москвы на расчетный 2034 г. с выделением 2028, 2033 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Значение				Изменение (увеличение (+), снижение (-)) в 2023-2034 гг.	
		на 2023 г.	на 2028 г.	на 2033 г.	на 2034 г.	абсолютное	%
1	ТЭЦ и котельные ПАО «Мосэнерго»						
	- выработка электроэнергии, млн кВт·ч (без учета областных ТЭЦ-22, 27)	51 053,5	47 946,7	49 192,1	49 505,9	-1 547,6	-3,0
	- отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	80 776,0	87 960,9	92 688,5	93 491,5	+12 715,5	+15,7
	- суммарный расход условного топлива, тыс. т у.т. (без учета топлива на выработку ЭЭ на ТЭЦ-22, 27), в том числе	24 627,8	24 581,6	25 587,2	25 800,1	+1 172,3	+4,8
2	Котельные ПАО «МОЭК»						
	- отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6 490,0	7 162,0	7 346,5	7 444,7	+954,7	+14,7
	- расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. т у.т.	1 022,9	1 126,3	1 154,4	1 169,5	+146,6	+14,3
3	Когенерационные источники других организаций						
	- выработка электроэнергии, млн кВт·ч	3 929,9	4 211,9	4 317,7	4 397,9	+468,0	+11,91
	- отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2 754,7	3 207,1	3 473,6	3 515,4	+760,7	+27,6
	- суммарный расход условного топлива, тыс. т у.т. в том числе	1 157,2	1 274,3	1 342,6	1 352,9	+195,7	+16,9
	- расход условного топлива на отпуск электроэнергии, тыс. т у.т.	845,5	901,9	936,8	941,8	+96,3	+11,4
	- расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. т у.т.	311,6	372,4	405,8	411,0	+99,4	+31,9
4	Котельные других организаций						
	- отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	9 882,4	11 867,6	13 706,7	13 742,5	+3 860,1	+39,1
	- расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. т у.т.	1 596,0	1 897,7	2 178,0	2 181,9	+585,9	+36,7
5	Перспективные источники (с учетом АИТ)						
	- выработка электроэнергии, млн кВт·ч	-	3 575,0	3 575,0	3 575,0	+3 575,0	0
	- отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	-	6 102,6	9 296,3	10 169,2	+10 169,2	0
	- суммарный расход условного топлива, тыс. т у.т. в том числе	0,0	1 834,3	2 314,6	2 447,2	+2 447,2	0
	- расход условного топлива на отпуск электроэнергии, тыс. т у.т.	-	845,7	818,0	811,5	+811,5	0
	- расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. т у.т.	-	988,7	1 496,6	1 635,7	+1 635,7	0
6	Всего по источникам г. Москвы						
	- выработка электроэнергии, млн кВт·ч (без учета областных ТЭЦ-22, 27)	54 983,3	55 733,6	57 084,8	57 478,8	+2 495,5	+4,5
	- отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	99 903,1	116 300,2	126 511,6	128 363,3	+28 460,1	+28,5
	- суммарный расход условного топлива, тыс. т у.т. (без учета топлива на выработку ЭЭ на ТЭЦ-22, 27) в том числе	28 403,9	30 714,2	32 576,7	32 951,6	+4 547,7	+16,0
	- расход условного топлива на отпуск электроэнергии, тыс. т у.т.	12 268,9	11 846,1	12 114,0	12 191,9	-77,0	-0,63
	- расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. т у.т.	16 135,0	18 868,1	20 462,7	20 759,7	+4 624,7	+28,7

На расчетный 2034 г. выработка электроэнергии источниками тепловой энергии г. Москвы ожидается 57 478,8 млн кВт·ч (без учета областных ТЭЦ-22, ТЭЦ-27), отпуск тепловой энергии – 128 363,3 тыс. Гкал, суммарный расход условного топлива – 32 952 тыс. т у.т. (без учета топлива на выработку электроэнергии на ТЭЦ-22, ТЭЦ-27), в том числе на отпуск электроэнергии – 12 192 тыс. т у.т., на отпуск тепловой энергии – 20 760 тыс. т у.т.

Суммарные капитальные вложения в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и теплосетевых объектов г. Москвы на период до 2035 г. оцениваются в 1 302,7 млрд руб., в том числе в новое строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

источников тепловой энергии – 131,9 млрд руб. (10 %), в новое строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и теплосетевых объектов – 1 170,8 млрд руб. (90 %).

Разработанная в Актуализации схемы программа развития систем централизованного теплоснабжения города предусматривает реализацию необходимых мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии и тепловых сетей, включая мероприятия по реконструкции тепловых сетей с износом в соответствии с темпами замены сетевой инфраструктуры в теплоснабжении, предусмотренными в Стратегии развития строительной отрасли и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации на период до 2030 года с прогнозом до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10. 2022 №3268-р.

Решения о присвоении статуса ЕТО и формирования зон деятельности ЕТО г. Москвы преимущественно сохраняются в соответствии с «Актуализацией схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)», утвержденной приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210тд.

Согласно актуализированным исходным данным в настоящее время в городе Москве действуют 112 теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения или осуществляющих поставку тепловой энергии по договорам теплоснабжения по нерегулируемым ценам.

Решения о присвоении статуса ЕТО и формирования зон деятельности ЕТО г. Москвы преимущественно сохраняются в соответствии со «Схемой теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год)». Из реестра исключены 5 ЕТО – ООО «Источник» (зона деятельности № 067), ООО «Теплосетьэнерго» (зона деятельности № 106), ЗАО "Ристока" (зона деятельности № 045), АО "КК ЖБИ № 9" (зона деятельности № 047), АО "Квант-Н" (зона деятельности № 033).

Для новых, технологически изолированных систем теплоснабжения сформированы зоны деятельности ЕТО:

– для системы теплоснабжения № 254 сформирована зона деятельности ЕТО № 106, в которой утверждена ЕТО ФАУ МО ЦСКА;

– для систем теплоснабжения № 3309, 2153, 2154, 2155 сформирована зона деятельности № 110, в которой утверждена ЕТО АО «ОЭЗ «Технополис Москва»;

– для системы теплоснабжения № 6022 сформирована зона деятельности ЕТО № 111, в которой утверждена ЕТО ООО «СЭД».

Всего в разработанной Актуализации схемы в системах теплоснабжения города утверждается 77 ЕТО.

Решения об утверждении статуса ЕТО или о прекращении осуществления функций ЕТО подлежат уточнению в последующих актуализациях схемы теплоснабжения города Москвы в соответствии с требованиями и критериями «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1 Справочные материалы ГБУ «МосгорБТИ» о жилых и нежилых строениях города Москвы по состоянию на 01.01.2024.

2 Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2035 года, утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р.

3 Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2017 № 1209-р;

4 Генеральный план города Москвы, утвержден законом города Москвы от 05.05.2010 № 17.

5 Генеральный план городского округа Троицк, утвержден решением Совета депутатов городского округа Троицк от 29.12.2022 № 67/11. Проект Генерального плана городского округа Троицк до 2040 г.

6 Генеральный план городского округа Щербинка, утвержден решением Совета депутатов городского округа Щербинка от 14.09.2017 № 534/61.

7 Территориальная схема развития территории Новомосковского административного округа города Москвы, утверждена постановлением Правительства Москвы от 10.11.2015 № 731-ПП.

8 Государственная программа города Москвы «Жилище», утверждена постановлением Правительства Москвы от 27.09.2011 № 454-ПП.

9 Адресная инвестиционная программа города Москвы на 2024-2027 годы, утверждена постановлением Правительства Москвы от 08.10.2024 № 2251-ПП.

10 Программа реновации жилищного фонда в городе Москве, утверждена постановлением Правительства Москвы от 01.08.2017 № 497-ПП.

11 Государственная программа города Москвы «Развитие коммунально-инженерной инфраструктуры и энергосбережение», утверждена постановлением Правительства Москвы от 27.09.2011 № 451-ПП.

12 Схема и программа развития электроэнергетических систем России 2025-2030 годы», утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2024 № 2328.

13 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, Минэкономразвития России, 30.09.2024.

14 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года, Минэкономразвития России, 28.11.2018.

15 Схема теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года, утверждена приказом Минэнерго России от 19.06.2020 № 484.

16 Актуализация схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2025 год), утверждена приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210 тд.

17 Схема электроснабжения города Москвы (распределительные сети напряжением 6-10-20 кВ) на период до 2035 года, утверждена постановлением Правительства Москвы от 14.11.2023 № 2203-ПП.

18 Схема водоснабжения и водоотведения города Москвы на период до 2025 года, утверждена постановлением Правительства Москвы от 21.09.2016 № 574-ПП.

19 Генеральная схема газоснабжения города Москвы на период до 2035 года, утверждена постановлением Правительства Москвы от 26.12.2022 № 3002-ПП.

20 Схема теплоснабжения города Москвы на период до 2035 года (актуализация на 2026 год) разработана в соответствии с законодательными и нормативными актами федерального и регионального уровня в области электро-, тепло- и газоснабжения, градостроения и экономии энергии:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;
- федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 531;
- закон города Москвы от 25.06.2008 № 28 «Градостроительный кодекс города Москвы»;
- закон города Москвы от 05.07.2006 № 35 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности в городе Москве»;
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановление Правительства РФ от 22.02.2012 (ред. от 17.10.2024) № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- постановление Правительства РФ от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме»;
- постановление Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- постановление Правительства РФ от 30.11.2021 № 2130 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации»;
- постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации»);
- постановления Правительства Москвы от 24.10.2006 (ред. от 08.10.2019) № 836-ПП «О территориях промышленных зон города Москвы» и от 01.04.2008 (ред. от 08.10.2019) № 247-ПП «О территориях промышленных зон города Москвы (вторая очередь)», закон города Москвы от 26.05.2004 (ред. от 08.06.2022) № 35 «Об особенностях использования земельных участков в целях сохранения научно-промышленного потенциала города Москвы»;
- распоряжение Правительства РФ от 11.08.2010 (ред. от 28.11.2017) № 1334-р «Об утверждении перечня генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности»;

- распоряжения Правительства Москвы от 07.10.2010 № 2178-РП «О реконструкции и расширении действующих энергетических объектов с размещением газотурбинных и газопоршневых установок», от 01.03.2011 № 148-РП «О реализации инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции «Щербинка» по адресу: Коммунальная зона «Щербинка», район Южное Бутово», от 12.05.2005 (ред. от 01.03.2022) № 796-РП «Об итогах закрытого конкурса по выбору инвестора на реализацию инвестиционного проекта строительства газотурбинной электростанции ГТЭС «Кожухово»;
- постановление Правительства РФ от 27.09.2021 № 1628 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»;
- приказ Министерства регионального развития РФ от 28.12.2009 № 610 «Об утверждении Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок» (зарегистрирован Минюстом России от 12.03.2010 № 16604);
- приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» (зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 № 55629);
- приказ Министерства энергетики РФ от 07.09.2010 (ред. от 17.08.2017) № 431 «Об утверждении Положения о порядке определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и порядке определения плановых коэффициентов резервирования мощности в зонах (группах зон) свободного перетока электрической энергии (мощности)» (зарегистрирован Минюстом России от 29.09.2010 № 18578);
- приказ Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 (ред. от 30.11.2015) № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»), зарегистрирован в Минюсте России от 16.03.2009 № 13512;
- приказ Министерства энергетики РФ от 27.11.2020 № 1062 «Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон» (зарегистрировано в Минюсте России 30.03.2021 № 62920);

- приказ Министерства энергетики РФ от 10.08.2012 (ред. от 22.08.2013) № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (зарегистрирован Минюстом России от 28.11.2012 № 25956);
- РД 153-34.0-09.115-98 Методические указания по прогнозированию удельных расходов топлива, утверждены РАО «ЕЭС России» 27.02.1998;
- СО 153-34.20.118-2003 Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утверждены приказом Министерства энергетики РФ от 30.06.2003 № 281;
- СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99*, утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 24.12.2020 № 859/пр;
- СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, утвержден приказом Министерства регионального развития РФ от 30.06.2012 № 280;
- СП 50.13330.2024 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003, утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 15.05.2024 № 327/пр;
- СП 30.13330.2020 Внутренний водопровод и канализация зданий СНиП 2.04.01-85*, утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 30.12.2020 № 920/пр;
- СП 89.13330.2016 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76, утвержден приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 16.12.2016 № 944/пр;
- ГОСТ 30494-2011 Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях, введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12.07.2012 № 191-ст.