

Публичное акционерное общество «Газпром»
Акционерное общество «Газпром промгаз»

ОТЧЕТ

№, дата Государственного контракта	№ 137 ДЖКХ/26 от 07.04.2026
Наименование договора	Схема теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года
№, наименование этапа	Этап 2. Перспективное развитие систем теплоснабжения
Наименование результата	Схема теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года

Книга 2.5
Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
(Глава 7)

Санкт-Петербург 2026 год

Схема теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года СОСТАВ

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	Глава / раздел	Часть главы 1
	Том 1	Этап 1 - Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Фактическое состояние воздушного бассейна города Москвы. Существующая экологическая безопасность теплоснабжения (воздушный бассейн). Прогнозы перспективного потребления тепловой энергии на период до 2045 года	Пункты 25-54	Главы 1 и 2	Части 1-12
1	Книга 1.1	Функциональная структура теплоснабжения	п. 25, п. 26, п. 27	Глава 1	Часть 1
2	Книга 1.2	Источники тепловой энергии	п. 28, п. 29, п. 30	Глава 1	Часть 2
3	Книга 1.2 Приложение А	Источники тепловой энергии ПАО «Мосэнерго»	п. 28, п. 29, п. 30	Глава 1	Часть 2
4	Книга 1.2 Приложение Б	Источники тепловой энергии ПАО «МОЭК»	п. 28, п. 29, п. 30	Глава 1	Часть 2

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	Глава / раздел	Часть главы 1
5	Книга 1.2 Приложение В	Источники тепловой энергии других организаций, осуществ- ляющих регулируемые виды деятельности в сфере тепло- снабжения	п. 28, п. 29, п. 30	Глава 1	Часть 2
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	Параметры тепловых сетей других организаций	п. 31, п. 33	Глава 1	Часть 3
8	Книга 1.3 Приложение Б	Эксплуатационные показатели тепловых сетей других органи- заций	п. 31, п. 33	Глава 1	Часть 3
9	Книга 1.3 Приложение В Часть 1	Пьезометрические графики тепловых сетей ПАО «МОЭК»	п. 31, п. 33	Глава 1	Часть 3
	Книга 1.3 Приложение В Часть 2	Пьезометрические графики тепловых сетей ПАО «МОЭК»	п. 31, п. 33	Глава 1	Часть 3
10	Книга 1.3 Приложение Г	Пьезометрические графики тепловых сетей других органи- заций	п. 31, п. 33	Глава 1	Часть 3
11	Книга 1.3 Приложение Д Часть 1	Сведения о повреждениях на тепловых сетях	п. 31, п. 33	Глава 1	Часть 3
12	Книга 1.3 Приложение Д Часть 2	Сведения о повреждениях на тепловых сетях	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 главы 1
	Книга 1.3 Приложение Д Часть 3	Сведения о повреждениях на тепловых сетях	п. 31, п. 33	Глава 1	Часть 3
13	Книга 1.3 Приложение Е	Коммерческие приборы учета тепловой энергии	п. 31, п. 33	Глава 1	Часть 3
14	Книга 1.3 Приложение Ж	Перечень выявленных бесхо- зяйных тепловых сетей, ЦТП и ИТП	п. 31, п. 33	Глава 1	Часть 3
15	Книга 1.4	Зоны действия источников теп- ловой энергии	п. 34	Глава 1	Часть 4
16	Книга 1.5	Тепловые нагрузки потребите- лей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	п. 35, п. 36, п. 37	Глава 1	Часть 5
17	Книга 1.6	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	п. 38, п. 39, п. 40	Глава 1	Часть 6
18	Книга 1.6 Приложение А	Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки	п. 38, п. 39	Глава 1	Часть 6
19	Книга 1.7	Балансы теплоносителя	п. 41, п. 42	Глава 1	Часть 7
20	Книга 1.8	Топливные балансы источни- ков тепловой энергии и система обеспечения топливом	п. 43, п. 44	Глава 1	Часть 8
21	Книга 1.9	Надежность теплоснабжения	п. 45, п. 46	Глава 1	Часть 9
22	Книга 1.10	Технико-экономические пока- затели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	п. 47, п. 48	Глава 1	Часть 10

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	Глава / раздел	Часть главы 1
23	Книга 1.11	Цены (тарифы) в сфере тепло- снабжения	п. 49, п. 50	Глава 1	Часть 11
24	Книга 1.12	Описание существующих тех- нических и технологических проблем в системах теплоснаб- жения города Москвы	п. 51, п. 52	Глава 1	Часть 12
25	Книга 1.13	Фактическое состояние воз- душного бассейна города Москвы. Анализ состояния ат- мосферного воздуха вблизи объектов теплоэнергетики по данным региональных и феде- ральных систем экологиче- ского мониторинга	-	-	-
26	Книга 1.14	Существующая экологическая безопасность теплоснабжения (воздушный бассейн)	-	-	-
27	Книга 1.14 Приложение А	Основные характеристики топ- ливоиспользующего оборудо- вания источников тепловой энергии	-	-	-
28	Книга 1.14 Приложение Б	Основные характеристики ды- мовых труб источников тепло- вой энергии	-	-	-
29	Книга 1.14 Приложение В	Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ по каж- дому источнику выбросов	-	-	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	Глава / раздел	Часть главы 1
30	Книга 1.14 Приложение Г	Карты-схемы города с изолини- ями результатов расчетов мак- симальных разовых concentra- ций	-	-	-
31	Книга 1.14 Приложение Д	Перечень (реестр) файлов слоев электронной модели	-	-	-
32	Книга 1.15	Существующее и перспектив- ное потребление тепловой энергии на цели теплоснабже- ния	п. 53, п. 54	Глава 2	-
33	Книга 1.15 Приложение А	Перечень потребителей тепло- вой энергии, планируемых к подключению. Прирост пло- щади строительных фондов и прогноз приростов объемов по- требления тепловой энергии (мощности) по зонам действия источников тепловой энергии	п. 53, п. 54	Глава 2	-
	Том 2	Этап 2 - Перспективное разви- тие систем теплоснабжения	Пункты 55-72	Главы 3-10	-
34	Книга 2.1	Электронная модель системы теплоснабжения города Москвы	п. 55, п. 56	Глава 3	-
35	Книга 2.2	Существующие и перспектив- ные балансы тепловой мощно- сти источников тепловой энер- гии и тепловой нагрузки потре- бителей	п. 57, п. 58	Глава 4	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	Глава / раздел	Часть главы 1
36	Книга 2.2 Приложение А	Пьезометрические графики в 2045 году	п. 57	Глава 4	-
37	Книга 2.3	Мастер-план развития систем теплоснабжения города Москвы	п. 59, п. 60	Глава 5	-
38	Книга 2.4	Существующие и перспектив- ные балансы производительно- сти водоподготовительных установок и максимального по- требления теплоносителя теп- лопотребляющими установ- ками потребителей, в том числе в аварийных режимах	п. 61, п. 62	Глава 6	-
39	Книга 2.5	Предложения по строитель- ству, реконструкции, техниче- скому перевооружению и (или) модернизации источников теп- ловой энергии	п. 63, п. 64, п. 65	Глава 7	-
40	Книга 2.6	Предложения по строитель- ству, реконструкции и (или) мо- дернизации тепловых сетей	п. 66, п. 67	Глава 8	-
41	Книга 2.6 Приложение А	Предложения по реконструк- ции и (или) модернизации теп- ловых сетей, подлежащих за- мене в связи с исчерпанием экс- плуатационного ресурса	п. 66	Глава 8	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	Глава / раздел	Часть главы 1
42	Книга 2.7	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. Технико-экономическое обоснование предложений по переводу потребителей открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем Зеленоградского 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	-
43	Книга 2.8	Перспективные топливные балансы	п. 70, п. 71, п. 72	Глава 10	-
	Том 3	Этап 3 - Оценка надежности теплоснабжения. Моделирование возможных запроектных аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года	Пункты 73-75	Глава 11	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	Глава / раздел	Часть главы 1
44	Книга 3.1 Том 1	Оценка надежности теплоснабжения	п. 73, п. 74, п. 75	Глава 11	-
45	Книга 3.2 Том 2	Оценка надежности теплоснабжения	-	-	-
46	Книга 3.3 Том 3	Оценка надежности теплоснабжения	-	-	-
47	Книга 3.4 Том 4	Оценка надежности теплоснабжения	-	-	-
48	Книга 3.5 Том 5	Оценка надежности теплоснабжения	-	-	-
49	Книга 3.6 Том 6	Оценка надежности теплоснабжения	-	-	-
50	Книга 3.7 Том 7	Оценка надежности теплоснабжения	-	-	-
51	Книга 3.8 Том 8	Оценка надежности теплоснабжения	-	-	-
52	Книга 3.9 Том 9	Моделирование возможных за- проектных аварийных ситуа- ций в системах централизован- ного теплоснабжения города Москвы	-	-	-
	Том 4	Этап 4 - Обоснование инвести- ций в строительство, рекон- струкцию, техническое перево- оружение и (или) модерниза- цию системы теплоснабжения	Пункты 76-78	Глава 12	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	Глава / раздел	Часть главы 1
53	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 - Индикаторы развития систем теплоснабжения города Москвы и ценовых (тарифных) последствий. Реестры единых теплоснабжающих организаций и мероприятий схемы теплоснабжения	Пункты 79-86	Главы 13-16	-
54	Книга 5.1	Индикаторы развития систем теплоснабжения города Москвы	п. 79, п. 80	Глава 13	
55	Книга 5.2	Ценовые (тарифные) последствия	п. 81, п. 82	Глава 14	-
56	Книга 5.3	Реестр единых теплоснабжающих организаций	п. 83, п. 84	Глава 15	-
57	Книга 5.4	Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	п. 85, п. 86	Глава 16	-
58	Книга 5.4 Приложение А	Капитальные вложения групп проектов в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации	п. 85, п. 86	Глава 16	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	Глава / раздел	Часть главы 1
	Том 6	Этап 6 - Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения. Изменения, выполненные в схеме теплоснабжения	Пункты 87-88	Главы 17-18	-
59	Книга 6.1	Замечания и предложения к проекту актуализации схемы теплоснабжения	п. 87	Глава 17	-
60	Книга 6.2	Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	п. 88	Глава 18	-
	Том 8	Этап 8 - Формирование утверждаемой части схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года, включающей обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города (воздушный бассейн)	Пункты 4-22	Разделы 1-15	-
61	Книга 8.1	Утверждаемая часть схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года	пп. 4-22	Разделы 1-15	-

№ п/п	№ тома, книги	Наименование	Пункты, разделы, главы, части постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154		
			№ пункта	Глава / раздел	Часть главы 1
62	Книга 8.1 Приложение А	Объемы и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя. Решения о распределении тепловой нагрузки. Результаты расчета радиуса эффективного тепло-снабжения, зоны действия источников и деятельности ЕТО	пп. 5, 6, 12, 17, 18	Разделы 1, 2, 6, 10, 11	-

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	19
Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	23
1 Общие положения по развитию источников тепловой энергии на перспективу.....	28
2 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	29
3 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	34
4 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения.....	35
5 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	36
6 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	40
7 Предложения по строительству новых котельных для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	53
8 Предложения по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок	69

9	Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	118
10	Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.....	119
11	Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	126
12	Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	133
13	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	135
14	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки города малоэтажными жилыми зданиями.....	139
15	Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города Москвы.....	142
16	Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	191

17	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах	199
18	Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения	201
19	Описание мероприятий на источниках тепловой энергии, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству источников тепловой энергии в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом	203
20	Капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	206

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем отчете применяют следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая мощность	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Зона действия системы теплоснабжения	Территория поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии

Термины	Определения
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и Хозяйственные нужды тепловых сетей
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Расчетный элемент территориального деления	Территория поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц
Базовый режим работы источника тепловой энергии	Режим работы источника тепловой энергии, который характеризуется стабильностью функционирования основного оборудования (котлов, турбин) и используется для обеспечения постоянного уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями при максимальной энергетической эффективности функционирования такого источника
Пиковый режим работы источника тепловой энергии	Режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями
Радиус эффективного теплоснабжения	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
Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения	Программа мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) и соответствующая утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

В настоящем отчете применяют следующие сокращения:

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ПАО "Мосэнерго" – Публичное акционерное общество "Мосэнерго"

ПАО "МОЭК" – Публичное акционерное общество "Московская
объединенная энергетическая компания"

ПВК – пиковый водогрейный котел;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукиционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ТС – тепловые сети;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ТЭЦ – теплоэлектростанция.

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения города Москвы на период до 2045 разработана в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154.

Работа выполнена АО «Газпром промгаз» в соответствии с техническим заданием к Государственному контракту от 07.04.2026 № 137-ДЖКХ/26.

Государственный Заказчик – Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы.

Разработка схемы теплоснабжения выполнена в соответствии с требованиями следующих правовых и нормативных технических актов и материалов в действующей на момент разработки редакции:

- 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 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» (зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 № 55629) – далее Методические указания по разработке схем теплоснабжения;
- 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 Минстроя России от 17.11.2017 № 1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений»;

- Постановление Правительства Москвы от 11.03.2024 № 438-ПП «О цифровом мастер-планировании территории города Москвы»;
- Требования нормативных и законодательных актов Российской Федерации и города Москвы в области проектирования инженерных (тепловых) сетей, водогрейных котельных и тепловых электрических станций, включая СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003. Тепловые сети», СП 50.13330.2024 «СНиП 23-02-2003. Тепловая защита зданий», СП 30.13330.2020 «Свод правил. Внутренний водопровод и канализация зданий. СНиП 2.04.01-85*», СП 89.13330.2016 «Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76», СП 131.13330.2025 «Свод правил. Строительная климатология СНиП 23-01-99*»;
- Итоговые решения с предложениями для учета в схеме теплоснабжения (письмо Минэнерго России 08.08.2025 № 07-2712 «О перечне замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения»);
- Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2050 года, утверждена распоряжением Правительства РФ 12 апреля 2025 года № 908-р;
- Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы, утверждена приказом Минэнерго России 28 ноября 2025 года № 1553;
- Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, утверждена распоряжением Правительства РФ 30 декабря 2024 года № 4153-р;
- Генеральный план города Москвы, утвержденный Законом города Москвы от 05.05.2010 № 17 «О Генеральном плане города Москвы».

Целью данной работы является разработка «Схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года», определяющей стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения города.

«Схема теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года» представлена в 15 этапах:

- Этап 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Фактическое состояние воздушного бассейна города Москвы. Существующая экологическая безопасность теплоснабжения (воздушный бассейн). Прогнозы перспективного потребления тепловой энергии на период до 2045 года;
- Этап 2. Перспективное развитие систем теплоснабжения;
- Этап 3. Оценка надежности теплоснабжения. Моделирование возможных запроектных аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года;
- Этап 4. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию системы теплоснабжения;
- Этап 5. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Москвы и ценовых (тарифных) последствий. Реестры единых теплоснабжающих организаций и мероприятий схемы теплоснабжения;
- Этап 6. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения. Изменения, выполненные в схеме теплоснабжения;
- Этап 8. Формирование утверждаемой части схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года, включающей обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (воздушный бассейн);

В данной книге (Том 2. Книга 2.5) представлены предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии города Москвы на период до 2045 года.

При разработке схемы теплоснабжения использованы материалы и исходные данные Департамента жилищно-коммунального хозяйства города Москвы (ДЖКХ города Москвы), Департамента капитального ремонта города

Москвы, Департамент гражданского строительства города Москвы (ДГС города Москвы), Департамент строительства транспортной и инженерной инфраструктуры города Москвы (ДСТиИИ 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» и других организаций.

Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В соответствии с пунктом 64 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 в редакции ПП РФ от 18 марта 2025 года № 326 в составе Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» в настоящем разделе приведены основные изменения.

1. Общие положения и учтённые документы

Обновлён перечень нормативных и программных документов.

Включены: «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы» (утв. приказом Минэнерго России от 28.11.2025 № 1553), «Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2042 года» (утв. распоряжением Правительства РФ от 30.12.2024 № 4153-р), а также соглашение о сотрудничестве между Минэнерго России, Правительством Москвы и правительством Московской области от 06.05.2024 № НШ-10/05согл.

В соответствии с СиПР ЭЭС 2026-2031 уточнены значения потребления электроэнергии и максимумов нагрузки по г. Москве на период до 2031 года, что повлияло на обоснование необходимости ввода новых генерирующих мощностей.

2. Строительство новых источников комбинированной выработки (когенерация)

Изменены параметры новых энергоблоков на ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26.

Ранее планировались два паросиловых блока по 275 МВт.

Фактически принято: на ТЭЦ-25 - парогазовый блок электрической мощностью 225 МВт (газовая турбина ГТЭ-160 – 155 МВт + паровая турбина

- 70 МВт) с вводом в два этапа: газотурбинная установка - конец 2027 г., полное завершение - конец 2028 г.

На ТЭЦ-26 - паросиловой блок электрической мощностью 275 МВт с теплофикационной турбиной Т-275/320-23,5, ввод - конец 2028 г.

Отклонение мощности (225 МВт вместо 250 МВт) признано допустимым (не более 10 % согласно решению Правительственной комиссии от 26.12.2024 № 11пр).

Скорректированы сроки ввода.

В СиПР ЭЭС 2026-2031 вводы новых блоков указаны в 2030 и 2031 гг., однако оперативными решениями оба блока планируются к вводу в 2028 году.

Введён третий вариант теплоснабжения для ТЭЦ-25.

Ранее рассматривались два варианта организации тепловой схемы (независимая зона с двумя ПВК либо врезка в существующую сеть). По решению правительственной комиссии принят третий вариант - конденсационный моноблок на базе парогазовой установки 225 МВт, не предусматривающий выработки тепловой энергии в объёмах первых двух вариантов. Теплоснабжение потребителей в зоне ТЭЦ-25 в нормальном режиме сохраняется от существующего оборудования.

3. Строительство новых котельных и автономных источников (АИТ)

Увеличены объёмы нового строительства.

На перспективу до 2045 года предусмотрено строительство 237 новых котельных суммарной установленной тепловой мощностью порядка 17,9 тыс. Гкал/ч и 168 автономных источников теплоснабжения (АИТ) суммарной мощностью 1 878 Гкал/ч.

Ранее (на период до 2035 года) планировалось 50 котельных и 63 АИТ.

Скорректированы зоны действия новых котельных.

Добавлены обоснования для котельных «Рублёво-Архангельское», «Новоподрезково», «ИП Руднево», «Некрасовка-2», а также для двух

резервных котельных в ИЦ «Сколково». Уточнены проекты планировки территорий (постановления Правительства Москвы 2016-2024 гг.).

Изменения в перечне АИТ.

Добавлены новые АИТ для теплоснабжения точечной общественно-деловой и промышленной застройки на территории ТиНАО. Учтены переключения нагрузок с существующих котельных (например, с котельной пос. Санаторий № 14).

4. Реконструкция и модернизация действующих ТЭЦ

Актуализирован перечень турбоагрегатов и энергоблоков, подлежащих реконструкции.

Включены дополнительные агрегаты в соответствии с перспективным графиком ремонтов ПАО «Мосэнерго» на 2025–2030 годы и обновлённой программой КОММод. Уточнены сроки начала и окончания реконструкции.

Скорректированы проекты КОММод.

Добавлены проекты, утверждённые распоряжением Правительства РФ от 31.01.2026 № 148-р (модернизация блока № 6 ТЭЦ-23). Исключены завершённые проекты (ТГ-4 ТЭЦ-23, блок № 10 ТЭЦ-22).

Учтён перевод турбоагрегатов ГЭС-1 на работу с номинальными параметрами после замены котлов ЭК-4 и ЭК-5 (мероприятия инвестиционной программы).

Скорректированы мероприятия по снятию ограничений располагаемой тепловой мощности на ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26 на основании технико-экономического обоснования (контракт между ПАО «Мосэнерго» и ООО «ЭФ-ТЭК»). Для ТЭЦ-26 часть дорогостоящих мероприятий признана нецелесообразной.

5. Реконструкция и модернизация котельных

Обновлены перечни реконструируемых котельных ПАО «Мосэнерго».

Учтены реконструкции с заменой поверхностей нагрева на 70 котлах суммарной мощностью около 5,4 тыс. Гкал/ч (ранее было 36 котлов на 3 040 Гкал/ч).

Скорректированы мероприятия по котельным ПАО «МОЭК».

Добавлены реконструкции с газификацией (МК № 34), увеличением мощности (АИТ № 16, МК-4 г. Щербинка, МК № 22, МК «ДРП-3»), а также техническое перевооружение 39 котельных.

Актуализированы мероприятия по котельным других организаций.

Исключены мероприятия, выполненные в 2023–2024 гг. Добавлены новые реконструкции (котельная «НИУ МГСУ», котельная ООО «Внуково логистик», котельная ЖК «Новое Внуково» и др.). Учтены решения о выводе из эксплуатации 25 котельных суммарной мощностью около 174 Гкал/ч.

6. Вывод котельных из эксплуатации / длительная консервация

Скорректирован перечень выводимых источников.

Из перечня исключены котельные, уже выведенные до 01.01.2025 (МК-118, МК-232, МК-236, МК «Западный порт»). Общее количество выводимых источников уменьшено с 55 до 51. Уточнены сроки вывода и порядок резервирования (апробирование режимов тепловых сетей).

Добавлен вывод районных тепловых станций «Люблино» и «Кунцево» после ввода новых блоков на ТЭЦ-22 и ТЭЦ-25, а также РТС «Внуково» с сохранением её в резерве на период апробирования.

Учтён вывод котельных других организаций в связи с ликвидацией предприятий и реорганизацией промзон (24 котельные без переключения нагрузки).

7. Индивидуальное теплоснабжение (ИИТ)

Уточнены зоны и объёмы индивидуального теплоснабжения.

На 01.01.2045 предусмотрено теплоснабжение новых потребителей жилой застройки (в основном ИЖС) от ИИТ суммарной тепловой нагрузкой 50,9 Гкал/ч (из них 46,3 Гкал/ч - на территории ТиНАО). Ранее

прогнозировалось 139,1 Гкал/ч к 2035 году; снижение связано с уточнением планов развития малоэтажной застройки.

8. Балансы тепловой мощности и резервы

Пересчитаны балансы с учётом новых вводов и выводов.

Уточнены присоединённые тепловые нагрузки.

9. Капитальные вложения и инвестиционные программы

Актуализированы объёмы капитальных вложений на период 2025–2045 гг. в ценах 2025 г. (без НДС). В таблице 14 (капитальные вложения) учтены мероприятия по строительству новых энергоблоков, котельных, АИТ, реконструкции ТЭЦ и котельных, а также по выводу из эксплуатации.

Учтены изменения в инвестиционных программах теплоснабжающих организаций (корректировки ИПТС ПАО «Мосэнерго» на 2024-2028 гг., ИП ПАО «МОЭК» на 2024-2026 гг., программы КОММод и перспективный график ремонтов).

10. Учёт возобновляемых источников энергии (ВИЭ)

Подтверждена экономическая нецелесообразность применения ВИЭ и теплонасосных установок в системах централизованного теплоснабжения г. Москвы на период до 2045 года. Оставлена возможность точечного использования ВИЭ при индивидуальном строительстве (в основном на территории ТиНАО) для объектов мощностью не более 1 Гкал/ч.

1 Общие положения по развитию источников тепловой энергии на перспективу

В соответствии с предпосылками и ограничениями по разработке схемы, сформированными в разделе 2 книги 2.3, разработаны предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии города Москвы с описанием изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

2 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Согласно статье 14 ФЗ № 190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации

мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с п.п. 5, 6 «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения...» (утв. Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115), в случае технической и экономической обоснованности, подключение объектов капитального строительства к системам теплоснабжения ЕТО допускается через смежные сети организаций, не являющихся регулируемыми (после получения от них соответствующего согласования).

Таким образом, новые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое присоединение возможно в перспективе, а предпочтение в выборе источника теплоснабжения отдается централизованному теплоснабжению.

Вместе с тем, в некоторых установленных действующим законодательством случаях, при отсутствии технической возможности подключения к централизованной системе теплоснабжения при соответствующих разрешениях и соблюдении определённых требований может быть разрешено использование отопления от индивидуального источника теплоснабжения или поквартирного отопления.

Индивидуальное теплоснабжение допускается предусматривать (на основании СП 60.13330.2012 Отопление, вентиляция и кондиционирование. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003):

- для индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;

- при низкой теплоплотности - как правило, ниже 0,15 Гкал/ч на Га. При этом для зон строительства с теплоплотностью более 0,08 Гкал/ч на Га при нахождении их внутри радиуса эффективного теплоснабжения ТЭЦ, предусматривается, что отказ от присоединения к ТЭЦ должен быть технико-экономически обоснован;

- для социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырёх этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

- для промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

- для инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/м²год, так называемый «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы;

- для осуществления временного теплоснабжения потребителя в случае отсутствия свободной мощности в предполагаемой точке подключения (технологического присоединения) на срок до возникновения этой возможности в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей или мероприятий по развитию системы теплоснабжения теплосетевой организации и снятию технических ограничений на подключение;

- для осуществления теплоснабжения потребителя в период строительства;

– для осуществления теплоснабжения потребителя в случае отсутствия свободной мощности в предполагаемой точке подключения (технологического присоединения) и схемой теплоснабжения не предусматриваются инвестиционные программы по снятию технических ограничений на подключение.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

Однако, учитывая положительные стороны работы децентрализованных систем, можно выявить ряд проблем, которые проявляются при более внимательном подходе:

– рациональной можно признать децентрализацию только на основе газообразного (природный газ) или легкого дистиллятного жидкого топлива (дизтопливо, топливо печное бытовое);

– система поквартирного теплоснабжения не должна применяться в здании, разработанном для централизованного теплоснабжения (типовом). Основной и самой главной причиной является необходимость устройства системы дымоудаления, так как для многоэтажного здания, в соответствии с требованиями нормативной документации, на одном этаже (уровне) к стволу дымохода может подключаться только один газоход от одного теплогенератора;

– проблема дымоудаления в поквартирных системах теплоснабжения для застройки в северных регионах стоит наиболее остро, так как устройство наружных газоходов (приставных) практически возможно только в случае их изготовления из коррозионностойкого металла с теплоизоляцией, имеющей сопротивление теплопередаче более $1,4 \text{ м}^2 \cdot ^\circ\text{C}/\text{Вт}$, исключающее конденсацию при периодической работе теплогенераторов в холодный период отопительного сезона;

– автономные источники теплоснабжения (в том числе и поквартирные) имеют рассредоточенный в жилом районе выброс продуктов

сгорания при относительно низкой высоте дымовых труб, что оказывает существенное влияние на экологическую обстановку, загрязняя воздух непосредственно в селитебной зоне.

Таким образом, автономное теплоснабжение не должно рассматриваться как безусловная альтернатива централизованному теплоснабжению. Технический уровень современного энергосберегающего оборудования по выработке, технологии транспорта и распределения теплоты позволяют создавать эффективные и рациональные централизованные инженерные системы.

Централизация выработки тепловой энергии позволяет достичь:

- максимальной эффективности выработки тепловой энергии мощными источниками теплоты, эксплуатируемыми специализированным профессиональным персоналом;
- наиболее рационального использования централизации на базе крупных энергетических установок, работающих по наиболее эффективным термодинамическим циклам при совместной выработке электрической и тепловой энергии (ТЭЦ с приоритетом в нагрузке электропотребления, высокоэффективных ТЭЦ с парогазовым циклом);
- максимального социального эффекта с полным освобождением населения от трудозатрат на обслуживание системы теплоснабжения (отопление, ГВС, вентиляция);
- высокоэффективного, экологически удовлетворительного сжигания низкосортных топлив;
- наиболее эффективной системы очистки и рассеивания продуктов сгорания, подавления эмиссии или нейтрализации вредных выбросов и стоков, сооружение которых технически возможно и экономически целесообразно только на мощных централизованных источниках.

3 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории города Москвы, по состоянию на 01.01.2025 отсутствуют.

4 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения

В период разработки Схемы теплоснабжения до 2045 года отнесение генерирующих объектов источников тепловой энергии к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, не предусматривается, проведение анализа надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения не требуется.

5 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

В СиПР ЭЭС 2026-2031 гг., утвержденном Приказом Минэнерго России от 28.11.2025 №1553 отмечено, что энергосистема Москвы и Московской области будет характеризоваться устойчивым ростом потребления электрической энергии и мощности. Согласно прогнозу, потребление электроэнергии в Москве к 2031 году достигнет 66 млрд. кВт·ч при среднегодовом темпе прироста 1,66 %, а максимум потребления мощности города на час максимума энергосистемы региона составит 11,95 ГВт (среднегодовой прирост 2,92 %). Наибольший годовой прирост мощности ожидается в 2028 году - 360 МВт (3,34 %), наименьший - в 2027 году (190 МВт, 1,80 %). Число часов использования максимума мощности по Москве снизится с 5713 часов в 2026 году до 5523 часов в 2031 году, что подтверждает сохранение разуплотнённого графика потребления.

Для покрытия растущего спроса в числе первоочередных мероприятий, направленных на исключение непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности в столичном регионе, предусматривается строительство двух новых энергоблоков на ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26. Это решение было принято в соответствии с протоколом совещания у заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новака и закреплено в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2042 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 30.12.2024 № 4153-р), которая первоначально устанавливала сроки ввода: энергоблок на ТЭЦ-25 в 2027 году, на ТЭЦ-26 - в 2028 году с возможностью корректировки мощности по итогам конкурсных процедур. Строительство новых блоков также предусмотрено планом мероприятий по повышению надёжности и развитию

сетевой инфраструктуры Московской энергосистемы в рамках соглашения о сотрудничестве между Минэнерго России, Правительством Москвы и правительством Московской области от 06.05.2024 № НШ-10/05согл.

В соответствии с решениями, зафиксированными в протоколе совещания у заместителя Мэра Москвы П.П. Бирюкова от 18.10.2024 № 18-21-93/24ДСП и протоколе заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 26.12.2024 № 11пр, был определён оптимальный вариант покрытия перспективной потребности Московской энергосистемы в электрической мощности с обеспечением 15-процентного резерва. Этим же протоколом ООО «Газпром энергохолдинг» назначено одним из ответственных за реализацию проектов строительства новых генерирующих объектов, а также разрешено отклонение установленной мощности новых блоков не более чем на 10 % от величины, указанной в решении Правительства Российской Федерации.

Согласно актуальной СиПР ЭЭС на 2026-2031 годы, в период действия программы на территории Москвы предусмотрен ввод новых генерирующих мощностей на тепловых электростанциях в объёме 550 МВт, а именно двух крупных энергоблоков единичной мощностью 275 МВт каждый, с плановыми сроками ввода в 2030 и 2031 годах. Кроме того, за счёт модернизации существующего оборудования (в рамках КОММод) ожидается дополнительный прирост 45 МВт. В результате к 2031 году установленная мощность электростанций Москвы достигнет 11,23 ГВт, что на 595 МВт выше уровня 2025 года.

Фактические проектные решения по строительству энергоблоков уже реализуются. На ТЭЦ-25 начато строительство нового парогазового энергоблока электрической мощностью 225 МВт, включающего газовую турбину ГТЭ-160 (155 МВт) производства Ленинградского металлического завода, паровую турбину (70 МВт) Уральского турбинного завода и котёл-утилизатор Подольского машиностроительного завода. Ввод газотурбинной установки планируется к концу 2027 года, а полное завершение

строительства всего блока - до конца 2028 года. На ТЭЦ-26 строится паросиловой энергоблок электрической мощностью 275 МВт с теплофикационной турбиной Т-275/320-23,5 производства Уральского турбинного завода и тепловой мощностью 360 Гкал/ч; его ввод намечен на конец 2028 года. Таким образом, оба блока будут полностью введены в 2028 году, причём мощность блока на ТЭЦ-25 (225 МВт) отличается от изначально планировавшихся 250 МВт на 10 % в меньшую сторону, что допустимо согласно решению Правительственной комиссии. Отклонение обусловлено тем, что АО «Уральский турбинный завод» в настоящее время не имеет возможности производить турбины мощностью 250 МВт.

Для обеспечения теплоснабжения при строительстве указанных энергоблоков ПАО «Мосэнерго» проанализировало два варианта. Первый вариант предполагает возведение нового паросилового (или парогазового) блока как полностью независимого источника - новой ТЭЦ с собственной зоной теплоснабжения и отдельным тепловым выводом, без связей с существующей схемой тепловых сетей. При этом варианте установленная тепловая мощность каждого блока (применительно к турбоагрегату 275 МВт) составила 719 Гкал/ч (из них 359 Гкал/ч – от турбины и 360 Гкал/ч – от двух пиковых водогрейных котлов производительностью по 180 Гкал/ч), а тепловая мощность нетто – 698 Гкал/ч. Второй вариант предусматривает использование существующей схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ с оптимизацией режимов работы действующего оборудования; в этом случае установленная тепловая мощность блока снижается до 539 Гкал/ч (турбина - 359 Гкал/ч плюс один пиковый водогрейный котёл на 180 Гкал/ч), а прирост чистой тепловой мощности составит 518 Гкал/ч на каждой станции. По результатам сравнения, предпочтение было отдано первому варианту, который позволяет получить максимальный эффект от использования теплофикационного ресурса в зоне действия ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26, а также создать финансовые возможности за счёт подключения перспективных потребителей. Планировалось, что для блока на площадке ТЭЦ-25 новая зона теплоснабжения будет сформирована путём

переключения тепловой нагрузки с районной тепловой станции «Кунцево» и территории инновационного центра «Сколково», а для блока на ТЭЦ-26 – за счёт переключения нагрузки с магистрального вывода М-3 (Ясенево) секции «Верх».

В соответствии с решениями правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 15 мая 2026 года и предложениями «Газпром энергохолдинга», был разработан и утверждён третий вариант, который касается прежде всего ТЭЦ-25 и учитывает необходимость ускоренного ввода мощностей. Согласно этому варианту, вместо ранее запланированного паросилового блока на 275 МВт на ТЭЦ-25 сооружается конденсационный моноблок на базе парогазовой установки электрической мощностью 225 МВт. Ввод осуществляется в два этапа: до 31 декабря 2027 года запускается 155 МВт мощности на основе газотурбинной установки открытого цикла, а до 31 декабря 2028 года устанавливается конденсационная паровая турбина мощностью 70 МВт, что позволяет достроить установку до полноценной парогазовой мощностью 225 МВт. Такое решение выбрано как способ сократить сроки строительства и быстрее обеспечить энергосистему Москвы дополнительной электрической мощностью.

Ввод ПГУ ТЭС «Кожухово» (строящейся по адресу: ул. Салтыковская, вл. 4Б) в действующей СиПР ЭЭС 2026–2031 не предусмотрен. Использование тепловой мощности данной станции в Схеме теплоснабжения не планируется в связи с неопределённостью сроков завершения строительства (многократное продление в 2007–2022 годах, перенос пусконаладочных работ с 2025 на 2027 год согласно письму ООО «Росмикс» от 22.04.2025 № Р/171/2025 не являются окончательными), а также из-за отсутствия действующих технических условий на выдачу тепловой мощности в сети ПАО «МОЭК». Таким образом, использование электрической и тепловой мощности ПГУ ТЭС «Кожухово» не предусмотрено ни в схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2026–2031 годы, ни в проекте схемы теплоснабжения города Москвы.

6 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

В настоящей Схеме теплоснабжения на период до 2045 года для формирования мероприятий по реконструкции и модернизации действующего оборудования источников тепловой энергии, работающих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок учтены действующие нормативные документы и программы, а также предпосылки.

Прогноз приростов тепловых нагрузок на перспективу до 2045 года, представленный в Книга 1.15 и Приложении А Схемы, показывает ожидаемое увеличение присоединённой тепловой нагрузки в горячей воде на коллекторах источников комбинированной выработки по сравнению с существующим состоянием на 01.01.2025. Основной прирост нагрузки приходится на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго»; нагрузка на источниках других организаций изменяется незначительно. В части паровой нагрузки прогнозируется её небольшое снижение на ТЭЦ-22 в ближайшие годы, тогда как паровая нагрузка прочих источников комбинированной выработки сохраняется без изменений.

Анализ фактической наработки основного оборудования выполнен на основании данных по состоянию на 01.01.2025. Значительная часть турбоагрегатов, действующих в составе паросилового оборудования ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», имеет высокий срок эксплуатации и наработку, в ряде случаев превышающую установленный парковый ресурс. По оценкам, в расчётный период до 2045 года предельная наработка будет достигнута на нескольких десятках паровых турбин. Для этих агрегатов требуется замена или глубокая реконструкция.

Сведения о плановых сроках замены или реконструкции оборудования, предусмотренных проектами КОММод, инвестиционной программой ПАО «Мосэнерго» в сфере теплоснабжения, Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2045 года, утверждённой схемой теплоснабжения города Москвы (актуализация на 2026 год) и перспективным графиком ремонтов энергетического оборудования, систематизированы в соответствующих таблицах схемы. В них также указаны реконструкции, для которых достижение предельной наработки ожидается за пределами рассматриваемого периода.

Для части турбоагрегатов и блоков, достигающих предельной наработки до 2045 года, утверждено финансирование в рамках программ КОММод согласно решениям Правительства Российской Федерации. Утвержденные проекты КОММод модернизации турбоагрегатов и энергоблоков представлены в таблице 1. Для остальных агрегатов, подлежащих реконструкции, источники финансирования на 01.01.2025 не определены; предварительные сроки восстановления этого оборудования содержатся в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2045 года и в прогнозе ПАО «Мосэнерго» по реконструкции оборудования после 2027 года.

В период до 2045 года при выводе из эксплуатации турбоагрегатов по причине достижения предельной наработки ожидается снижение установленной тепловой мощности на ряде ТЭЦ. В зонах действия этих станций вероятно возникновение дефицита тепловой мощности, который не может быть полностью компенсирован за счёт смежных источников. Потребность в модернизации оборудования определяется необходимостью обеспечения существующих и перспективных тепловых нагрузок потребителей.

Таблица 1 - Утвержденные проекты КОММод модернизации турбоагрегатов и энергоблоков ПАО «Мосэнерго»

Наименование источника	Ст. №	Марка генерирующего оборудования	Установленная мощность до/после модернизации		Дата поставки мощности	Длительность, мес.	Примечание
			электрическая МВт	тепловая Гкал/ч			
ТЭЦ-23	ТГ-4 ¹	Т-100-130	100/110	160/175	01.09.2024	19	Реализован
ТЭЦ-22	Блок 10 ¹	Т-240(250)/300-240	240/250	330/339	01.04.2025	24	Реализован
ТЭЦ-25	ТГ-4 ²	Т-250/300-240	250/257	330/345	01.06.2026	27	
ТЭЦ-21	ТГ-7 ²	ПТ-80/10-130/13	80/80	188/188	01.12.2025	17	
ТЭЦ-23	ТГ-3 ³	Т-100-130	100/110	160/175	01.12.2027	36	
ТЭЦ-25	Блок 7 ³	Т-250/300-240	250/259	330/345	01.12.2027	20	
ТЭЦ-21	Блок 3 ³	Т-250/300-240	250/259	330/345	01.12.2027	20	
ТЭЦ-25	ТГ-6 ³	Т-100-130	100/110	160/175	01.11.2027	15	
ТЭЦ-23	Блок 6 ⁴	Т-250/300-240	250/259	330/345	01.12.2029	22	
1. Распоряжением №1713-р от 02.08.2019г. Председателя Правительства РФ, на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) с началом поставки в период с 1 января 2022г. по 31 декабря 2024г. 2. Распоряжением №232-р от 07.02.2020 г. Председателя Правительства РФ, на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки после 31.01.2024г. Согласно письму от АО "СО ЕЭС" № Д1-И-3-19-1607 от 12.02.2024г была отказана диспетчерская заявка на вывод в реконструкцию ТГ-4 ТЭЦ-25 Мосэнерго в связи с наличием рисков наступления обстоятельств, предусмотренных пунктом 33 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86. Период реализации проекта модернизации в отношении объекта «ТЭЦ-25 Мосэнерго (ТГ-4)» (ГТП GMOSE123)перенесен АО «СО ЕЭС» на более позднюю дату – дата начала периода реализации проекта модернизации не ранее 01.04.2024. 3. Распоряжением №1793-р от 01.07.2021г. Председателя Правительства РФ, на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки с 1.01.2027г. по 31.12.2027г. 4. Распоряжением №148-р от 31.01.2026г. Председателя Правительства РФ, на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки с 1.01.2029г. по 31.12.2029г.							

Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2045 года (с учётом внесённых изменений) из числа турбин и энергоблоков, по которым ожидается достижение предельной наработки, предусматривается замена или реконструкция ряда агрегатов, в том числе тех, которые не включены в проекты КОММод и инвестиционную программу.

Перспективный график ремонтов оборудования на 2025–2030 годы, согласованный АО «СО ЕЭС» и Минэнерго России, содержит информацию о приоритетности и критичности ремонтов. В график включены как незавершённые проекты КОММод (с уточнёнными сроками окончания), так и реконструкции энергоблоков, необходимость которых ранее уже учитывалась в утверждённой схеме теплоснабжения. Этот график будет использоваться при формировании сводных годовых и месячных планов ремонтов.

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026–2031 годы определяет прогноз потребления электрической энергии по г. Москве. Согласно этому документу, потребление электроэнергии в Москве в 2031 году прогнозируется на уровне около 66 млрд. кВт·ч при среднегодовом темпе прироста около 1,7 % в период 2026–2031 годов. В более ранние годы (2020–2024) потребление электроэнергии в Москве росло со среднегодовым темпом около 2,3 %. Исторический максимум потребления мощности Москвы в 2024 году составил порядка 9,77 ГВт, а к 2031 году ожидается его увеличение до примерно 11,95 ГВт. Доля Москвы в суммарном потреблении электроэнергии и мощности Московской энергосистемы за ретроспективный период имела тенденцию к снижению. Годовой режим потребления электроэнергии Москвы остаётся менее плотным по сравнению с режимом всей энергосистемы, что объясняется преобладанием непромышленных потребителей.

В период до 2030 года на ТЭЦ, участвующих в теплоснабжении города, предусмотрен прирост электрической мощности за счёт модернизации существующего оборудования по программам КОММод (в объёме около 55 МВт). При этом реконструкция турбоагрегатов, достигающих предельной

наработки после 2027 года, в указанную величину не включена. Установленная мощность источников комбинированной выработки других организаций на период до 2030 года сохраняется без изменений. Следует отметить, что ТЭЦ МЭИ, находившаяся в реконструкции с 2022 года, по состоянию на 01.01.2025 ещё не введена в эксплуатацию; согласно имеющейся информации, завершение реконструкции ожидается не ранее 2026 года. В схеме теплоснабжения данный источник учитывается как перспективный после ввода в работу с параметрами, определяемыми проектом.

Инвестиционная программа ПАО «Мосэнерго» на 2024–2028 годы (с изменениями) предусматривает реконструкцию нескольких турбоагрегатов без изменения мощности, строительство одного нового пикового водогрейного котла, а также реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию значительного числа пиковых водогрейных котлов. В рамках этой программы проект КОММод по реконструкции одного из блоков ТЭЦ-22 дополняется сопоставимым по стоимости проектом инвестиционной программы по реконструкции вспомогательного оборудования того же блока.

Актуализация схемы теплоснабжения города Москвы на 2025 год (утверждённая ранее) послужила базой для разработки настоящего документа на период до 2045 года.

Мероприятия по снятию ограничений располагаемой тепловой мощности на ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25 и ТЭЦ-26 разработаны на основании технико-экономического обоснования, выполненного по заказу ПАО «Мосэнерго». В существующих теплофикационных установках большинства ТЭЦ применяется двухступенчатый подогрев сетевой воды (сначала в основных подогревателях турбоагрегатов, затем в пиковых водогрейных котлах и/или пиковых бойлерах). Основным ограничением для использования полной пиковой мощности является недостаточный расход теплоносителя через основные подогреватели, что приводит к невозможности полной загрузки пиковых котлов. На 01.01.2025 суммарные ограничения располагаемой тепловой мощности на четырёх указанных ТЭЦ оценивались в

значительном объеме (порядка тысяч гигакалорий в час). Для снятия этих ограничений предлагается установка регуляторов расхода на байпасах основных сетевых подогревателей и пиковых водогрейных котлов, а также модернизация трубопроводной обвязки и насосного оборудования. На ТЭЦ-25 дополнительно требуется реконструкция узла подогрева подпиточной воды с заменой выработавших ресурс подогревателей. На ТЭЦ-26 в связи с прогнозируемыми расходами сетевой воды, которые не превышают максимальных пропускных способностей, реализация части дорогостоящих мероприятий (включая установку регуляторов на байпасах пиковых котлов и строительство новых крупных трубопроводов) признана нецелесообразной. Окончательное решение о проведении мероприятий по снятию ограничений принимается эксплуатирующей организацией.

Программа замены поверхностей нагрева энергетических и водогрейных котлов на период до 2045 года, предоставленная ПАО «Мосэнерго», учитывается в схеме для обеспечения балансов тепловой мощности.

Все мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, влекущие изменение установленной или располагаемой мощности (включая ремонтные снижения мощности при выводе оборудования в реконструкцию, длительные ремонты и вынужденные простои в отопительные периоды), учтены в перспективных балансах тепловой мощности и тепловых нагрузок на коллекторах источников комбинированной выработки. Соответствующие балансы представлены в приложениях к схематичным книгам. Перечень мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению и модернизации действующих источников комбинированной выработки, а также динамика установленной, располагаемой и чистой тепловой мощности при их реализации, приведены в сводных таблицах схемы теплоснабжения.

Таблица 2 - Перечень мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации действующих источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок для учета изменений установленной, располагаемой мощности на перспективу

Наименование источника	Группа оборудования	Ст. номер	Марка "До"	Марка "После"	Наименование проекта	Обоснование необходимости, цель реализации проекта	Программы, предусматривающие финансирование проектов. Действующие программы развития.	Электрическая мощность, МВ		Тепловая мощность, Гкал/ч		Паропроизводительность, т/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
								До	После	До	После	До	После		
ГЭС-1	ЭК	ЭК-4	Бабкок-Вилькокс	Е-160-3,9-440ГМ	Замена котлоагрегата ст. № ЭК-4 на ГЭС-1	Повышение эффективности оборудования. Перевод паросилового оборудования ГЭС-1 на работу с номинальными параметрами свежего пара. ТЗ на выполнение ПИР по объекту: «Замена котлоагрегата ст. № ЭК-4 на ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича - филиал ПАО «Мосэнерго», утв. 23.12.2019						115	160	2018	2027
ГЭС-1	ЭК	ЭК-5	Бабкок-Вилькокс Реконстр. с заменой на новый 01.04.2025	Е-160-3,9-440ГМ	Замена котлоагрегата ст. № ЭК-5 на ГЭС-1	Повышение эффективности оборудования. Перевод паросилового оборудования ГЭС-1 на работу с номинальными параметрами свежего пара. ТЗ на выполнение ПИР по объекту: «Замена котлоагрегата ст. № ЭК-5 на ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича - филиал ПАО «Мосэнерго», утв. 23.12.2019						115	161	2018	2027
ГЭС-1	ПТ	ТГ-30	2xCPL75-V-400Pls	2xLOTUS BEM-WS-47,30-1714316/2	Замена теплообменных аппаратов ТГ ст. №30 на ГЭС-1 – филиал ПАО «Мосэнерго»	Неремонтопригодностью существующих бойлеров, Акт ОТС теплообменных аппаратов турбогенератора ст.№30, 30.01.2023				-	-			2024	2025
ГЭС-1	ВК	5	-	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	ГЭС-1 Техническое перевооружение котельной №3 с установкой водогрейного котла ПВК-5	Надежность				-	100			2024	2028
ГЭС-1	ПТ	ТГ-26	P-10(12)-26/1,2	P-12-3,4/0,1	Перевод ТГ-26 на работу с номинальными параметрами свежего пара 35 ата, 435 °С, перемаркировка	Повышение эффективности, приведение параметров работы оборудования к нормативному состоянию	Письмо ООО "Газпром энергохолдинг" от 28.12.2020 № ДФ-1-02/15, приложение 2	10	12	39	40			2028	2028
ГЭС-1	ПТ	ТГ-27	P-10(12)-26/1,2	P-12-3,4/0,1	Перевод ТГ-27 на работу с номинальными параметрами свежего пара 35 ата, 435 °С, перемаркировка	Повышение эффективности, приведение параметров работы оборудования к нормативному состоянию	Письмо ООО "Газпром энергохолдинг" от 28.12.2020 № ДФ-1-02/15, приложение 2	10	12	37	40			2028	2028
ГЭС-1	ПТ	ТГ-28	P-10(12)-26/5	P-12-3,4/5	Перевод ТГ-28 на работу с номинальными параметрами свежего пара, перемаркировка	Повышение эффективности, приведение параметров работы оборудования к нормативному состоянию	Письмо ООО "Газпром энергохолдинг" от 28.12.2020 № ДФ-1-02/15, приложение 2	10	12	50	67			2028	2028
ГЭС-1	ПТ	ТГ-29	P-12-3,4/0,1	P-12-3,4/0,1	Перевод ТГ-29 на работу с номинальными параметрами свежего пара	Повышение эффективности, приведение параметров работы оборудования к нормативному состоянию	Письмо ООО "Газпром энергохолдинг" от 28.12.2020 № ДФ-1-02/15, приложение 2	12	12	40	40			2028	2028
ГЭС-1	ПТ	ТГ-30	P-18(25)-26/1,2	P-25-35/1,2	Перевод ТГ-30 на работу с номинальными параметрами свежего пара, перемаркировка	Повышение эффективности, приведение параметров работы оборудования к нормативному состоянию	Письмо ООО "Газпром энергохолдинг" от 28.12.2020 № ДФ-1-02/15, приложение 2	18	25	67	86			2028	2028
ГЭС-1	ПТ	ТГ-31	ПТ-16-3,4/0,6/0,1	ПТ-25-3,4/0,6/0,1	Перевод ТГ-31 на работу с номинальными параметрами свежего пара, перемаркировка	Повышение эффективности, приведение параметров работы оборудования к нормативному состоянию	Письмо ООО "Газпром энергохолдинг" от 28.12.2020 № ДФ-1-02/15, приложение 2	16	25	58	58			2028	2028
ГЭС-1	ВК	1	ПТВ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 1 ПТВ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2036	2037
ГЭС-1	ВК	2	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 2 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2038	2039
ГЭС-1	ВК	3	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 3 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2040	2041
ГЭС-1	ВК	4	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 4 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2042	2043
ТЭЦ-8	ПТ	ТГ-6	T-100/110-130-2	T-110/120-130	ТЭЦ-8 Реконструкция турбоагрегата ТГ-6 с заменой на новую турбину Т-110/120-130	Достижение предельной наработки 360 тыс. часов в 2031 г. Наработка на 01.01.2025 - 333 тыс. ч	Схема ТС, утв. приказом Минэнерго России	105	110	160	175			2031	2032

Наименование источника	Группа оборудования	Ст. номер	Марка "До"	Марка "После"	Наименование проекта	Обоснование необходимости, цель реализации проекта	Программы, предусматривающие финансирование проектов. Действующие программы развития.	Электрическая мощность, МВ		Тепловая мощность, Гкал/ч		Паропроизводительность, т/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
								До	После	До	После	До	После		
ТЭЦ-8	ПТ	ТГ-8	Т-110/120-130-3	Т-110/120-130	ТЭЦ-8 Реконструкция турбоагрегата ТГ-8 с заменой на новую турбину	Достижение предельной наработки 360 тыс. часов в 2028 г. и исчерпанием назначенного ресурса в 2029 г. Наработка на 01.01.2025 - 330 тыс. ч	Схема ТС, утв. приказом Минэнерго России	110	110	175	175			2032	2033
ТЭЦ-9	ПТ	ТГ-4	ПТ-60/75-130/22	ПТ-60/75-130/22	Техническое перевооружение турбоагрегата ПТ-60-130/22 ст.№4 на ТЭЦ-9	ТЗ на проектирование ТЭЦ-9 "Реконструкция турбоагрегата ПТ-60-130/22 ст.№4" от 22.11.2017: - обеспечить номинальную мощность турбоагрегата - предусмотреть обеспечение максимально возможного отпуска тепла тф отбора турбины при минимизации расхода пара в П-отбор. Нарботка на 01.01.2025 - 284,1 тыс. ч		60	60	144	144			2020	2028
ТЭЦ-9	ВК	1	ПТВ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 1 ПТВ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2042	2043
ТЭЦ-11	ВК	1	-	КВГМ-180	ПИР по проекту ТЭЦ-11 Установка дополнительного водогрейного котла	Надежность								2024	2026
ТЭЦ-11	ЭК				ТЭЦ-11 Замена первой ступени водяного экономайзера ЭК-7	Надежность								2023	2027
ТЭЦ-12	ВК	1	ПТВМ-100	ПТВМ-100	ТЭЦ-12 Реконструкция ПВК 1 "В"	Надежность								2014	2027
ТЭЦ-12	ПТ	ТГ-6	ПТ-60/75-130/13	ПТ-60/75-130/13	ТЭЦ-12 Реконструкция турбоагрегата ПТ-60/75-130/13 ст.№6	Стратегические ПРОЧИЕ								2018	2025
ТЭЦ-12	ПТ	ТГ-5	ПТ-60/75-130/13	ПТ-60/75-130/13	ТЭЦ-12 Техническое перевооружение ТГ ст.5 с заменой трубных досок конденсатора и трубных пучков	Надежность								2021	2029
ТЭЦ-12	ЭК	ЭК-12	БКЗ-420-140ГМ	БКЗ-420-140ГМ	ТЭЦ-12 Техническое перевооружение ЭК ст. №12	Надежность								2024	2028
ТЭЦ-12	ЭК	ЭК-8	ТП-80	ТП-80	ТЭЦ-12 Замена ТВП 1-ой и 2-ой ступени на ЭК ст №8 ТП-80	Надежность								2025	2029
ТЭЦ-12	ВК	2	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 2 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2044	2045
ТЭЦ-12	ВК	3	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 3 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2046	2047
ТЭЦ-12	ВК	4	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 4 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2048	2049
ТЭЦ-16	ВК	6	ПТВМ-180	ПТВМ-180	ТЭЦ-16 Техническое перевооружение поверхностей нагрева ПВК-6	Эффективность								2019	2027
ТЭЦ-16	ЭК	ЭК-6	ТП-80П	ТП-80П	ТЭЦ-16 Техническое перевооружение ширмового пароперегревателя, конвективного пароперегревателя 2 и 4 ступеней на энергетическом котле Типа ТП-80, ст. № ЭК-6	Надежность								2021	2026
ТЭЦ-16	ЭК	ЭК-6	ТП-80П	ТП-80П	ТЭЦ-16 Замена 1-й и 2-й ступени трубчатого воздухоподогревателя на энергетическом котле типа ТП-80, ст.№ЭК-6	Надежность								2021	2028
ТЭЦ-16	ЭК	ЭК-8	ТП-87П	ТП-87П	ТЭЦ-16 Техническое перевооружение КПП-4, пароперепускных труб и паросборной камеры ЭК-8	Надежность								2022	2029
ТЭЦ-16	ВК	1	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 1 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2044	2045
ТЭЦ-16	ВК	2	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 2 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2046	2047
ТЭЦ-16	ВК	3	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 3 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2048	2049
ТЭЦ-16	ВК	4	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 4 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2049	2050

Наименование источника	Группа оборудования	Ст. номер	Марка "До"	Марка "После"	Наименование проекта	Обоснование необходимости, цель реализации проекта	Программы, предусматривающие финансирование проектов. Действующие программы развития.	Электрическая мощность, МВ		Тепловая мощность, Гкал/ч		Паропроизводительность, т/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
								До	После	До	После	До	После		
ТЭЦ-20	ЭК	ЭК-7	ТП-80М (Е-500-13,7-560ГМ, реконструирован в 1995 г.	ТП-80М (Е-500-13,7-560ГМ, реконструирован в 1995 г.	Техническое перевооружение ЭК-7 ТП-80 с заменой кубов ТВП 1-ой и 2-ой ступени на ТЭЦ-20	Надежность								2020	2025
ТЭЦ-20	ВК	9	ПТВМ-180	ПТВМ-180	ТЭЦ-20 Техническое перевооружение ПВК-9,10В ПТВМ-180 с заменой горелочных устройств	Надежность								2022	2025
ТЭЦ-20	ПТ	ТГ-6	Т-110/120-130-5	Т-110/120-130-5	ТЭЦ-20 Замена паропровода острого пара, стопорного клапана и пароперпускных труб паровой турбины Т-110/120-130 ст. №6 УТМЗ	Надежность								2020	2025
ТЭЦ-20	ЭК	ЭК-10	ТП-87	ТП-87	ТЭЦ-20 Техническое перевооружение ЭК-10 ТП-87 с заменой газозавоздухпроводов	Надежность								2021	2027
ТЭЦ-20	ЭК	ЭК-11	ТП-87	ТП-87	ТЭЦ-20 Техническое перевооружение ЭК-11 ТП-87 с заменой газозавоздухпроводов	Надежность								2021	2027
ТЭЦ-20	ПТ	ТГ-10	Т-100-130	Т-100-130	ТЭЦ-20 Техническое перевооружение ТГ с г. №10 с заменой трубного пучка конденсаторной группы	Надежность								2026	2027
ТЭЦ-20	ЭК	ЭК-12	ТГМ-84Б	ТГМ-84Б	ТЭЦ-20 Техническое перевооружение ЭК-12 ТГМ-84Б с заменой ШПП,КПП- 3 ступени	Надежность								2023	2027
ТЭЦ-20	ВК	1	ПТВ-100	ПТВ-100	ТЭЦ-20 Техническое перевооружение пикового водогрейного котла типа ПТВ - 100 ст. №1 с заменой конвективной части	Надежность				100	100			2023	2028
ТЭЦ-21	ЭК	ЭК-9	ТГМП-314 (Пп-1000-255)	ТГМП-314 (Пп-1000-255)	ТЭЦ-21 Замена коллекторов ШПП и пароохладителей 2 ст. на энергетическом котле тип:ТГМП-314Ц ст.№9	Надежность						1000	1000	2021	2026
ТЭЦ-21	ЭК	ЭК-3	ТГМ-96 (Е-480)	ТГМ-96 (Е-480)	ТЭЦ-21 Замена поверхностей нагрева КПП-1,2 с коллекторами и паросборными камерами ЭК-3	Надежность						480	480	2022	2025
ТЭЦ-21	ВК	3	ПТВМ-100	ПТВМ-100	ТЭЦ-21 Техническое перевооружение ПТВМ-100 ст.№3 с заменой фронтного, заднего и боковых экранов	Надежность				100	100			2022	2025
ТЭЦ-21	ЭК	ЭК-4	ТГМ-96 (Е-480)	ТГМ-96 (Е-480)	ТЭЦ-21 Замена поверхностей нагрева КПП-1,2 с коллекторами и паросборными камерами ЭК-4	Надежность						480	480	2022	2027
ТЭЦ-21	ЭК	ЭК-9	ТГМП-314 (Пп-1000-255)	ТГМП-314 (Пп-1000-255)	ТЭЦ-21 Замена конвективного пароперегревателя высокого давления с коллекторами котла типа ТГМП-314 ст.№9	Надежность						1000	1000	2023	2027
ТЭЦ-21	ЭК	ЭК-1	ТГМ-96 (Е-480-13,8-560ГМ)	ТГМ-96 (Е-480-13,8-560ГМ)	Техническое перевооружение внутренней системы газоснабжения котла ТГМ-96 ст.№1 с модернизацией схем контроля и управления, схем автоматики, схем защит и сигнализации на ТЭЦ-21	Надежность						480	480	2022	2026
ТЭЦ-21	ВК	14	ПТВМ-180	ПТВМ-180	ТЭЦ-21 Замена конвективной части на ПТВМ-180 ст.№14	Надежность				180	180			2021	2027
ТЭЦ-21	ВК	2	ПТВМ-100	ПТВМ-100	ТЭЦ-21 Техническое перевооружение ПТВМ-100 ст.№2 с заменой конвективной части и боковых экранов	Надежность				100	100			2025	2027
ТЭЦ-21	ВК	10	ПТВМ-180	ПТВМ-180	ТЭЦ-21 Техническое перевооружение ПТВМ-180 ст.№10 с заменой конвективной части	Эффективность				180	180			2024	2028
ТЭЦ-21	ЭК	ЭК-1	ТГМ-96 (Е-480-13,8-560ГМ)	ТГМ-96 (Е-480-13,8-560ГМ)	ТЭЦ-21 Техническое перевооружение поверхностей нагрева КПП-1,2 ступени с коллекторами и паросборной камерой по стороне А ЭК-1	Надежность						480	480	2023	2026
ТЭЦ-21	ВК	1	ПТВМ-100	ПТВМ-100	ТЭЦ-21 Техническое перевооружение ПВК-1В ПТВМ-100 с заменой горелочных устройств	Надежность				100	100			2024	2026

Наименование источника	Группа оборудования	Ст. номер	Марка "До"	Марка "После"	Наименование проекта	Обоснование необходимости, цель реализации проекта	Программы, предусматривающие финансирование проектов. Действующие программы развития.	Электрическая мощность, МВ		Тепловая мощность, Гкал/ч		Паропроизводительность, т/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
								До	После	До	После	До	После		
ТЭЦ-21	ПТ	ТГ-8	T-250/300-240-1	T-250/300-240-1	ТЭЦ-21 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №8 с заменой турбины	Достижение предельной наработки 320 тыс. часов и назначенного ресурса в 2026 г. Нарботка на 01.01.2025 - 307 тыс. ч		250	259	330	345			2029	2030
ТЭЦ-21	ПТ	ТГ-9	T-250/300-240-1	T-250/300-240-1	ТЭЦ-21 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №9 с заменой турбины	Достижение предельной наработки 320 тыс. часов в 2025 г., исчерпание назначенного ресурса в 2029 г. Нарботка на 01.01.2025 - 317 тыс. ч		250	259	330	345			2031	2032
ТЭЦ-21	ПТ	ТГ-6	T-100-130	T-100-130	ТЭЦ-21 Комплексная замена паровой турбины ТГ-6 на новую паровую турбину			110	110	160	175			2026	2027
ТЭЦ-21	ПТ	ТГ-7	ПТ-80/100-130/13	ПТ-80/100-130/13	ТЭЦ-21 Реконструкция ТГ-7 с заменой ЦВД. Реконструкция ЭК-1 с заменой барабана и топочных экранов			80	80	188	188			2024	2025
ТЭЦ-21	ВК	4	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 4 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2047	2048
ТЭЦ-21	ВК	5	ПТВМ-180	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 5 ПТВМ-180 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2049	2050
ТЭЦ-22	ПТ	ТГ-10	T-240/290-240-2	T-250/290-240	Комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 10	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса. Требуется: - замена ЦВД с заменой / модернизацией ЧСД турбины; - комплексная замена генератора; - замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды, технологического соединения котел-турбина; - замена топочного экрана котлоагрегата. Нарботка на 01.01.2024 - 334,8 тыс. ч.	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р. Отбор проектов модернизации ТЭС КОММод на 2022-2024 гг. СиПР ЭЭС 2025-2030 гг. Перспективный график ремонтов на 2025-2030 гг.	240	250	330	345			2023	2025
ТЭЦ-22	ПТ	ТГ-10	T-240/290-240-2	T-250/290-240	Реконструкция (техническое перевооружение) энергоблока ст.№10 на ТЭЦ-22 (работы по вспомогательному оборудованию энергоблока T-240/300-240 №10	Замена вспомогательного оборудования с приближающимся окончанием ресурса	ИПТС ПАО «Мосэнерго» по МО на 2024-2028 гг., утв. расп. Минэнерго Моск.обл. от 30.10.2023 №201-Р, п.3.2.25							2022	2026
ТЭЦ-22	ПТ	ТГ-11	T-240/290-240-2	T-250/290-240	ТЭЦ-22 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №11 с заменой турбины	Достижение предельной наработки 320 тыс. часов в 2021 г. и назначенного ресурса - 2027 г. Нарботка на 01.01.2024 – 341 тыс. ч	Перспективный график ремонтов на 2025-2030 гг. Схема ТС, утв. приказом Минэнерго России На 01.01.2024 источник финансирования проекта не определен	240	250	330	345			2027	2029
ТЭЦ-22	ЭК	ЭК-2	ТП-80	ТП-80	ТЭЦ-22 Реконструкция (замена) водяного экономайзера 1-й и 2-й ступени котла ТП-80 ст. №2	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса. Нарботка на 01.01.2024 – 378,5 тыс. ч	ИПТС ПАО «Мосэнерго» по МО на 2024-2028 гг., утв. распоряжением Минэнерго Моск.обл. от 30.10.2023 №201-Р, п.3.2.27					420	420	2023	2025
ТЭЦ-22	ВК	1	ПТВМ-180	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 1 ПТВМ-180 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 180 Гкал/ч	Износ				180	180			2039	2040
ТЭЦ-23	ПТ	ТГ-6	T-250/300-240-1	T-250/300-240-1	ТЭЦ-23 Замена трубок конденсатора турбины T-250/300-240 ст. №6	Эффективность								2017	2027
ТЭЦ-23	ПТ	ТГ-7	T-250/300-240-2	T-250/300-240-2	ТЭЦ-23 Замена трубок конденсатора турбины T-250/300-240 ст. №7	Эффективность								2015	2028
ТЭЦ-23	ВК	15	КВГМ-180-150	КВГМ-180-150	ТЭЦ-23 Техническое перевооружение горелочных устройств ПВК-15 КВГМ-180	Надежность								2022	2025
ТЭЦ-23	ВК	15	КВГМ-180-150	КВГМ-180-150	Техническое перевооружение систем газопотребления ПВК ст. 15 на ТЭЦ-23	Обязательные								2024	2025
ТЭЦ-23	ВК	5	ПТВМ-180	ПТВМ-180	ТЭЦ-23 Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева	Надежность								2024	2025
ТЭЦ-23	ВК	14	КВГМ-180-150	КВГМ-180-150	ТЭЦ-23 Техническое перевооружение ПВК-14 (КВГМ-180) с заменой поверхностей нагрева	Надежность				180	180			2028	2029

Наименование источника	Группа оборудования	Ст. номер	Марка "До"	Марка "После"	Наименование проекта	Обоснование необходимости, цель реализации проекта	Программы, предусматривающие финансирование проектов. Действующие программы развития.	Электрическая мощность, МВ		Тепловая мощность, Гкал/ч		Паропроизводительность, т/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
								До	После	До	После	До	После		
ТЭЦ-23	ВК	15	КВГМ-180-150	КВГМ-180-150	ТЭЦ-23 Техническое перевооружение ПВК-15 (КВГМ-180) с заменой поверхностей нагрева	Надежность				180	180			2028	2029
ТЭЦ-23	ПТ	ТГ-3	T-100-130	T-110/12-130	ТЭЦ-23 ТГ-3, Комплексная замена паровой турбины и комплексная замена генератора			100	110	160	175			2026	2026
ТЭЦ-23	ПТ	ТГ-7	T-250/300-240-2	T-250/300-240-2	ТЭЦ-23 ТГ-7, Комплексная замена паровой турбины на паровую турбину			250	259	330	345			2026	2027
ТЭЦ-23	ПТ	ТГ-6	T-250/300-240-1	T-250/300-240-1	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Блок 6, установленной мощностью 250 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер Блок 6, установленной мощностью 259 МВт	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31.01.2026 г. № 148-р		250	259	330	345			2027	2029
ТЭЦ-23	ПТ	ТГ-5	T-250/300-240-1	T-250/300-240-1	ТЭЦ-23 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №5 с заменой турбины	Перспективный график ремонтов на 2025-2030 гг. Схема ТС, утв. приказом Минэнерго России На 01.01.2025 источник финансирования проекта не определен		250	259	330	345			2029	2031
ТЭЦ-23	ПТ	ТГ-8	T-250/300-240-2	T-250/300-240-2	ТЭЦ-23 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №8 с заменой турбины	Схема ТС, утв. приказом Минэнерго России На 01.01.2025 источник финансирования проекта не определен		250	259	330	345			2031	2032
ТЭЦ-23	ВК	1	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 1 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2041	2042
ТЭЦ-23	ВК	2	ПТВМ-100	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 2 ПТВМ-100 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 100 Гкал/ч	Износ				100	100			2043	2044
ТЭЦ-23	ВК	3	ПТВМ-180	КВ-ГМ-116,3-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 3 ПТВМ-180 на КВ-ГМ-116,3-150ГМ мощностью 180 Гкал/ч	Износ				180	180			2045	2046
ТЭЦ-25	ЭК	ЭК-5	ТГМП-314П	ТГМП-314П	ТЭЦ-25 Замена конвективного пароперегревателя низкого давления 2 ступени с коллекторами и участками подвесных труб энергетического котла ТГМП-314П ст.№5	Надежность								2020	2028
ТЭЦ-25	ЭК	ЭК-6	ТГМП-344А	ТГМП-344А	ТЭЦ-25 Замена коллекторов и пароперепускных труб от КПП в/д 1-ой к КПП в/д 2-ой ступени, пароперепускных труб от КПП в/д 2-ой ступени в паропровод острого пара котла, включая пароохладители 2-х впрысков -ТГМП-344А ст.№6	Надежность								2021	2026
ТЭЦ-25	ЭК	ЭК-6	ТГМП-344А	ТГМП-344А	ТЭЦ-25 Техническое перевооружение энергетического котла ТГМП-344А ст.№6 (в части замены поверхностей нагрева)	Надежность								2022	2026
ТЭЦ-25	ЭК	ЭК-3	ТГМП-314П	ТГМП-314П	ПИР по проекту ТЭЦ-25 Техническое перевооружение ширмового пароперегревателя, перепускных труб от ШПП к сборным коллекторам ШПП и сборные коллектора ШПП на энергетическом котле ст.№3	Надежность								2026	2026
ТЭЦ-25	ПТ	ТГ-4	T-250/300-240-2	T-250/300-240-2	ТЭЦ-25 Комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока №4	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса, требуется: - комплексная замена тфц паровой турбины ст.№ Бл.4 (250 МВт) на тфц турбину УЭМ 257 МВт; - замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата ст.№4 паропроизводительностью 1000 т/ч Наработка на 01.01.2025 - 303,6 тыс. ч.	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232 по результатам отбора проектов модернизации КОММод на 2025 г СиПР ЭЭС 2026-2031 Перспективный график ремонтов на 2025-2030 гг.	250	257	330	345			2024	2025

Наименование источника	Группа оборудования	Ст. номер	Марка "До"	Марка "После"	Наименование проекта	Обоснование необходимости, цель реализации проекта	Программы, предусматривающие финансирование проектов. Действующие программы развития.	Электрическая мощность, МВ		Тепловая мощность, Гкал/ч		Паропроизводительность, т/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
								До	После	До	После	До	После		
ТЭЦ-25	ПТ	ТГ-3	T-250/300-240-2	T-250/300-240-2	ТЭЦ-25 ТГ-3, Комплексная замена паровой турбины	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса, требуется: комплексная замена тфц паровой турбины ст.№ 4 (250 МВт) на тфц турбину УЭМ 259 МВт. Наработка на 01.01.2025 - 297,2 тыс. ч.	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р. Отбор проектов модернизации ТЭС КОММОД на 2027 г. СигПР ЭЭС 2026-2031 Перспективный график ремонтов на 2025-2030 гг.	250	259	330	345			2026	2027
ТЭЦ-25	ПТ	ТГ-5	T-250/300-240-2	T-250/300-240-2	ТЭЦ-25 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №5 с заменой турбины	Достижение предельной наработки 320 тыс. часов в 2029 г. Наработка на 01.01.2024 – 287 тыс. ч	Перспективный график ремонтов на 2025-2030 гг. Схема ТС, утв. приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 210 тд. На 01.01.2024 источник финансирования проекта не определен	250	259	330	345			2027	2028
ТЭЦ-25	ПТ	ТГ-6	T-250/300-240-3	T-250/300-240-3	ТЭЦ-25 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №6 с заменой турбины	Достижение предельной наработки 320 тыс. часов в 2036 г. Наработка на 01.01.2024 – 235 тыс. ч	Перспективный график ремонтов на 2025-2030 гг. На 01.01.2024 источник финансирования проекта не определен	250	259	330	345			2030	2031
ТЭЦ-25	Блок	-	-	-	Реконструкция новой тепловой мощности в рамках расширения ТЭЦ-25 – филиала ПАО «Мосэнерго»	-	-		225					205	2027
ТЭЦ-26	ПТ	ТГ-2	ПТ-80/100-130/13	ПТ-80/100-130/13	ТЭЦ - 26 Реконструкция турбоагрегата ПТ-80/100-130/13 ст.№2	Стратегические ПРОЧИЕ								2018	2029
ТЭЦ-26	ЭК	ЭК-1	ТГМ-96-Б	ТГМ-96-Б	ТЭЦ-26 Замена вихревых комбинированных газовых горелок на ЭК-1	Надежность						480	480	2021	2025
ТЭЦ-26	ЭК	ЭК-2	ТГМ-96-Б	ТГМ-96-Б	ТЭЦ-26 Замена вихревых комбинированных газовых горелок на ЭК-2	Надежность						480	480	2022	2026
ТЭЦ-26	ВК	2	ПТВМ-180	ПТВМ-180	ТЭЦ-26 Замена поверхностей нагрева ПВК-3	Надежность				180	180			2022	2025
ТЭЦ-26	ВК	4	ПТВМ-180	ПТВМ-180	ТЭЦ-26 Замена конвективных поверхностей нагрева котла ПВК-4	Надежность				180	180			2022	2026
ТЭЦ-26	ВК	8	КВГМ-180	КВГМ-180	ТЭЦ-26 Замена подовой части котла ПВК ст. №8 с нижними раздающими коллекторами	Надежность				180	180			2024	2025
ТЭЦ-26	ЭК	ЭК-2	ТГМ-96-Б	ТГМ-96-Б	ТЭЦ-26 Техническое перевооружение коллекторов на энергетическом котле типа ТГМ-96Б, ст.№2	Надежность								2024	2026
ТЭЦ-26	ЭК	ЭК-2	ТГМ-96-Б	ТГМ-96-Б	ТЭЦ-26 Техническое перевооружение ЭК-2	Надежность								2024	2027
ТЭЦ-26	ЭК	ЭК-1	ТГМ-96-Б	ТГМ-96-Б	ТЭЦ-26 Техническое перевооружение энергетического котла типа ТГМ-96Б ст.№1	Надежность				180	180			2024	2027
ТЭЦ-26	ВК	1	ПТВМ-180	ПТВМ-180	Замена поверхностей нагрева котла ПТВМ-180 ст. №1 на ТЭЦ-26 - филиале ПАО "Мосэнерго"	Надежность				180	180			2025	2026
ТЭЦ-26	ВК	2	ПТВМ-180	ПТВМ-180	Замена поверхностей нагрева котла ПТВМ-180 ст. №2 на ТЭЦ-26 - филиале ПАО «Мосэнерго»	Надежность				180	180			2025	2026
ТЭЦ-26	ВК	9	КВГМ-180	КВГМ-180	Замена поверхностей нагрева ПВК-9 на ТЭЦ-26 - филиале ПАО «Мосэнерго»	Надежность								2025	2026
ТЭЦ-26	ПТ	ТГ-3	T-250/300-240-2	T-250/300-240-2	ТЭЦ-26 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №3 с заменой турбины	Достижение предельной наработки 320 тыс. часов в 2030 г. Наработка на 01.01.2025 - 278 тыс. ч	Перспективный график ремонтов на 2026-2031 гг. Схема ТС, утв. приказом Минэнерго России.	250	259	330	345			2027	2028
ТЭЦ-26	ПТ	ТГ-4	T-250/300-240-2	T-250/300-240-2	ТЭЦ-26 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №4 с заменой турбины	Достижение предельной наработки 320 тыс. часов в 2034 г. Наработка на 01.01.2025 – 256 тыс. ч	Перспективный график ремонтов на 2026-2031 гг. Схема ТС, утв. приказом Минэнерго России.	250	259	330	345			2032	2033
ТЭЦ-26	ПТ	ТГ-5	T-250/300-240-2	T-250/300-240-2	ТЭЦ-26 Комплекс работ по реконструкции энергоблока №5 с заменой турбины	Достижение предельной наработки 320 тыс. часов в 2031 г. Наработка на 01.01.2025 - 277 тыс. ч	Перспективный график ремонтов на 2026-2031 гг. Схема ТС, утв. приказом Минэнерго России.	250	259	330	345			2030	2031

Наименование источника	Группа оборудования	Ст. номер	Марка "До"	Марка "После"	Наименование проекта	Обоснование необходимости, цель реализации проекта	Программы, предусматривающие финансирование проектов. Действующие программы развития.	Электрическая мощность, МВ		Тепловая мощность, Гкал/ч		Паропроизводительность, т/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
								До	После	До	После	До	После		
ТЭЦ-26	Блок	-	-	ПСУ-275	Реконструкция новой тепловой мощности в рамках расширения ТЭЦ-26 – филиала ПАО «Мосэнерго»	"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)."			275		719			2026	2028
ТЭЦ-27	ПТ	ПТ-43	Т-125/150-7,4	Т-125/150-7,4	ТЭЦ-27 Модернизация паровой турбины № ПТ-43 с заменой цилиндра ВД и регулирующей ступени	Модернизация в целях повышения надежности работы оборудования	ИПТС ПАО «Мосэнерго» по МО на 2024-2028 гг., утв. распоряжением Минэнерго Моск.обл. от 30.10.2023 №201-Р, п.3.2.63							2021	2029
ТЭЦ-27	ВК	ПВК-1,2,5	3хКВГМ-180-150-2	3хКВГМ-180-150-2	ТЭЦ-27 Модернизация ВК-1,2,5 с переводом в пиковый режим	Модернизация в целях повышения надежности работы и обеспечения максимальных тепловых нагрузок за счет повышения расхода теплоносителя	ИПТС ПАО «Мосэнерго» по МО на 2024-2028 гг., утв. распоряжением Минэнерго Моск.обл. от 30.10.2023 №201-Р, п.3.2.41							2022	2025

7 Предложения по строительству новых котельных для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

На перспективу до 2045 года для обеспечения теплоснабжения новых потребителей жилищно-коммунального сектора, расположенных на значительном удалении от действующих источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусматривается строительство и ввод в эксплуатацию 237 новых источников централизованного теплоснабжения (котельных) суммарной установленной тепловой мощностью порядка 17,9 тыс. Гкал/ч. В их числе - котельные как на территории города Москвы в старых границах (без ТиНАО), так и на территории ТиНАО, где сосредоточена основная часть перспективного строительства. Помимо новых котельных, для обеспечения теплоснабжения новых потребителей общественного и промышленного секторов предполагается строительство 168 автономных источников теплоснабжения (АИТ) суммарной тепловой мощностью 1 878 Гкал/ч. Необходимость ввода новых АИТ обусловлена, как и в случае с котельными, значительной удалённостью перспективных объектов от существующих тепловых сетей, а также решениями утверждённых проектов планировки территорий (ППТ) и планами собственников промышленной и общественной застройки.

В пределах старой Москвы намечается строительство нескольких десятков новых котельных. Зона действия одной из них, котельной «Рублёво-Архангельское», формируется за счёт перспективной многофункциональной жилой и общественной застройки на одноимённой территории, определённой в соответствии с утверждённым проектом планировки территории Рублёво-Архангельское района Кунцево города Москвы (постановление 2016 года). Формирование зоны действия замещающей новой котельной АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» предусматривается за счёт реорганизуемой производственной застройки района Филевский парк на территории бывшего завода, что соответствует утверждённому проекту планировки территории,

ограниченной Новозаводской улицей, Новofilёвским проездом, улицей Мясищева и Северо-Западной хордой (район Филевский парк, районы Хорошёво-Мнёвники Западного административного округа и Северо-Западного административного округа).

Для перспективной общественно-жилой застройки предусмотрена новая котельная «Новоподрезково» - зона её действия определена в соответствии с материалами проекта планировки части территории Молжаниновского района города Москвы (постановление 2020 года), а также с учётом Адресной инвестиционной программы города Москвы и информации застройщика. На территории индустриального парка «Руднево» (промзона Руднево) размещается новая котельная «ИП Руднево», зона действия которой формируется за счёт перспективных потребителей промышленной застройки согласно концепции развития территории промзоны «Руднево» и утверждённому проекту планировки части территории промышленной зоны «Руднево» (постановление 2023 года).

Особое место занимает котельная «Некрасовка-2» тепловой мощностью порядка 200 Гкал/ч, зона действия которой формируется как за счёт существующих потребителей (переключение части тепловой нагрузки потребителей ТЭЦ-22 ПАО «Мосэнерго»), так и за счёт перспективных потребителей района Некрасовка. Это решение принято на основе концепции развития территории промзоны «Руднево», проектов планировки части территории функциональной зоны № 35 района Косино-Ухтомский (постановления 2023 года) и проекта планировки части территории промышленной зоны «Руднево» (постановление 2023 года).

Зоны действия новых котельных «МФК «Олимпийский»» и «ЖК «Движение. Говорово»», расположенных в старой Москве, формируются за счёт перспективных потребителей строящихся жилых комплексов. Для «ЖК «Движение. Говорово»» зона определена утверждённым проектом планировки территории, ограниченной Боровским шоссе, МКАД, Киевским шоссе и границей района Солнцево города Москвы (постановление 2019 года).

Две новые котельные на территории ИЦ «Сколково» (котельные № 1 и № 2) выполняют функции резервного теплоснабжения для потребителей первой категории инновационного центра. Их зоны действия определены проектом планировки территорий Международного медицинского кластера на территории ИЦ «Сколково» в районах D1 и D4 (постановление 2020 года), а также материалами комплексной схемы инженерного и транспортного обеспечения территории ИЦ «Сколково» с учётом технологически связанных территорий. В нормальном режиме теплоснабжение этих потребителей осуществляется от ТЭЦ-25 ПАО «Мосэнерго».

На перспективу до 2045 года намечается строительство и ввод в эксплуатацию более 40 новых котельных на территории ТиНАО суммарной установленной тепловой мощностью порядка 1 800 Гкал/ч, причём почти половина этой мощности приходится на Новомосковский административный округ. Зоны действия новых котельных формируются за счёт потребителей перспективной жилищно-коммунальной и общественно-деловой застройки, размещаемой на территории ТиНАО в соответствии с Генеральным планом города Москвы (утверждён законом города Москвы 2010 года с изменениями), проектами планировки отдельных территорий (поселений), Адресной инвестиционной программой города Москвы, Программой реновации, концепциями развития территорий, а также данными застройщиков и выданными техническими условиями.

Помимо подключения новых потребителей, формирование зон действия нескольких новых котельных осуществляется также за счёт переключения существующих потребителей: котельная в посёлке Шишкин Лес - за счёт тепловых нагрузок существующих потребителей КТС «Шишкин Лес» ПАО «МОЭК», котельная микрорайона «В» - за счёт тепловых нагрузок существующих потребителей котельной «Центральная» и котельной № 13 ГУП «Троицктеплоэнерго», котельная жилого комплекса «Квартал Марьино» - за счёт тепловой нагрузки существующих потребителей котельной «Новомосковский Технопарк» ООО «Самолёт Энерго».

Строительство новых котельных для теплоснабжения перспективных потребителей обусловлено размещением застройки на значительном удалении от действующих источников тепловой энергии и тепловых сетей, а также решениями, принятыми в утверждённых ранее актуализациях схемы теплоснабжения города Москвы, разрешениями на строительство котельных и реализуемыми планами комплексных застройщиков. При выборе состава основного оборудования перспективных котельных в основном предполагается использование водогрейных котлов отечественных производителей, в том числе АО «Дорогобужкотломаш», ООО «Энтророс», компании «Валдекс Теплотехника» и других. Точный состав оборудования определяется на последующих стадиях проектирования.

Новые автономные источники теплоснабжения города Москвы. На перспективу до 2045 года намечается строительство и ввод в эксплуатацию 168 новых АИТ суммарной установленной тепловой мощностью 1 878 Гкал/ч, из которых подавляющее большинство приходится на территорию ТиНАО. Зоны действия АИТ формируются за счёт потребителей перспективной застройки - в основном общественно-делового и промышленного назначения, размещаемой в рамках точечной застройки на территории города в соответствии с Генеральным планом Москвы (2010 года с изменениями), проектами планировки отдельных территорий, Адресной инвестиционной программой, Программой реновации и концепциями развития территорий.

В отдельных случаях зона действия автономного источника формируется за счёт переключения тепловой нагрузки существующих потребителей (в частности, один из АИТ - за счёт переключения нагрузки потребителя с многоквартирного дома в посёлке Толстопальцево, другой - за счёт переключения части нагрузки котельной в посёлке Санаторий № 14). Строительство АИТ для теплоснабжения перспективных потребителей обусловлено удалённостью застройки от действующих тепловых сетей, решениями застройщиков и технико-экономической целесообразностью.

Состав оборудования новых АИТ также определяется на последующих стадиях проектирования.

На перспективу несколько новых источников тепловой энергии предполагается включить в состав организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в частности новая котельная «Квартал Марьино» - в зону деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Самолёт Энерго», новая котельная микрорайона «В» - в зону деятельности ГУП «Троицктеплоэнерго», а новые котельные в посёлке Шишкин Лес и «Некрасовка-2» - в зону деятельности ПАО «МОЭК».

Предложения по новому строительству котельных представлены в таблице 3.

Таблица 3 - Перечень источников для зон нового освоения городских территорий

№ п/п	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации
1	АИТ (1101013.1)	Новое строительство АИТ(1101013.1)	0,5	2026	2026
2	АИТ (1105006.1)	Новое строительство АИТ(1105006.1)	0,5	2031	2031
3	АИТ (806004.1)	Новое строительство АИТ(806004.1)	0,8	2030	2030
4	АИТ (210022.1)	Новое строительство АИТ(210022.1)	1	2033	2033
5	АИТ (1106016.1)	Новое строительство АИТ(1106016.1)	1,6	2025	2025
6	АИТ (1109054.3)	Новое строительство АИТ(1109054.3)	0,6	2034	2034
7	АИТ (1204014.9)	Новое строительство АИТ(1204014.9)	3,2	2034	2034
8	АИТ (1204045.1)	Новое строительство АИТ(1204045.1)	4,4	2033	2033
9	АИТ (1204045.1)	Новое строительство АИТ(1204045.1)	4,4	2034	2034
10	АИТ (1204052.1)	Новое строительство АИТ(1204052.1)	17,6	2030	2030
11	АИТ (1204052.1)	Новое строительство АИТ(1204052.1)	17,6	2031	2031
12	АИТ (1205023.1)	Новое строительство АИТ(1205023.1)	13,2	2027	2027
13	АИТ (1205023.1)	Новое строительство АИТ(1205023.1)	13,2	2032	2032
14	АИТ (1207030.5)	Новое строительство АИТ(1207030.5)	13,4	2034	2034
15	АИТ (1208045.1)	Новое строительство АИТ(1208045.1)	0,4	2032	2032
16	АИТ (1105013.1)	Новое строительство АИТ(1105013.1)	1,6	2027	2027
17	АИТ (1106036.2)	Новое строительство АИТ(1106036.2)	1,4	2025	2025
18	АИТ (808011.8)	Новое строительство АИТ(808011.8)	2,8	2026	2026
19	АИТ (808011.13)	Новое строительство АИТ(808011.13)	9	2025	2025
20	АИТ (509011.1)	Новое строительство АИТ (509011.1)	5,8	2025	2025
21	АИТ (1210053.1)	Новое строительство АИТ (1210053.1)	0,4	2028	2028
22	АИТ (1209305.1)	Новое строительство АИТ (1209305.1)	0,9	2029	2029
23	АИТ (1209305.2)	Новое строительство АИТ (1209305.2)	0,8	2030	2030
24	АИТ (1209305.3)	Новое строительство АИТ (1209305.3)	1,2	2029	2029
25	АИТ (1209305.4)	Новое строительство АИТ (1209305.4)	0,4	2030	2030
26	АИТ (1209305.5)	Новое строительство АИТ (1209305.5)	0,9	2030	2030
27	АИТ (1209305.6)	Новое строительство АИТ (1209305.6)	1,4	2031	2031
28	АИТ (1209305.7)	Новое строительство АИТ (1209305.7)	1,5	2029	2029
29	АИТ (1209305.8)	Новое строительство АИТ (1209305.8)	0,8	2031	2031
30	АИТ (1108005.1)	Новое строительство АИТ (1108005.1)	38	2034	2034
31	АИТ (1109030.1)	Новое строительство АИТ (1109030.1)	1,7	2027	2027
32	АИТ (1109030.2)	Новое строительство АИТ (1109030.2)	4,5	2026	2026
33	АИТ (1203036.1)	Новое строительство АИТ (1203036.1)	26,1	2030	2030

№ п/п	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации
34	АИТ (1203036.1)	Новое строительство АИТ (1203036.1)	26,1	2032	2032
35	АИТ (1203036.1)	Новое строительство АИТ (1203036.1)	26,1	2034	2034
36	АИТ (1203036.1)	Новое строительство АИТ (1203036.1)	26,1	2031	2031
37	АИТ (1203036.1)	Новое строительство АИТ (1203036.1)	26,1	2033	2033
38	АИТ (1210001.1)	Новое строительство АИТ (1210001.1)	131,3	2030	2030
39	АИТ (1210001.1)	Новое строительство АИТ (1210001.1)	131,3	2031	2031
40	АИТ (1210001.1)	Новое строительство АИТ (1210001.1)	131,3	2032	2032
41	АИТ (1210001.1)	Новое строительство АИТ (1210001.1)	131,3	2033	2033
42	АИТ (1210001.1)	Новое строительство АИТ (1210001.1)	131,3	2034	2034
43	АИТ (1210006.1)	Новое строительство АИТ (1210006.1)	57,8	2032	2032
44	АИТ (1210006.1)	Новое строительство АИТ (1210006.1)	57,8	2031	2031
45	АИТ (1210006.1)	Новое строительство АИТ (1210006.1)	57,8	2033	2033
46	АИТ (1210006.1)	Новое строительство АИТ (1210006.1)	57,8	2034	2034
47	АИТ (1109028.1)	Новое строительство АИТ (1109028.1)	5,2	2026	2026
48	АИТ (1109017.1)	Новое строительство АИТ (1109017.1)	15,2	2025	2025
49	АИТ (1103023.1)	Новое строительство АИТ (1103023.1)	6,9	2034	2034
50	АИТ (1108006.1)	Новое строительство АИТ (1108006.1)	199	2034	2034
51	АИТ (1204008.6)	Новое строительство АИТ (1204008.6)	9,5	2025	2025
52	АИТ (1207036.1)	Новое строительство АИТ(1207036.1)	3,9	2026	2026
53	АИТ (1106032.1)	Новое строительство АИТ(1106032.1)	2,4	2034	2034
54	АИТ (1204050.3)	Новое строительство АИТ (1204050.3)	12,2	2030	2030
55	АИТ (1204033.1)	Новое строительство АИТ(1204033.1)	31,7	2028	2028
56	АИТ (1109040.1)	Новое строительство АИТ(1109040.1)	0,5	2027	2027
57	АИТ (1207039.1)	Новое строительство АИТ(1207039.1)	0,9	2034	2034
58	АИТ (1210055.1)	Новое строительство АИТ(1210055.1)	5	2032	2032
59	АИТ (1210033.1)	Новое строительство АИТ(1210033.1)	4,7	2034	2034
60	АИТ (1109029.1)	Новое строительство АИТ(1109029.1)	2,3	2033	2033
61	АИТ (1210010.1)	Новое строительство АИТ(1210010.1)	5,6	2026	2026
62	АИТ (1106012.1)	Новое строительство АИТ(1106012.1)	7,1	2031	2031
63	квартал № 1	Новое строительство ВК	19,78	2025	2025
64	квартал № 1	Новое строительство ВК	19,78	2025	2025
65	квартал № 1	Новое строительство ВК	19,78	2025	2025
66	Квартал № 3 (ИП "Индиго"), вблизи дер. Николо-Хованское, 9/1А	Новое строительство АИТ(1109054.4)	13,24	2025	2025
67	Квартал № 31, вблизи с. Былово, 242А	Новое строительство ВК	258	2034	2034
68	Квартал № 31, вблизи с. Былово, 242А	Новое строительство ВК	258	2034	2034

№ п/п	Наименование источника	Наименование проекта	Установ- ленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Год начала реали- зации	Год окон- чания реали- зации
69	Москва, улица Лобачевского, 114с1 (ЖК "Событие-5")	Новое строительство АИТ(808011.12)	50,62	2025	2025
70	пос. Десеновское, вблизи д. Кувекино и д. Евсеево	Новое строительство АИТ (1108005.2)	95,53	2025	2025
71	вблизи Калужского ш. (ш. Калужское 21-й км)	Новое строительство ВК	129	2026	2026
72	вблизи Калужского ш. (ш. Калужское 21-й км)	Новое строительство ВК	129	2026	2026
73	вблизи Калужского ш. (ш. Калужское 21-й км)	Новое строительство ВК	86	2032	2032
74	вблизи Калужского ш. (ш. Калужское 21-й км)	Новое строительство ВК	86	2032	2032
75	вблизи Калужского ш. (ш. Калужское 21-й км)	Новое строительство ВК	86	2034	2034
76	Квартал № 100, вблизи ТРК "МЕГА"	Новое строительство АИТ(1109029.2)	23,48	2027	2027
77	вблизи дер. Сенькино- Секерино	Новое строительство ВК	18,92	2031	2031
78	вблизи дер. Сенькино- Секерино	Новое строительство ВК	18,92	2031	2031
79	вблизи дер. Сенькино- Секерино	Новое строительство ВК	18,92	2031	2031
80	вблизи дер. Шахово	Новое строительство ВК	18,92	2031	2031
81	вблизи дер. Шахово	Новое строительство ВК	18,92	2031	2031
82	вблизи дер. Шахово	Новое строительство ВК	18,92	2031	2031
83	вблизи дер. Шахово	Новое строительство ВК	86	2034	2034
84	вблизи дер. Шахово	Новое строительство ВК	86	2034	2034
85	вблизи п. Первомайское	Новое строительство ВК	258	2034	2034
86	вблизи п. Первомайское	Новое строительство ВК	258	2034	2034
87	вблизи п. Первомайское	Новое строительство ВК	258	2034	2034
88	Квартал № 202, 203	Новое строительство ВК	83	2033	2033
89	Квартал № 202, 203	Новое строительство ВК	83	2033	2033
90	Квартал № 61, вблизи ЖК "Андерсен"	Новое строительство ВК	86	2025	2025
91	Квартал № 61, вблизи ЖК "Андерсен"	Новое строительство ВК	86	2025	2025
92	Квартал № 61, вблизи ЖК "Андерсен"	Новое строительство ВК	142	2026	2026
93	Квартал № 61, вблизи ЖК "Андерсен"	Новое строительство ВК	142	2028	2028
94	Квартал № 171, вблизи СТ "Сокол"	Новое строительство ВК	20	2030	2030
95	Квартал № 171, вблизи СТ "Сокол"	Новое строительство ВК	20	2030	2030
96	Квартал № 171, вблизи СТ "Сокол"	Новое строительство ВК	50	2031	2031
97	вблизи д. Кувекино	Новое строительство ВК	86	2034	2034
98	вблизи д. Кувекино	Новое строительство ВК	86	2034	2034
99	вблизи д. Писково	Новое строительство ВК	20	2025	2025
100	вблизи д. Писково	Новое строительство ВК	20	2025	2025
101	вблизи д. Писково	Новое строительство ВК	20	2026	2026
102	вблизи д. Писково	Новое строительство ВК	50	2027	2027
103	вблизи д. Писково	Новое строительство ВК	50	2029	2029
104	вблизи д. Б.Покровское	Новое строительство ВК	344	2025	2025
105	вблизи д. Б.Покровское	Новое строительство ВК	344	2025	2025
106	вблизи д. Б.Покровское	Новое строительство ВК	129	2034	2034

№ п/п	Наименование источника	Наименование проекта	Установ- ленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Год начала реали- зации	Год окон- чания реали- зации
107	вблизи д. Б.Покровское	Новое строительство ВК	129	2034	2034
108	вблизи д. Летово	Новое строительство ВК	10	2027	2027
109	вблизи д. Летово	Новое строительство ВК	10	2027	2027
110	вблизи д. Летово	Новое строительство ВК	50	2027	2027
111	вблизи д. Летово	Новое строительство ВК	50	2027	2027
112	вблизи д. Летово	Новое строительство ВК	50	2031	2031
113	вблизи д. Бабенки	Новое строительство ВК	10,32	2029	2029
114	вблизи д. Бабенки	Новое строительство ВК	10,32	2029	2029
115	вблизи д. Бабенки	Новое строительство ВК	10,32	2031	2031
116	вблизи д. Софьино	Новое строительство ВК	301	2027	2027
117	вблизи д. Софьино	Новое строительство ВК	301	2027	2027
118	вблизи д. Хатминки	Новое строительство ВК	172	2034	2034
119	вблизи д. Хатминки	Новое строительство ВК	172	2034	2034
120	вблизи д. Хатминки	Новое строительство ВК	10	2034	2034
121	вблизи д. Хатминки	Новое строительство ВК	10	2034	2034
122	вблизи д. Конюшково	Новое строительство ВК	258	2031	2031
123	вблизи д. Конюшково	Новое строительство ВК	258	2031	2031
124	вблизи д. Конюшково	Новое строительство ВК	10	2032	2032
125	вблизи д. Конюшково	Новое строительство ВК	10	2032	2032
126	квартал № 92	Новое строительство ВК	473	2034	2034
127	квартал № 92	Новое строительство ВК	473	2034	2034
128	вблизи д. Черепово	Новое строительство ВК	20	2028	2028
129	вблизи д. Черепово	Новое строительство ВК	20	2028	2028
130	вблизи д. Черепово	Новое строительство ВК	50	2029	2029
131	вблизи д. Черепово	Новое строительство ВК	50	2030	2030
132	вблизи дер. Мамыри, 12 стр.4	Новое строительство ВК	12,04	2031	2031
133	вблизи дер. Мамыри, 12 стр.4	Новое строительство ВК	12,04	2031	2031
134	вблизи дер. Мамыри, 12 стр.4	Новое строительство ВК	12,04	2032	2032
135	вблизи дер. Гольево	Новое строительство ВК	86	2025	2025
136	вблизи дер. Гольево	Новое строительство ВК	86	2025	2025
137	вблизи дер. Гольево	Новое строительство ВК	20	2025	2025
138	вблизи дер. Гольево	Новое строительство ВК	20	2026	2026
139	вблизи дер. Гольево	Новое строительство ВК	20	2032	2032
140	вблизи дер. Гольево	Новое строительство ВК	20	2032	2032
141	ТБО "Малинки"	Новое строительство ВК	15	2030	2030
142	ТБО "Малинки"	Новое строительство ВК	15	2030	2030
143	ТБО "Малинки"	Новое строительство ВК	20	2031	2031
144	ТБО "Малинки"	Новое строительство ВК	20	2032	2032
145	ТБО "Малинки"	Новое строительство ВК	20	2034	2034
146	Квартал № 240, вблизи КП "Булгаков"	Новое строительство ВК	15	2034	2034
147	Квартал № 240, вблизи КП "Булгаков"	Новое строительство ВК	15	2034	2034
148	Квартал № 240, вблизи КП "Булгаков"	Новое строительство ВК	15	2034	2034

№ п/п	Наименование источника	Наименование проекта	Установ- ленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Год начала реали- зации	Год окон- чания реали- зации
149	вблизи д. Русино	Новое строительство ВК	3	2032	2032
150	вблизи д. Русино	Новое строительство ВК	3	2032	2032
151	вблизи д. Русино	Новое строительство ВК	3	2032	2032
152	вблизи д. Русино	Новое строительство ВК	65	2033	2033
153	вблизи д. Русино	Новое строительство ВК	65	2034	2034
154	вблизи п. Спортбаза	Новое строительство ВК	86	2025	2025
155	вблизи п. Спортбаза	Новое строительство ВК	86	2034	2034
156	1-й Зимёнковский переулок, 157соор1 (кв. № 82)	Новое строительство ВК	86	2025	2025
157	1-й Зимёнковский переулок, 157соор1 (кв. № 82)	Новое строительство ВК	86	2025	2025
158	1-й Зимёнковский переулок, 157соор1 (кв. № 82)	Новое строительство ВК	10	2029	2029
159	Олимпийский просп., 16, стр. 1	Новое строительство ВК	148	2026	2026
160	Олимпийский просп., 16, стр. 1	Новое строительство ВК	148	2026	2026
161	Олимпийский просп., 16, стр. 1	Новое строительство ВК	148	2026	2026
162	Олимпийский просп., 16, стр. 1	Новое строительство ВК	148	2026	2026
163	Олимпийский просп., 16, стр. 1	Новое строительство ВК	148	2026	2026
164	вблизи д. Елизарово, квартал № 385	Новое строительство ВК	215	2034	2034
165	вблизи д. Елизарово, квартал № 385	Новое строительство ВК	215	2034	2034
166	вблизи д. Елизарово, квартал № 385	Новое строительство ВК	215	2034	2034
167	Квартал 423-424, вблизи х. Малинки (250 км ЦКАД)	Новое строительство ВК	344	2034	2034
168	Квартал 423-424, вблизи х. Малинки (250 км ЦКАД)	Новое строительство ВК	344	2034	2034
169	Квартал 423-424, вблизи х. Малинки (250 км ЦКАД)	Новое строительство ВК	344	2034	2034
170	Уч. 116 по ППТ 1530-ПП	Новое строительство ВК	258	2031	2031
171	Уч. 116 по ППТ 1530-ПП	Новое строительство ВК	258	2031	2031
172	Уч. 116 по ППТ 1530-ПП	Новое строительство ВК	258	2033	2033
173	Новозаводская улица 18	Новое строительство ВК	104	2027	2027
174	Новозаводская улица 18	Новое строительство ВК	104	2027	2027
175	Новозаводская улица 18	Новое строительство ВК	50	2027	2027
176	Новозаводская улица 18	Новое строительство ВК	50	2027	2027
177	Новозаводская улица 18	Новое строительство ВК	50	2027	2027
178	квартал № 190	Новое строительство ВК	258	2034	2034
179	квартал № 190	Новое строительство ВК	258	2034	2034
180	квартал № 190	Новое строительство ВК	258	2034	2034
181	квартал № 185	Новое строительство ВК	83	2027	2027
182	квартал № 185	Новое строительство ВК	83	2027	2027
183	квартал № 185	Новое строительство ВК	83	2031	2031
184	квартал № 72	Новое строительство ВК	10	2034	2034
185	квартал № 72	Новое строительство ВК	10	2034	2034

№ п/п	Наименование источника	Наименование проекта	Установ- ленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Год начала реали- зации	Год окон- чания реали- зации
186	вблизи с. Ознобишино	Новое строительство ВК	10	2025	2025
187	вблизи с. Ознобишино	Новое строительство ВК	10	2025	2025
188	вблизи с. Ознобишино	Новое строительство ВК	30	2025	2025
189	вблизи с. Ознобишино	Новое строительство ВК	30	2025	2025
190	вблизи с. Ознобишино	Новое строительство ВК	30	2025	2025
191	вблизи с. Ознобишино	Новое строительство ВК	344	2029	2029
192	ИП "Руднево", коммунальная зона	Новое строительство ВК	129	2026	2026
193	квартал 58	Новое строительство ВК	30	2028	2028
194	квартал 58	Новое строительство ВК	30	2028	2028
195	квартал 58	Новое строительство ВК	50	2030	2030
196	квартал 58	Новое строительство ВК	50	2030	2030
197	квартал № 33	Новое строительство ВК	2	2026	2026
198	квартал № 33	Новое строительство ВК	2	2026	2026
199	квартал № 33	Новое строительство ВК	10	2026	2026
200	квартал № 33	Новое строительство ВК	10	2026	2026
201	квартал № 33	Новое строительство ВК	10	2029	2029
202	квартал № 33	Новое строительство ВК	10	2031	2031
203	ул. Адмирала Корнилова	Новое строительство ВК	4	2025	2025
204	ул. Адмирала Корнилова	Новое строительство ВК	4	2025	2025
205	ул. Адмирала Корнилова	Новое строительство ВК	4	2025	2025
206	квартал № 70	Новое строительство ВК	4	2026	2026
207	квартал № 70	Новое строительство ВК	4	2026	2026
208	квартал № 70	Новое строительство ВК	12,04	2027	2027
209	квартал № 70	Новое строительство ВК	12,04	2028	2028
210	квартал № 23 (кад.номер 77:17:0110114:5164)	Новое строительство ВК	46,44	2025	2025
211	квартал № 23 (кад.номер 77:17:0110114:5164)	Новое строительство ВК	46,44	2025	2025
212	квартал № 23 (кад.номер 77:17:0110114:5164)	Новое строительство ВК	10,32	2025	2025
213	квартал № 23 (кад.номер 77:17:0110114:5164)	Новое строительство ВК	10,32	2025	2025
214	квартал 190, пр-т Куприна, 2	Новое строительство ВК	172	2025	2025
215	квартал 190, пр-т Куприна, 2	Новое строительство ВК	172	2025	2025
216	квартал 190, пр-т Куприна, 2	Новое строительство ВК	172	2028	2028
217	Котельная "Колхозная"	Новое строительство ВК	1,5	2024	2025
218	Котельная АО "НПО "Лианозовский электромеханический завод"	Новое строительство ВК	5	2024	2025
219	Котельная АО "ММЗ "АВАНГАРД"	Новое строительство ВК	0,4	2026	2027
220	Котельная № 1 ОАО "Русский продукт"	Новое строительство ВК	2,3	2035	2036
221	Котельная ОАО "НИИХиммаш"	Новое строительство ВК	1,1	2039	2040
222	Котельная ОАО "Технопарк Синтез"	Новое строительство ВК	34,5	2035	2036
223	Котельная ООО "Завод деревоизделий"	Новое строительство ВК	0,2	2042	2043
224	Котельная АО "Лазер Сервис"	Новое строительство ВК	2,6	2035	2036

№ п/п	Наименование источника	Наименование проекта	Установ- ленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Год начала реали- зации	Год окон- чания реали- зации
225	Котельная ООО СП "Консорциум"	Новое строительство ВК	1,7	2038	2039
226	Котельная АО "Логистический центр Кунцево"	Новое строительство ВК	0,5	2024	2025
227	Котельная АО ММП им. В.В. Чернышова	Новое строительство ВК	23,3	2042	2043
228	Котельная АО "Гос МКБ "Вымпел" им. И.И. Торопова	Новое строительство ВК	7	2042	2043
229	Котельная БП "Румянцево"	Новое строительство ВК	1	2036	2037
230	Котельная "Велфарм-М"	Новое строительство ВК	3,5	2024	2025
231	Котельная офисный парк "Комсити" (3 котельных)	Новое строительство ВК	6,2	2024	2025
232	АИТ квартал 120	Новое строительство ВК	2,9	2025	2026
233	Котельная Молжаниновка	Новое строительство ВК	76,2	2024	2025
234	Котельная ИП "Руднево"	Новое строительство ВК	82,4	2024	2025
235	Котельная д. Дрожжино-2	Новое строительство ВК	25,1	2024	2025
236	Котельная ул. 8 Марта, д. 10 к. 2	Новое строительство ВК	3	2024	2025
237	Котельная ООО "Газпром трансгаз Москва" Зимёнки	Новое строительство ВК	2,2	2040	2041
238	Котельная ООО "Мосрентген"	Новое строительство ВК	1,7	2041	2042
239	Котельная ООО "Сердикс"	Новое строительство ВК	2,7	2026	2027
240	Котельная № 2 ст. Бекасово-Сортировочная	Новое строительство ВК	18,6	2029	2030
241	Котельная "ОПХ Толстопальцево"	Новое строительство ВК	5,8	2025	2026
242	Котельная ОАНО "Школа "Летово"	Новое строительство ВК	1,2	2024	2025
243	Котельная ЭЖМ "Яковлево"	Новое строительство ВК	2,7	2024	2025
244	Энергоцентр АО "Ангстрем-Т"	Новое строительство ВК	6	2024	2025
245	Новая котельная ЖК "Движение. Говорова"	Новое строительство ВК	7,2	2024	2025
246	АИТ (805021.1)	Новое строительство ВК	0,5	2039	2040
247	АИТ (902007.1)	Новое строительство ВК	0,6	2042	2043
248	АИТ (901013.2)	Новое строительство ВК	2,2	2036	2037
249	АИТ (808011.10)	Новое строительство ВК	1,5	2034	2035
250	АИТ квартал В12	Новое строительство ВК	2,4	2025	2026
251	АИТ квартал В14	Новое строительство ВК	0,9	2024	2025
252	АИТ квартал Т04	Новое строительство ВК	5,7	2025	2026
253	АИТ квартал В19	Новое строительство ВК	4,1	2025	2026
254	АИТ квартал В21	Новое строительство ВК	6,3	2024	2025
255	АИТ квартал В17	Новое строительство ВК	3,3	2025	2026
256	АИТ квартал В15	Новое строительство ВК	4,1	2026	2027
257	АИТ квартал А27	Новое строительство ВК	12,9	2028	2029
258	АИТ квартал Г02	Новое строительство ВК	3,2	2031	2032
259	АИТ квартал Г03	Новое строительство ВК	2,2	2031	2032
260	АИТ квартал Г11	Новое строительство ВК	1,1	2031	2032
261	АИТ квартал Г13	Новое строительство ВК	0,9	2031	2032
262	АИТ квартал Г26	Новое строительство ВК	1,4	2031	2032

№ п/п	Наименование источника	Наименование проекта	Установ- ленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Год начала реали- зации	Год окон- чания реали- зации
263	АИТ квартал Г18	Новое строительство ВК	2	2031	2032
264	АИТ квартал В23	Новое строительство ВК	3,9	2031	2032
265	АИТ квартал А10	Новое строительство ВК	0,8	2039	2040
266	АИТ квартал Д11	Новое строительство ВК	1,2	2032	2033
267	АИТ квартал А13	Новое строительство ВК	3,3	2034	2035
268	АИТ квартал В09	Новое строительство ВК	2,4	2034	2035
269	АИТ квартал В12	Новое строительство ВК	3,4	2034	2035
270	АИТ квартал Е06	Новое строительство ВК	2,7	2036	2037
271	АИТ квартал Г24	Новое строительство ВК	2,8	2036	2037
272	АИТ квартал Г40	Новое строительство ВК	2,1	2036	2037
273	АИТ квартал Г04	Новое строительство ВК	2,2	2036	2037
274	АИТ квартал Г10	Новое строительство ВК	2,1	2036	2037
275	АИТ квартал Г33	Новое строительство ВК	2,6	2036	2037
276	АИТ квартал Г21	Новое строительство ВК	3,6	2036	2037
277	АИТ квартал Г31	Новое строительство ВК	2,4	2036	2037
278	АИТ квартал Г32	Новое строительство ВК	3,8	2036	2037
279	АИТ квартал Г37	Новое строительство ВК	2,2	2036	2037
280	АИТ квартал Т05	Новое строительство ВК	3,4	2036	2037
281	АИТ квартал Е02	Новое строительство ВК	2,2	2036	2037
282	АИТ квартал Е04	Новое строительство ВК	2,1	2037	2038
283	АИТ квартал А01	Новое строительство ВК	8,2	2037	2038
284	АИТ квартал Г05	Новое строительство ВК	2,1	2037	2038
285	АИТ квартал Г08	Новое строительство ВК	1,2	2037	2038
286	АИТ квартал И01	Новое строительство ВК	2,7	2037	2038
287	АИТ квартал И02	Новое строительство ВК	2,3	2037	2038
288	АИТ квартал И06	Новое строительство ВК	2,3	2037	2038
289	АИТ квартал И05	Новое строительство ВК	2,3	2037	2038
290	АИТ квартал И07	Новое строительство ВК	2	2037	2038
291	АИТ квартал Г14	Новое строительство ВК	2,8	2037	2038
292	АИТ квартал Е14	Новое строительство ВК	3,5	2037	2038
293	АИТ квартал Е15	Новое строительство ВК	2,9	2037	2038
294	АИТ квартал Т09	Новое строительство ВК	1,2	2037	2038
295	АИТ квартал А25	Новое строительство ВК	5,6	2038	2039
296	АИТ квартал В02	Новое строительство ВК	4,2	2038	2039
297	АИТ квартал В03	Новое строительство ВК	3,9	2038	2039
298	АИТ квартал В01	Новое строительство ВК	2,6	2038	2039
299	АИТ квартал Т03	Новое строительство ВК	4	2038	2039
300	АИТ квартал Е09	Новое строительство ВК	1,5	2038	2039
301	АИТ квартал Е10	Новое строительство ВК	1,4	2038	2039
302	АИТ квартал Е11	Новое строительство ВК	1,4	2038	2039
303	АИТ квартал А16	Новое строительство ВК	3	2038	2039
304	АИТ квартал А18	Новое строительство ВК	8	2038	2039

№ п/п	Наименование источника	Наименование проекта	Установ- ленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Год начала реали- зации	Год окон- чания реали- зации
305	АИТ квартал Е18	Новое строительство ВК	0,2	2038	2039
306	АИТ квартал Б17	Новое строительство ВК	2,9	2034	2035
307	АИТ квартал Б15	Новое строительство ВК	2,6	2038	2039
308	АИТ квартал Б16	Новое строительство ВК	3,2	2038	2039
309	АИТ квартал Е13	Новое строительство ВК	1,4	2038	2039
310	АИТ квартал А31	Новое строительство ВК	3,6	2039	2040
311	АИТ квартал В08	Новое строительство ВК	7,8	2038	2039
312	АИТ квартал Е01	Новое строительство ВК	5,2	2043	2044
313	АИТ (315030.1)	Новое строительство ВК	7,2	2025	2026
314	АИТ (1106015.1)	Новое строительство ВК	9,4	2036	2037
315	АИТ (8807003.1)	Новое строительство ВК	25,5	2037	2038
316	АИТ (210022.2)	Новое строительство ВК	5,1	2037	2038
317	Новая котельная МФК "Олимпийский"	Новое строительство ВК	39,5	2026	2027
318	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	Новое строительство ВК	45,6	2031	2032
319	Новая РТС "Руднево"	Новое строительство ВК	53,6	2027	2028
320	АИТ (1105019.2)	Новое строительство ВК	0,3	2039	2040
321	АИТ (806002.1)	Новое строительство ВК	3,2	2039	2040
322	АИТ (1101014.1)	Новое строительство ВК	1	2025	2026
323	АИТ (1101006.1)	Новое строительство ВК	2	2043	2044
324	АИТ (1101006.2)	Новое строительство ВК	1,5	2043	2044
325	АИТ (1107003.1)	Новое строительство ВК	0,9	2042	2043
326	АИТ (1109008.1)	Новое строительство ВК	0,5	2043	2044
327	АИТ (1109054.6)	Новое строительство ВК	1,1	2028	2029
328	АИТ (1110005.1)	Новое строительство ВК	2	2037	2038
329	Новая котельная вблизи с. Былово	Новое строительство ВК	72	2033	2034
330	АИТ (1204022.2)	Новое строительство ВК	0,4	2038	2039
331	АИТ (1204051.1)	Новое строительство ВК	1,5	2035	2036
332	АИТ (1205018.1)	Новое строительство ВК	2,3	2038	2039
333	АИТ (1204003.1)	Новое строительство ВК	1,2	2036	2037
334	АИТ (1210056.1)	Новое строительство ВК	3,6	2040	2041
335	АИТ (1204053.1)	Новое строительство ВК	0,6	2043	2044
336	АИТ (1204047.1)	Новое строительство ВК	1,5	2042	2043
337	АИТ (1204047.2)	Новое строительство ВК	9	2042	2043
338	АИТ (1210041.1)	Новое строительство ВК	10	2042	2043
339	АИТ (1209305.9)	Новое строительство ВК	0,9	2036	2037
340	АИТ (1103026.1)	Новое строительство ВК	15,6	2024	2025
341	АИТ (1207041.1)	Новое строительство ВК	1,8	2025	2026
342	АИТ (1210053.2)	Новое строительство ВК	4,4	2029	2030
343	АИТ (1210053.3)	Новое строительство ВК	2,4	2029	2030
344	АИТ (1210053.4)	Новое строительство ВК	2,3	2030	2031
345	АИТ (1210053.5)	Новое строительство ВК	1,2	2030	2031

№ п/п	Наименование источника	Наименование проекта	Установ- ленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Год начала реали- зации	Год окон- чания реали- зации
346	АИТ (1210053.6)	Новое строительство ВК	2,4	2031	2032
347	АИТ (1210040.1)	Новое строительство ВК	5,8	2031	2032
348	АИТ (1210040.2)	Новое строительство ВК	2,8	2031	2032
349	АИТ (1109029.4)	Новое строительство ВК	3,9	2032	2033
350	АИТ (1109029.5)	Новое строительство ВК	14,6	2026	2027
351	АИТ (1109029.6)	Новое строительство ВК	7,4	2030	2031
352	АИТ (1108028.1)	Новое строительство ВК	17	2037	2038
353	АИТ (1109029.3)	Новое строительство ВК	2,4	2031	2032
354	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	Новое строительство ВК	26,7	2026	2027
355	Новая котельная вблизи дер. Шахово	Новое строительство ВК	28	2030	2031
356	Новая котельная вблизи п. Первомайское	Новое строительство ВК	18,8	2042	2043
357	Новая котельная вблизи п. Ерино	Новое строительство ВК	16,6	2035	2036
358	Новая котельная вблизи д. Городище	Новое строительство ВК	65,9	2037	2038
359	Новая котельная ЖК "Заречный"	Новое строительство ВК	54	2024	2025
360	Новая котельная д. Милорадово	Новое строительство ВК	38,3	2037	2038
361	Новая котельная вблизи д. Пыхчево	Новое строительство ВК	237,3	2029	2030
362	Новая котельная вблизи д. Кувекино	Новое строительство ВК	77,4	2037	2038
363	АИТ (1103028.1)	Новое строительство ВК	3,9	2038	2039
364	Новая КТС ЖК "Деснаречье"	Новое строительство ВК	175,4	2024	2025
365	Новая котельная вблизи дер. Кривошеино	Новое строительство ВК	7	2040	2041
366	Новая котельная вблизи д. Летово	Новое строительство ВК	173,2	2026	2027
367	Новая котельная вблизи д. Никульское	Новое строительство ВК	87,4	2040	2041
368	Новая котельная вблизи д. Бабенки	Новое строительство ВК	26,7	2037	2038
369	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	Новое строительство ВК	22,8	2025	2026
370	Новая котельная вблизи д. Софьино	Новое строительство ВК	5,6	2041	2042
371	Новая котельная вблизи д. Кузнецово	Новое строительство ВК	59,7	2038	2039
372	Новая котельная вблизи СНТ "Юбилейный"	Новое строительство ВК	4,1	2035	2036
373	Новая котельная вблизи д. Хатминки	Новое строительство ВК	35,9	2038	2039
374	Новая котельная вблизи д. Конюшково	Новое строительство ВК	32,8	2038	2039
375	Новая котельная вблизи д. Крекшино	Новое строительство ВК	20,2	2033	2034
376	Новая котельная вблизи д. Студенцы	Новое строительство ВК	105,8	2035	2036
377	Новая котельная вблизи д. Черепово	Новое строительство ВК	242,4	2027	2028
378	Новая котельная п. Мамыри	Новое строительство ВК	77,8	2025	2026
379	Новая котельная п. Шишкин лес	Новое строительство ВК	17,6	2025	2026
380	Новая котельная "Малинки"	Новое строительство ВК	113,9	2029	2030
381	Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	Новое строительство ВК	13	2039	2040
382	Новая котельная вблизи д. Русино	Новое строительство ВК	18,3	2039	2040
383	Новая котельная вблизи п. Спортбаза	Новое строительство ВК	38,3	2026	2027
384	Новая котельная ЖК "Новое Летово"	Новое строительство ВК	31,5	2025	2026

№ п/п	Наименование источника	Наименование проекта	Установ- ленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч	Год начала реали- зации	Год окон- чания реали- зации
385	Новая котельная вблизи д. Елизарово	Новое строительство ВК	21,4	2042	2043
386	Новая котельная вблизи х. Малинки	Новое строительство ВК	69,9	2033	2034
387	Новая котельная Дизайнерский б-р	Новое строительство ВК	20,4	2030	2031
388	Новая котельная "Славянский Мир"	Новое строительство ВК	57,8	2030	2031
389	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	Новое строительство ВК	50,6	2033	2034
390	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	Новое строительство ВК	29,4	2027	2028
391	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	Новое строительство ВК	87,4	2038	2039
392	Новая котельная ООО "Ядро Вкуса"	Новое строительство ВК	22,4	2030	2031
393	Новая котельная АО "ОМПК"	Новое строительство ВК	10,6	2031	2032
394	Новая котельная ООО "АДМ"	Новое строительство ВК	19,7	2031	2032
395	Новая котельная "Макарово"	Новое строительство ВК	266,9	2027	2028
396	Новая КТС "Постниково"	Новое строительство ВК	39,4	2025	2026
397	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	Новое строительство ВК	10,7	2024	2025
398	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	Новое строительство ВК	17,2	2025	2026
399	Новая котельная ЖК "Экопарк ЦП"	Новое строительство ВК	23,6	2025	2026
400	Новая КТС "Столбово"	Новое строительство ВК	59,8	2024	2025
401	Новая котельная вблизи пос. Филимонки	Новое строительство ВК	86,1	2036	2037
402	Новая котельная д. Кузенево	Новое строительство ВК	315,3	2037	2038
403	Новая котельная д. Каменка	Новое строительство ВК	8	2038	2039
404	Новая котельная д. Новокурьяново	Новое строительство ВК	95,9	2035	2036
405	Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	Новое строительство ВК	146,8	2025	2026

8 Предложения по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Разработка предложений по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок произведена с учетом следующих факторов:

- договорных и расчетных тепловых нагрузок на начало 2025 года;
- перспективных приростов тепловых нагрузок до 2045 года;
- предложений организаций по вводу, выводу и модернизации котлоагрегатов котельных;
- мероприятий по перераспределению тепловых нагрузок между источниками.

Перечень предложений по реконструкции и (или) модернизации (тех. перевооружению) действующих котельных ПАО "Мосэнерго", ПАО "МОЭК" и других организаций для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок (с указанием целей) представлен в таблицах 4-6 соответственно.

Мероприятия на объектах, используемых на праве аренды, проводятся при условии согласования с собственником имущества в установленном порядке.

Таблица 4 – Перечень предложений по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных ПАО "Мосэнерго" для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

№ п/п	Наименование источника	Ст. №	Марка "До"	Марка "После"	Наименование проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
						До	После		
1	РТС "Нагатино"	3	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	60	60	2029	2029
2	РТС "Нагатино"	4	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	60	60	2030	2030
3	РТС "Коломенская"	1	ПТВМ-50	ПТВМ-50	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1	50	50	2031	2031
4	РТС "Коломенская"	2	ПТВМ-50	ПТВМ-50	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2	50	50	2029	2029
5	РТС "Коломенская"	3	ПТВМ-50	ПТВМ-50	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	50	50	2029	2029
6	РТС "Коломенская"	4	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	120	120	2029	2029
7	РТС "Коломенская"	5	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5	120	120	2030	2030
8	РТС "Курьяново"	1	КВГМ 139,6-150	КВГМ 139,6-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1	120	120	2029	2029
9	РТС "Курьяново"	2	КВГМ 139,6-150	КВГМ 139,6-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2	120	120	2033	2033
10	РТС "Курьяново"	3	КВГМ 139,6-150	КВГМ 139,6-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	120	120	2030	2030
11	РТС "Курьяново"	4	КВГМ 139,6-150	КВГМ 139,6-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	120	120	2033	2033
12	РТС "Красная Пресня"	1	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1	100	100	2031	2031
13	РТС "Красная Пресня"	3	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	100	100	2021	2031
14	РТС "Красная Пресня"	4	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	100	100	2021	2027
15	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	2	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 2	60	60	2034	2034
16	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	3	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 3	60	60	2033	2033
17	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	4	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 4	60	60	2033	2033
18	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	1	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1	60	60	2032	2032
19	РТС "Отрадное"	1	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	100	100	2029	2029
20	РТС "Отрадное"	3	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 3	100	100	2032	2032
21	РТС "Отрадное"	4	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 4	100	100	2030	2030
22	РТС "Отрадное"	2	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2	100	100	2029	2029
23	РТС "Новомосковская"	1	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	60	60	2032	2032
24	РТС "Новомосковская"	2	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 2	60	60	2033	2033
25	РТС "Новомосковская"	4	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 4	60	60	2033	2033
26	РТС "Новомосковская"	3	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	60	60	2029	2029
27	РТС "Переяславская"	4	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 4	60	60	2033	2033
28	РТС "Переяславская"	1	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1	60	60	2032	2032
29	РТС "Жулебино"	1	КВГМ-116,3-150	КВГМ-116,3-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	100	100	2029	2029

№ п/п	Наименование источника	Ст. №	Марка "До"	Марка "После"	Наименование проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
						До	После		
30	РТС "Жулебино"	2	КВГМ-116,3-150	КВГМ-116,3-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 2	100	100	2029	2029
31	РТС "Перово"	1	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	100	100	2029	2029
32	РТС "Перово"	2	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 2	100	100	2030	2030
33	РТС "Перово"	3	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 3	100	100	2029	2029
34	РТС "Перово"	4	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 4	100	100	2030	2030
35	РТС "Ростокино"	1	ПТВМ-50	ПТВМ-50	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	50	50	2032	2032
36	РТС "Бабушкино-1"	1	ПТВМ-50	ПТВМ-50	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	50	50	2032	2032
37	РТС "Бабушкино-1"	3	ПТВМ-50	ПТВМ-50	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 3	50	50	2033	2033
38	РТС "Кунцево"	1	ПТВМ-120Э	ПТВМ-120Э	Вывод в длительную консервацию источника РТС "Кунцево"	120		2028	2028
39	РТС "Кунцево"	2	ПТВМ-120Э	ПТВМ-120Э	Вывод в длительную консервацию источника РТС "Кунцево"	120		2028	2028
40	РТС "Кунцево"	3	ПТВМ-120Э	ПТВМ-120Э	Вывод в длительную консервацию источника РТС "Кунцево"	120		2028	2028
41	РТС "Кунцево"	4	ПТВМ-120Э	ПТВМ-120Э	Вывод в длительную консервацию источника РТС "Кунцево"	120		2028	2028
42	РТС "Кунцево"	5	ПТВМ-120Э	ПТВМ-120Э	Вывод в длительную консервацию источника РТС "Кунцево"	120		2028	2028
43	РТС "Крылатское"	2	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 2	120	120	2029	2029
44	РТС "Крылатское"	4	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 4	120	120	2034	2034
45	РТС "Крылатское"	5	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 5	120	120	2034	2034
46	РТС "Крылатское"	3	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 3	120	120	2031	2031
47	РТС "Южное Бутово"	1	КВГМ-116,3-150	КВГМ-116,3-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	100	100	2033	2033
48	РТС "Южное Бутово"	4	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 4	120	120	2029	2029
49	РТС "Теплый Стан"	1	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	100	100	2033	2033
50	РТС "Теплый Стан"	2	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 2	100	100	2034	2034
51	РТС "Теплый Стан"	4	ПТВМ-100	ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 4	100	100	2034	2034
52	РТС "Ленино-Дачное"	5	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 5	60	60	2034	2034
53	РТС "Ленино-Дачное"	1	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	60	60	2034	2034
54	РТС "Ленино-Дачное"	3	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 3	60	60	2033	2033
55	РТС "Чертаново"	1	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	120	120	2034	2034
56	РТС "Чертаново"	2	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 2	120	120	2032	2032
57	РТС "Чертаново"	4	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 4	120	120	2033	2033
58	РТС "Тушино-1"	1	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	60	60	2032	2032

№ п/п	Наименование источника	Ст. №	Марка "До"	Марка "После"	Наименование проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
						До	После		
59	РТС "Тушино-1"	2	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2	60	60	2032	2032
60	РТС "Тушино-1"	3	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	60	60	2029	2029
61	РТС "Тушино-3"	1	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	120	120	2033	2033
62	РТС "Тушино-3"	2	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 2	120	120	2033	2033
63	РТС "Тушино-3"	3	ПТВМ-120	ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 3	120	120	2033	2033
64	КТС-18	1	ПТВМ-50	ПТВМ-50	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	50	50	2032	2032
65	КТС-18	2	КВГМ-20	КВГМ-20	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 2	20	20	2033	2033
66	КТС-18	3	КВГМ-20	КВГМ-20	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 3	20	20	2033	2033
67	КТС-54	1	ПТВМ-60	ПТВМ-60	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	60	60	2034	2034
68	РТС "Бабушкино-1"	2	ПТВМ-50	КВ-ГМ-58,1-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 2 ПТВМ-50 на КВ-ГМ-58,1-150ГМ мощностью 50 Гкал/ч	50	50	2041	2042
69	РТС "Ростокино"	1	ПТВМ-50	КВ-ГМ-58,1-150ГМ	Замена водогрейного котла ст. № 1 ПТВМ-50 на КВ-ГМ-58,1-150ГМ мощностью 50 Гкал/ч	50	50	2049	2050

Таблица 5 – Перечень предложений по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных ПАО "МОЭК" для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов	
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности		
2.1	РТС "Переделкино"	3	ПТВМ-120 / ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2036	2036	120,00	120,00	0,00	–	
2.2		4	ПТВМ-120 / ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	120,00	120,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.3		3	ПТВМ-120 / ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	120,00	120,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.4		5	ПТВМ-120 / ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2030	2030	120,00	120,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.5		6	ПТВМ-120 / ПТВМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 6	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2030	2030	120,00	120,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.6	РТС "Митино"	1	КВ-ГМ-120 / КВ-ГМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2032	2032	120,00	120,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.7		2	КВ-ГМ-120 / КВ-ГМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2033	2033	120,00	120,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.8		4	КВ-ГМ-120 / КВ-ГМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	120,00	120,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.9		3	КВ-ГМ-120 / КВ-ГМ-120	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	120,00	120,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.10	РТС "Пенягино"	1	КВ-ГМ-100-150М / КВ-ГМ-100-150М	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2035	2035	100,00	100,00	0,00	–	

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов	
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности		
2.11		2	КВ-ГМ-100-150М / КВ-ГМ-100-150М	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	100,00	100,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.12		4	КВ-ГМ-100-150М / КВ-ГМ-100-150М	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2033	2033	100,00	100,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.13		3	КВ-ГМ-100-150М / КВ-ГМ-100-150М	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2032	2032	100,00	100,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.14	РТС-2 г. Зеленоград	1	ПТВМ-100 / ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2038	2038	100,00	100,00		0,00	—
2.15		2	ПТВМ-100 / ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2039	2039	100,00	100,00		0,00	—
2.16		3	ПТВМ-100 / ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2024	2025	100,00	100,00	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.231); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.17		4	ПТВМ-100 / ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2040	2040	100,00	100,00		0,00	—
2.18		5	ПТВМ-100 / ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	100,00	100,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.19		6	ПТВМ-100 / ПТВМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 6	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	100,00	100,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	
2.20	РТС-3 г. Зеленоград	1	КВГМ-100 / КВГМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2030	2030	100,00	100,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25	

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.21		2	КВГМ-100 / КВГМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2032	2032	100,00	100,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.22		3	КВГМ-100 / КВГМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2028	2028	100,00	100,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.23	РТС-4 г. Зеленоград	1	КВ-ГМ-100 / КВ-ГМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2021	2028	100,00	100,00	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.159); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.24		2	КВ-ГМ-100 / КВ-ГМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2024	2025	100,00	100,00	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.159); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.25		4	КВ-ГМ-100 / КВ-ГМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	100,00	100,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.26		3	КВ-ГМ-100 / КВ-ГМ-100	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	100,00	100,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.27	КТС-40	1	ДКВР-4/13 / ДКВР-4/13	Замена поверхностей нагрева ПК ст. № 1	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	2,50	2,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.28		2	ДКВР-4/13 / ДКВР-4/13	Замена поверхностей нагрева ПК ст. № 2	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	2,50	2,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.29		3	ДКВР-4/13 / ДКВР-4/13	Замена поверхностей нагрева ПК ст. № 3	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	2,50	2,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.30	КТС "Покровское-Стрешнево"	1	ДКВР-10-13 / ДКВР-10-13	Замена поверхностей нагрева ПК ст.№ 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2029	2029	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.31		2	ДКВР-10-13 / ДКВР-10-13	Замена поверхностей нагрева ПК ст.№ 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.32		4	КВ-ГМ-20-1 / КВ-ГМ-20-1	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2032	2032	20,00	20,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.33		3	ДКВР-10-13 / ДКВР-10-13	Замена поверхностей нагрева ПК ст.№ 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.34		5	КВ-ГМ-20-1 / КВ-ГМ-20-1	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2033	2033	20,00	20,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.35	КТС-58	1	ДКВР-6,5-13 / КВ-Г-4,65	Реконструкция с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	4,20	4,00	-0,20	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.36		2	ДКВР-6,5-13 / КВ-Г-4,65	Реконструкция с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	4,20	4,00	-0,20	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.37		3	ДКВР-6,5-13 / КВ-Г-4,65	Реконструкция с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	4,20	4,00	-0,20	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.38	МК "Пансионат" Правобережная ул. 4 к.3	1, 2	2хФакел-Г/ГБЛ-1н(М) / 1хКВ-Г-2,0	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2022	2025	1,72	1,72	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.216); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.39		3, 4	2хФакел-Г/ГБЛ-1н(М) / 1хКВ-Г-2,0	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2022	2025	1,72	1,72	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.216); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.40		5, 7	2хФакел-Г/ГБЛ-1н(М) / 1хКВ-Г-2,0	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2022	2025	1,72	1,72	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.216); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.41		8	Факел-Г / ГБЛ-1н(М) / КВ-Г-1,0	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2022	2025	0,86	0,86	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.216); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.42		10	Факел-Г / ГБЛ-1н(М) / КВ-Г-1,0	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2022	2025	0,86	0,86	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.216); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.43	МК "Оранжевая" Оранжевая ул. 8а с.1	1, 2, 3	3хМинск-1 (КВ-0,512) / 1хКВ-Г-1,74	Реконструкция с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	1,56	1,50	-0,06	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.44		4, 5, 6	3хМинск-1 (КВ-0,512) / 1хКВ-Г-1,74	Реконструкция с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	1,56	1,50	-0,06	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.45		7, 8, 9	2хМинск-1М (КВр-0,4); 1хМинск-1 (КВ-0,512) / 1хКВ-Г-1,74	Реконструкция с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	1,56	1,50	-0,06	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.46		10, 11, 12	2хМинск-1М (КВр-0,4); 1хМинск-1 (КВ-0,512); / 1хКВ-Г-1,74	Реконструкция с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	1,56	1,50	-0,06	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.47	МК-137 Сокольнический Вал ул. 1 с.3	1	Trisecal 3P 450 / Trisecal 3P 450	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	0,39	0,39	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.48		2	Trisecal 3P 450 / Trisecal 3P 450	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	0,39	0,39	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.49		4	Trisecal 3P 450 / Trisecal 3P 450	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	0,39	0,39	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.50		3	Trisecal 3P 450 / Trisecal 3P 450	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	0,39	0,39	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.51	МК "Перовского суда"	1	ЗиОСаБ-500 / ЗиОСаБ-500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	0,43	0,43	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.52		2	ЗиОСаБ-750 / ЗиОСаБ-750	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	0,65	0,65	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.53	МК "Толстопальцево"	1	Viessmann Vitoplex 100 PV1 / КВ-Г-0,5	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2030	2030	0,43	0,43	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.54		2	Viessmann Vitoplex 100 PV1 / KB-Г-0,5	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2030	2030	0,43	0,43	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.55		3	Viessmann Vitoplex 100 PV1 / KB-Г-0,5	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2030	2030	0,43	0,43	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.56	АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	1	KB-2,5ГМ / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2032	2032	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.57		2	KB-2,5ГМ / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2032	2032	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.58	АИТ № 2А Юровская ул. 95 к.1 с.1	1	KB-2,5ГМ / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.59		2	KB-2,5ГМ / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.60	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	1	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2017	2027	2,15	2,15	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.56); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.61	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	2	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2017	2027	2,15	2,15	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.56); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.62		1	ТКН-EVO-9 / Днепр-2000	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	1,72	1,72	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.63		2	ТКН-EVO-9 / Днепр-2000	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	1,72	1,72	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.64	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8 с.2	1	КВ-1,0ГМ / Днепр-1000	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	0,86	0,86	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.65		2	КВ-1,0ГМ / Днепр-1000	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	0,86	0,86	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.66	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	1	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2018	2025	2,15	2,15	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.71); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.67	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	2	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2018	2025	2,15	2,15	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.71); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.68		1	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.69		2	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.70	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	1	КВ-2,0ГМ / Днепр-2000	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2028	2028	1,72	1,72	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.71		2	КВ-2,0ГМ / Днепр-2000	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2028	2028	1,72	1,72	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.72	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	1	DHAL HWK-2500 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.73		2	DHAL HWK-2500 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.74	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	1	KB-2,5ГМ / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.75		2	KB-2,5ГМ / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.76	АИТ № 12-2 Новокуркинское шоссе 45 с.1	1	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2025	2025	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 22.01.2024 № АП/07-839/24
2.77		2	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2025	2025	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 22.01.2024 № АП/07-839/24
2.78	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	1	DHAL HWK-2500 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.79		2	DHAL HWK-2500 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.80	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	1	Viessmann Vitomax 200 / Viessmann Vitomax 200	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	1,81	1,81	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.81		2	Viessmann Vitomax 200 / Viessmann Vitomax 200	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	2,24	2,24	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.82	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	1	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2018	2025	2,15	2,15	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.76), Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.83		2	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2018	2025	2,15	2,15	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.76), Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.84	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	1	КВ-2,5ГМ / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.85		2	КВ-2,5ГМ / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.86	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	1	КВ-2,5ГМ / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2018	2025	2,15	2,15	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.74), Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.87		2	КВ-2,5ГМ / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2018	2025	2,15	2,15	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.74), Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.88	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	1	КВ-3,0ГМ / Днепр-3000	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	2,58	2,58	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.89		2	КВ-3,0ГМ / Днепр-3000	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	2,58	2,58	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.90		3	КВ-3,0ГМ / Днепр-3000	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	2,58	2,58	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.91	АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	1	КВ-1,5ГМ / Днепр-2000	Реконструкция с увеличением мощности, заменой основного оборудования	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2018	2026	1,29	1,72	0,43	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.15), Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.92		2	КВ-1,5ГМ / Днепр-2000	Реконструкция с увеличением мощности, заменой основного оборудования	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2018	2026	1,29	1,72	0,43	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.15), Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.93	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	1	De Dietrich C 330-500ECO / De Dietrich C 330-500ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,43	0,43	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.94		2	De Dietrich C 330-570ECO / De Dietrich C 330-570ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,49	0,49	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.95		3	De Dietrich C 330-570ECO / De Dietrich C 330-570ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,49	0,49	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.96	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	1	De Dietrich C 330-500ECO / De Dietrich C 330-500ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,43	0,43	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.97		2	De Dietrich C 330-570ECO / De Dietrich C 330-570ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,49	0,49	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.98		3	De Dietrich C 330-570ECO / De Dietrich C 330-570ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,49	0,49	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.99	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	1	De Dietrich C 330-430ECO / De Dietrich C 330-430ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,37	0,37	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.100		2	De Dietrich C 330-430ECO / De Dietrich C 330-430ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,37	0,37	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.101		3	De Dietrich C 330-430ECO / De Dietrich C 330-430ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,37	0,37	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.102	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	1	De Dietrich C 330-430ECO / De Dietrich C 330-430ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,37	0,37	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.103		2	De Dietrich C 330-430ECO / De Dietrich C 330-430ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,37	0,37	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.104		3	De Dietrich C 330-430ECO / De Dietrich C 330-430ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,37	0,37	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.105	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	1	De Dietrich C 330-500ECO / De Dietrich C 330-500ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,43	0,43	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.106		2	De Dietrich C 330-570ECO / De Dietrich C 330-570ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,49	0,49	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.107		3	De Dietrich C 330-570ECO / De Dietrich C 330-570ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,49	0,49	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.108	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	1	De Dietrich C 330-500ECO / De Dietrich C 330-500ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,43	0,43	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.109		2	De Dietrich C 330-570ECO / De Dietrich C 330-570ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,49	0,49	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.110		3	De Dietrich C 330-570ECO / De Dietrich C 330-570ECO	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	0,49	0,49	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.111	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	1	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.112		2	ТКН-EVO-10 / Днепр-2500	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.113	АИТ Ш.Ю. Юровская ул. 97 с.2	1	КВ-2,0ГМ / Днепр-2000	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2018	2025	1,72	1,72	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.17); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.114		2	КВ-2,0ГМ / Днепр-2000	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2018	2025	1,72	1,72	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.17); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.115	КТС "Остафьево"	4	КВГ-7,56-150 / КВГ-7,56-150	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.116		3	КВГ-7,56-150 / КВГ-7,56-150	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.117	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	1	ДКВР-6,5/13 / КВ-Г-4,65	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	4,23	4,00	-0,23	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.118		2	ДКВР-6,5/13 / КВ-Г-4,65	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	4,23	4,00	-0,23	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.119		3	ДКВР-6,5/13 / КВ-Г-4,65	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	4,23	4,00	-0,23	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.120	КТС-3 "Щербинка"	2	КВГ-2,5-93 / КВ-Г-2,5	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.121		4	КВГ-2,5-93 / КВ-Г-2,5	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 4	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.122		3	КВГ-2,5-93 / КВ-Г-2,5	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,15	2,15	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.123		5	Братск-1Г / -	Вывод из эксплуатации ВК ст. № 5	Вывод оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	0,85	0,00	-0,85	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.124		6	Братск-1Г / -	Вывод из эксплуатации ВК ст. № 6	Вывод оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	0,85	0,00	-0,85	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.125	КТС "Яковлево"	4	ТВГ-4Р / КВ-Г-1,74	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 4	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	4,30	1,50	-2,80	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.126		5	ТВГ-4Р / КВ-Г-1,74	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 5	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	4,30	1,50	-2,80	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.127	КТС-1 "Московский"	1	КВГМ-4,65-150Н / КВГМ-4,65-150Н	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2034	2034	4,00	4,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.128		2	КВГМ-4,65-150Н / КВГМ-4,65-150Н	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 2	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2030	2030	4,00	4,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.129		4	КВГМ-11,63-150 / КВГМ-11,63-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2026	2029	10,00	10,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.130		3	КВГМ-11,63-150 / КВГМ-11,63-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 3	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2027	2027	10,00	10,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.131		5	КВГМ-11,63-150 / КВГМ-11,63-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2027	2027	10,00	10,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.132		6	КВГМ-11,63-150 / КВГМ-11,63-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 6	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2026	2029	10,00	10,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.133		7	КВГМ-11,63-150 / КВГМ-11,63-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 7	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2027	2027	10,00	10,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.134	КТС-2 "Московский"	1	ТВГ-8М / ТВГ-8М	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2029	2029	8,00	8,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.135		2	ТВГ-8М / ТВГ-8М	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	8,00	8,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.136		5	ТВГ-8М / ТВГ-8М	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	8,00	8,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.137		6	ТВГ-8М / ТВГ-8М	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 6	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2029	2029	8,00	8,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.138	КТС "Мосрентген"	2	КВГМ-10-150 / КВГМ-10-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	10,00	10,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.139	КТС № 153 п. Ватуткин	3	ДКВР-10-13 / ДКВР-10-13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст.№ 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.140	КТС № 18 пос. Киевский	4	КВГМ-10 / КВГМ-10	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 4	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2032	2032	10,00	10,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.141		5	КВГМ-10 / КВГМ-10	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2032	2032	10,00	10,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.142	КТС № 51 п. Яковлевское	1	ДКВР-10/13 / ДКВР-10/13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.143		2	ДКВР-10/13 / ДКВР-10/13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.144		3	ДКВР-10/13 / ДКВР-10/13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.145	КТС "Кокошкино"	1	Viessmann Vitomax-300 LT / Viessmann Vitomax-300 LT	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2031	2031	5,07	5,07	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.146		2	Viessmann Vitomax-300 LT / Viessmann Vitomax-300 LT	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2031	2031	5,07	5,07	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.147	КТС № 8 п. Кокошкино	1	ДКВР-10/13 / ДКВР-10/13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 1	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2030	2030	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.148		2	ДКВР-10/13 / ДКВР-10/13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 2	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2028	2028	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.149		3	ДКВР-10/13 / ДКВР-10/13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 3	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.150	КТС № 36 п. Птичное	5	КВГМ-10-150 / КВГМ-10-150	Замена поверхностей нагрева ВК ст.№ 5	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	10,00	10,00	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.151	КТС № 38 п. Птичное	1	ДКВр-6,5-13 / ДКВр-6,5-13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	4,23	4,23	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.152		2	ДКВр-6,5-13 / ДКВр-6,5-13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	4,23	4,23	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.153		3	ДКВр-6,5-13 / ДКВр-6,5-13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2034	2034	4,23	4,23	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.154	КТС "Щапово"	1	ТВГ-8М / КВ-Г-9,65	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	8,30	8,30	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.155		2	ТВГ-8М / КВ-Г-9,65	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	8,30	8,30	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.156	КТС "Вороново"	1	ДКВР-10/13 / ДКВР-10/13	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	6,50	6,50	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.157	КТС "Красная Пахра"	1	КСВ-3,15 (ВК-22) / КСВ-3,15 (ВК-22)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2026	2027	2,71	2,71	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.418); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.158		2	КСВ-3,15 (ВК-22) / КСВ-3,15 (ВК-22)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2026	2032	2,71	2,71	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.418); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.159		4	КСВ-3,15 (ВК-22) / КСВ-3,15 (ВК-22)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2026	2032	2,71	2,71	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.418); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.160		3	КСВ-3,15 (ВК-22) / КСВ-3,15 (ВК-22)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2026	2027	2,71	2,71	0,00	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.418); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.161	КТС "Былово"	1	КСВ-3,15 (ВК-22) / КВ-Г-1,74	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,71	1,50	-1,21	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.162		2	КСВ-3,15 (ВК-22) / КВ-Г-1,74	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,71	1,50	-1,21	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.163	КТС "Красное"	1	ДКВр-4-13 / КВ-Г-2,0	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,60	1,72	-0,88	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.164		2	ДКВр-4-13 / КВ-Г-2,0	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,60	1,72	-0,88	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.165		3	ДКВр-4-13 / КВ-Г-2,0	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	2,60	1,72	-0,88	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.166	КТС "Рогово"	1	ДКВР-4/13 / ДКВР-4/13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на ВК ст.№ 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2029	2029	2,60	2,60	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.167		2	ДКВР-4/13 / ДКВР-4/13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на ВК ст.№ 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	2,60	2,60	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.168		3	ДКВР-4/13 / ДКВР-4/13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на ВК ст.№ 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	2,60	2,60	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.169	КТС "Кленово"	1	ДКВР-6,5/13 / ДКВР-6,5/13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на ВК ст.№ 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	4,30	4,30	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.170		3	ДКВР-6,5/13 / ДКВР-6,5/13	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на ВК ст.№ 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	4,30	4,30	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.171	МК-5 г. Щербинка	4	НИИСТУ-5 / НИИСТУ-5	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на ВК ст.№ 4	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	0,54	0,54	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.172		3	НИИСТУ-5 / НИИСТУ-5	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на ВК ст.№ 3	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	0,54	0,54	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.173		5	НИИСТУ-5 / НИИСТУ-5	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева на ВК ст.№ 5	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2029	2029	0,54	0,54	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.174	МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	1	1хКВа-1,0Гн / 1хКВ-Г-0,5	Реконструкция с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2029	2029	0,86	0,43	-0,43	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.175		2	1хКВа-1,0Гн / 1хКВ-Г-0,5	Реконструкция с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2029	2029	0,86	0,43	-0,43	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.176	МК "Переделкино"	1	1хУниверсал-6М / 1хКВ-Г-0,5	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-1,3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2026	2027	0,34	0,43	0,09	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.420); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.177		2	1хУниверсал-6М / 1хКВ-Г-0,5	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-1,3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2026	2027	0,34	0,43	0,09	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.420); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.178		3, 4	2хДВЕ-22 / 1хКВ-Г-0,5	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-1,3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2026	2027	0,72	0,43	-0,29	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.420); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.179	МК "Внуковская больница"	1	3иОСаБ 350 / КВ-Г-0,35	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	0,30	0,30	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.180		2	3иОСаБ 350 / КВ-Г-0,35	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	0,30	0,30	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.181	МК "Внуковская гимназия"	1	КЧМ-5 / КВ-Г-0,08	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	0,07	0,07	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.182		2	КЧМ-5 / KB-Г-0,08	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	0,07	0,07	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.183		4	КЧМ-5 / KB-Г-0,08	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	0,07	0,07	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.184		3	КЧМ-5 / KB-Г-0,08	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	0,07	0,07	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.185	МК "Рассказовка"	1	Viessmann Vitoplex 100 / KB-Г-0,31	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	0,27	0,27	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.186		2	Viessmann Vitoplex 100 / KB-Г-0,31	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	0,27	0,27	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.187	МК "Бор"	1	Witermo 3V-2,0-10-115 / KB-Г-2,0	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	1,72	1,72	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.188		2	Witermo 3V-2,0-10-115 / KB-Г-2,0	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	1,72	1,72	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.189	МК № 34 д. Шеломово	1	КВ-ТС-1 / Днепр-1000	Реконструкция с газификацией источника, с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом, повышение эффективности при переводе с дизельного топлива на природный газ	2025	2025	1,72	0,86	-0,86	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.207); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.190		4	КВ-ТС-1 / Днепр-1000	Реконструкция с газификацией источника, с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом, повышение эффективности при переводе с дизельного топлива на природный газ	2025	2025	1,72	0,86	-0,86	корр.ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.207); Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.191	МК № 21 х. Ильичевка	1, 2	2хКва-1,0Г (Факел- Г) / 1хКВ-Г-0,5	Реконструкция с заменой ВК ст. № 1,2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	1,72	0,43	-1,29	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.192		3, 4	2хКва-1,0Г (Факел- Г) / 1хКВ-Г-0,5	Реконструкция с заменой ВК ст. № 3,4	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	1,72	0,43	-1,29	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.193		5, 6	2хКва-1,0Г (Факел- Г) / 1хКВ-Г-0,5	Реконструкция с заменой ВК ст. № 5,6	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	1,72	0,43	-1,29	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.194	МК № 22 д. Крекшино	3	2хЗИО-60 / 1хКВ-Г-4,2	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования на БМК-14,4 ст. № 3	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2026	2026	0,90	3,61	2,71	Актуализация схемы ТС, утв. приказом Минэнерго России от 07.08.2025 №171тд
2.195		6	2хЗИО-60 / 1хКВ-Г-4,2	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования на БМК-14,4 ст. № 6	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2032	2032	0,90	3,61	2,71	Актуализация схемы ТС, утв. приказом Минэнерго России от 07.08.2025 №171тд

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.196		1, 2	2хЗИО-60 / 1хКВ-Г-4,2	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования на БМК-14,4 ст. № 1, 2	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2026	2026	1,80	3,61	1,81	Актуализация схемы ТС, утв. приказом Минэнерго России от 07.08.2025 №171тд
2.197		4, 5	2хЗИО-60 / 1хКВ-Г-4,2	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования на БМК-14,4 ст. № 4, 5	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2032	2032	1,80	3,61	1,81	Актуализация схемы ТС, утв. приказом Минэнерго России от 07.08.2025 №171тд
2.198	МК "Секерино"	1	ЗИО-60 / КВ-Г-0,4	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-1,0	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	0,90	0,34	-0,56	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.199		2	ЗИО-60 / КВ-Г-0,4	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-1,0	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	0,90	0,34	-0,56	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.200		3	ЗИО-60 / КВ-Г-0,4	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-1,0	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	0,90	0,34	-0,56	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.201	МК "Ильино"	1	Protherm-50 KLOM / КВ-Г-0,05	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-0,1	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2030	2030	0,04	0,04	0,01	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.202		2	Protherm-50 PLO / КВ-Г-0,05	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-0,1	Замена оборудования с приближающимся окончанием ресурса	2030	2030	0,04	0,04	0,01	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.203	МК "Минзаг"	1	Vissmann Vitoplex-100 SX1 / КВ-Г-1,12	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2029	2029	0,96	0,96	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.204		2	Vissmann Vitoplex-100 SX1 / КВ-Г-1,12	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования на аналогичное	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2029	2029	0,96	0,96	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.205	МК "ДРП-3"	1	Riello RTQ 105 / KB-Г-0,25	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования на БМК-0,6 ВК ст. № 1	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2031	2031	0,10	0,22	0,12	Актуализация схемы ТС, утв. приказом Минэнерго России от 07.08.2025 №171тд
2.206		2	Riello RTQ 109 / KB-Г-0,25	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования на БМК-0,6 ВК ст. № 2	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2031	2031	0,10	0,22	0,12	Актуализация схемы ТС, утв. приказом Минэнерго России от 07.08.2025 №171тд
2.207		3	- / KB-Г-0,25	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования на БМК-0,6 ВК ст. № 3	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2031	2031	0,00	0,22	0,22	Актуализация схемы ТС, утв. приказом Минэнерго России от 07.08.2025 №171тд
2.208	МК "Спортбаза Щапово"	1, 2	2хДКВР-4-13 / 1хREX-350	Реконструкция с заменой основного оборудования	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2028	2028	5,00	3,00	-2,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.209	МК-4 г. Щербинка	1, 2	2хКСВ-0,93 / 1хKB-Г-2,5	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования ВК ст. № 1,2	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2031	2031	1,60	2,15	0,55	Актуализация схемы ТС, утв. приказом Минэнерго России от 07.08.2025 №171тд
2.210		3, 4	2хКСВ-0,93 / 1хKB-Г-2,5	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования ВК ст. № 3,4	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2031	2031	1,60	2,15	0,55	Актуализация схемы ТС, утв. приказом Минэнерго России от 07.08.2025 №171тд
2.211		5, 6	2хКСВ-0,93 / 1хKB-Г-2,5	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования ВК ст. № 5,6	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2031	2031	1,60	2,15	0,55	Актуализация схемы ТС, утв. приказом Минэнерго России от 07.08.2025 №171тд

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.212		7, 8	2хКСВ-0,93 / 1хКВ-Г-2,5	Реконструкция с увеличением мощности, с заменой основного оборудования ВК ст. № 7,8	Обеспечение теплоснабжения перспективных потребителей	2031	2031	1,60	2,15	0,55	Актуализация схемы ТС, утв. приказом Минэнерго России от 07.08.2025 №171тд
2.213	КТС "Коммунарка"	1	ДЕ-16/14ГМ / ДЕ-16/14ГМ	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	8,70	8,70	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.214		2	ДЕ-16/14ГМ / ДЕ-16/14ГМ	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	8,70	8,70	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.215		3	ДЕ-16/14ГМ / ДЕ-16/14ГМ	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2027	2027	8,70	8,70	0,00	Письмо ПАО "МОЭК" от 20.01.2025 № АП/07-407/25
2.216	КТС "Нижние Котлы"	1	ДЕ-16/14ГМ / ДЕ-16/14ГМ	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ст. № 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	9,00	9,00	0,00	-
2.217		2	ДЕ-16/14ГМ / ДЕ-16/14ГМ	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ст. № 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2030	2030	9,00	9,00	0,00	-
2.218	МК "Щербинка"	1	LOOS UT-L 12 / КВ-Г-1,5	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ст. № 1	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	1,29	1,29	0,00	-
2.219		2	LOOS UT-L 12 / КВ-Г-1,5	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ст. № 2	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	1,29	1,29	0,00	-
2.220		3	LOOS UT-L 12 / КВ-Г-1,5	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ст. № 3	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	1,29	1,29	0,00	-

№ п/п	Наименование источника комбинированной выработки	Ст. номер	Тип (марка) оборудования до/после проведения мероприятия	Наименование проекта	Обоснование необходимости (цель реализации)	Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Действующие программы развития, предусматривающие финансирование проектов
								до проведения мероприятий	после проведения мероприятий	изменение мощности	
2.221		4	LOOS UT-L 12 / KB-Г-1,5	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ст. № 4	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2031	2031	1,29	1,29	0,00	-
2.222	КТС "Курилово"	5	NBO 1500 / NBO 1500	Техническое перевооружение с заменой парового котла ст. № 5	Замена оборудования, работающего с продленным ресурсом	2026	2026	0,97	0,97	0,00	корр. ИП на 2024-2026 гг., утв. приказ ДЭПиР от 20.11.2024 № ДПР-ТД-454/24 (п. № 3.2.1.421)
Итого ПАО "МОЭК"								3361,28	3349,71	-11,57	

Таблица 6 – Перечень предложений по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных других организаций для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
					До	После		
1	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Эко Бунино"	Реконструкция оборудования котельной с заменой подпиточных насосов с увеличением производительности с 5 м3/час до 16 м3/час			2026	2027
2	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Эко Бунино"	Реконструкция оборудования котельной с заменой повысительных насосов исходной воды с увеличением производительности с 5 м3/час до 16 м3/час			2026	2027
3	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Эко Бунино"	Реконструкция системы ХВП с увеличением производительности с 10 м3/час до 16 м3/час			2026	2027
4	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	Реконструкция оборудования котельной с установкой подпиточных насосов G=18 м3/ч, H= 40 м.в.ст. с забором подпиточной воды из бака запаса ХОВ			2026	2027
5	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	Реконструкция оборудования котельной с заменой установки ХВО ООО "Водэко" SM 082-476 с увеличением производительности с 19 м3/ч до 50 м3/ч			2026	2027
6	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	Реконструкция системы ХВП с увеличением производительности с 10 м3/час до 16 м3/час			2026	2027
7	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	Реконструкция оборудования котельной с заменой подпиточных насосов с увеличением производительности с 10 м3/час до 16 м3/час			2026	2027
8	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	Реконструкция оборудования котельной с заменой повысительных насосов исходной воды с увеличением производительности с 10 м3/час до 16 м3/час			2026	2027
9	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Эко Бунино"	Создание диспетчерского пункта			2026	2026
10	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Эко Бунино"	Обеспечение вторыми электрическими вводами (Установка дизель-генераторной установки -ДГУ)			2026	2026
11	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	Создание диспетчерского пункта			2026	2026
12	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Кленовые аллеи"	Обеспечение вторыми электрическими вводами (Установка дизель-генераторной установки -ДГУ)			2026	2026
13	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	Создание диспетчерского пункта			2026	2026
14	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	Обеспечение вторыми электрическими вводами (Установка дизель-генераторной установки -ДГУ)			2026	2026

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
15	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Алхимово"	Создание диспетчерского пункта			2026	2026
16	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Алхимово"	Обеспечение вторыми электрическими вводами (Уста- новка дизель-генераторной установки -ДГУ)			2026	2026
17	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Молжани- ново"	Создание диспетчерского пункта			2026	2026
18	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Молжани- ново"	Обеспечение вторыми электрическими вводами (Уста- новка дизель-генераторной установки -ДГУ)			2026	2026
19	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Остафьево"	Создание диспетчерского пункта			2026	2026
20	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Остафьево"	Обеспечение вторыми электрическими вводами (Уста- новка дизель-генераторной установки -ДГУ)			2026	2026
21	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Новое Вну- ково"	Создание диспетчерского пункта			2026	2026
22	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Новое Вну- ково"	Обеспечение вторыми электрическими вводами (Уста- новка дизель-генераторной установки -ДГУ)			2026	2026
23	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная МФК "Тропарево Парк"	Создание диспетчерского пункта			2026	2026
24	ПАО "МОЭК"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Квартал Ма- рьево"	Создание диспетчерского пункта			2026	2026
25	ПАО "МОЭК"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Квартал Ма- рьево"	Обеспечение вторыми электрическими вводами (Уста- новка дизель-генераторной установки -ДГУ)			2026	2026
26	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Остафьево"	Реконструкция с увеличением мощности	0	35	2026	2027
27	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Алхимово"	Реконструкция с увеличением мощности	0	10,32	2025	2025
28	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Алхимово"	Реконструкция с увеличением мощности	0	10,32	2026	2026
29	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Алхимово"	Реконструкция с увеличением мощности	0	10,32	2027	2028
30	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Новое Вну- ково"	Реконструкция с увеличением мощности	0	14,19	2025	2025
31	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Новое Вну- ково"	Реконструкция с увеличением мощности	0	20	2028	2028
32	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Новое Вну- ково"	Реконструкция с увеличением мощности	0	20	2032	2032

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
33	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Новое Вну- ково"	Реконструкция с увеличением мощности	0	30	2033	2033
34	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Молжани- ново"	Новое строительство ВК "Молжаниново" (быв. "Ново- подрезково")	0	12,9	2027	2027
35	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Молжани- ново"	Реконструкция с увеличением мощности	0	20	2026	2026
36	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Молжани- ново"	Реконструкция с увеличением мощности	0	20	2029	2029
37	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Молжани- ново"	Реконструкция с увеличением мощности	0	20	2031	2031
38	ПАО "МОЭК"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Квартал Ма- рыно"	Новое строительство ВК		20	2025	2025
39	ПАО "МОЭК"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Квартал Ма- рыно"	Новое строительство ВК		20	2025	2025
40	ПАО "МОЭК"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Квартал Ма- рыно"	Новое строительство ВК		30	2027	2027
41	ПАО "МОЭК"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Квартал Ма- рыно"	Новое строительство ВК		30	2034	2034
42	ПАО "МОЭК"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Квартал Ма- рыно"	Реконструкция с увеличением мощности		30	2040	2041
43	ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	Реконструкция с увеличением мощности	0	86	2034	2034
44	АО "ТЭП"	АО "ТЭП"	Котельная ЖК "Прима парк"	Модернизация котельной	16,19	16,19	2027	2027
45	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования	1,24	1,24	2028	2028
46	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования	1,24	1,24	2028	2028
47	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования	1,24	1,24	2028	2028
48	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	0,248	0,248	2028	2028

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
49	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 2	0,248	0,248	2028	2028
50	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 3	0,248	0,248	2028	2028
51	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 4	0,248	0,248	2028	2028
52	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 5	0,248	0,248	2028	2028
53	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Котельная ЖК "Хоумсити"	Техническое перевооружение котельной ЖК «Хоум Сити» с заменой насосов котлового контура и сетевого контура			2028	2028
54	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	АИТ № 2 ЖК "Медовая Долина"	Техническое перевооружение котельной ЖК «Баркли Медовая Долина» с заменой установки водоподготовки			2029	2029
55	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Котельная ЖК "Николин Парк"	Техническое перевооружение котельной ЖК «Николин Парк» с заменой насоса котлового контура нагрева ГВС, сетевого контура центрального отопления, насосов циркуляции ГВС			2029	2029
56	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Котельная ЖК "Марьино Град"	Техническое перевооружение котельной ЖК «Марьино Град» с заменой насоса котлового контура нагрева ГВС, сетевого контура центрального отопления			2029	2029
57	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	Разработка проекта по замене приборов учета тепловой энергии потребителей с последующим монтажом			2029	2029
58	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	то же			2029	2029
59	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	то же			2029	2029
60	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	то же			2029	2029
61	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	Реализация мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности объектов теплоснабжения р.п. Киевский от беспилотных летательных аппаратов			2027	2027
62	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	то же			2027	2027

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
63	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	то же			2027	2027
64	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	то же			2027	2027
65	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	АИТ № 1 ЖК "Медовая До- лина"	Реализация мероприятий по обеспечению антитеррори- стической защищенности объектов теплоснабжения ЖК «Баркли Медовая Долина» от беспилотных летательных аппаратов			2028	2028
66	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	АИТ № 2 ЖК "Медовая До- лина"	то же			2028	2028
67	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Котельная ЖК "Марьино Град"	Реализация мероприятий по обеспечению антитеррори- стической защищенности объектов теплоснабжения ЖК «Марьино Град» от беспилотных летательных аппара- тов			2028	2028
68	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Котельная ЖК "Хоумсити"	Реализация мероприятий по обеспечению антитеррори- стической защищенности объектов теплоснабжения ЖК «Хоум Сити» от беспилотных летательных аппаратов			2028	2028
69	ООО "ГРК"	ООО "ГРК"	Котельная ЖК "Николин Парк"	Реализация мероприятий по обеспечению антитеррори- стической защищенности объектов теплоснабжения ЖК «Николин Парк» от беспилотных летательных аппара- тов			2028	2028
70	АО "СОЦИУМ- ЭНЕРГОСИ- СТЕМЫ"	АО "СОЦИУМ- ЭНЕРГОСИ- СТЕМЫ"	Котельная АО "СОКОЛ- ЭНЕРГО"	Реконструкция строительных элементов здания котель- ной			2027	2027
71	АО "СОЦИУМ- ЭНЕРГОСИ- СТЕМЫ"	АО "СОЦИУМ- ЭНЕРГОСИ- СТЕМЫ"	Котельная АО "СОКОЛ- ЭНЕРГО"	Модернизация системы циркуляции сетевой воды с за- меной циркуляционного насоса 3в200х2 на ЦН 400			2027	2027
72	0	МЭИ	ТЭЦ МЭИ	ТЭЦ МЭИ Ввод в эксплуатацию ПГУ-11		6	2025	2025
73	ПАО "МОЭК"	Центральный банк Российской Федерации (структурное подразделение оздоровительное объединение "Солнечный го- родок" Банка России)	КТС "Солнечный городок"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	18,9	18,9	2030	2030

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
74	ПАО "МОЭК"	Центральный банк Российской Федерации (структурное подразделение оздоровительное объединение "Солнечный городок" Банка России)	КТС "Солнечный городок"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 2			2030	2030
75	ПАО "МОЭК"	Центральный банк Российской Федерации (структурное подразделение оздоровительное объединение "Солнечный городок" Банка России)	КТС "Солнечный городок"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 3			2030	2030
76	ПАО "МОЭК"	Центральный банк Российской Федерации (структурное подразделение оздоровительное объединение "Солнечный городок" Банка России)	КТС "Солнечный городок"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 4			2030	2030
77	ПАО "МОЭК"	АО "Курорт "Михайловское"	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 1	1,714	1,714	2027	2027
78	ПАО "МОЭК"	АО "Курорт "Михайловское"	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 2			2027	2027
79	ПАО "МОЭК"	АО "Курорт "Михайловское"	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 3			2027	2027
80	ПАО "МОЭК"	АО "Курорт "Михайловское"	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 5			2027	2027

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
81	ПАО "МОЭК"	ООО "Новое строительство"	Котельная п. д/о Плесково	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	3,096	3,096	2026	2026
82	ПАО "МОЭК"	ООО "Новое строительство"	Котельная п. д/о Плесково	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2026	2026
83	ПАО "МОЭК"	ООО "Новое строительство"	Котельная п. д/о Плесково	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 3			2026	2026
84	ПАО "МОЭК"	ФГАНУ "ФНЦИ- РИП им. М.П. Чумакова РАН"	Котельная ФГАНУ "ФНЦИ- РИП им. М.П. Чумакова РАН"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования	18,24	18,24	2028	2028
85	ПАО "МОЭК"	ФГУП "ТД "Кремлевский"	Котельная п. Воскресенское	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ВК ст. № 4	90	90	2030	2030
86	ПАО "МОЭК"	ФГУП "ТД "Кремлевский"	Котельная п. Воскресенское	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ВК ст. № 5			2026	2026
87	ПАО "МОЭК"	ФГУП "ТД "Кремлевский"	Котельная п. Воскресенское	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ВК ст. № 6			2031	2031
88	ООО "ЭТК № 2"	ООО "ЭТК № 2"	КТС "Бачурино"	Реконструкция с увеличением мощности	117,2	117,2	2034	2034
89	АО "Киностудия им. М. Горького"	АО "НИЦЭВТ"	Котельная АО "НИЦЭВТ"	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	100	100	2029	2029
90	АО "Киностудия им. М. Горького"	ФГАУ "НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бур- денко" Мин- здрава России	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	27	27	2030	2030
91	АО "Киностудия им. М. Горького"	ФГАУ "НМИЦ нейрохирургии им. ак. Н.Н. Бур- денко" Мин- здрава России	Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 3			2030	2030
92	ООО "ПА- ТЕКСТРОЙАР- СЕНАЛ МГ"	ОАО "Бутовский химический за- вод"	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	Реконструкция с заменой основного оборудования	2	2	2030	2030
93	ООО "ПА- ТЕКСТРОЙАР- СЕНАЛ МГ"	АО "Киностудия им. М. Горького"	Котельная АО "ТПО "Кино- студия им. М. Горького"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 1	9,06	9,06	2027	2027
94	ООО "ПА- ТЕКСТРОЙАР- СЕНАЛ МГ"	АО "Киностудия им. М. Горького"	Котельная АО "ТПО "Кино- студия им. М. Горького"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 2			2027	2027

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
95	ЗАО "Реформа Р.В.С."	АО "Киностудия им. М. Горького"	Котельная АО "ТПО "Кино- студия им. М. Горького"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 4			2027	2027
96	ОАО "МЗ "Маяк"	ООО "ПА- ТЕКСТРОЙАР- СЕНАЛ МГ"	Котельная ООО "ПА- ТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	6,244	6,244	2030	2030
97	ОАО "МЗ "Маяк"	ООО "ПА- ТЕКСТРОЙАР- СЕНАЛ МГ"	Котельная ООО "ПА- ТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2030	2030
98	АО "НПП "Волна"	ООО "ПА- ТЕКСТРОЙАР- СЕНАЛ МГ"	Котельная ООО "ПА- ТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 3			2030	2030
99	АО "НПП "Волна"	ЗАО "Реформа Р.В.С."	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	Реконструкция с заменой основного оборудования	4,1	4,1	2027	2027
100	АО "НПП "Волна"	ОАО "МЗ "Маяк"	Котельная ОАО "Машино- строительный завод "Маяк"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 1	11	11	2026	2026
101	АО "НПП "Волна"	ОАО "МЗ "Маяк"	Котельная ОАО "Машино- строительный завод "Маяк"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 2			2033	2033
102	ФГАУ "ОК "Ше- ремельевский"	АО "НПП "Волна"	Котельная АО "НПП "Волна"	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 1	21,1	21,1	2028	2028
103	ООО "ППК Мед- ная Фольга"	АО "НПП "Волна"	Котельная АО "НПП "Волна"	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 2			2028	2028
104	ООО "ППК Мед- ная Фольга"	АО "НПП "Волна"	Котельная АО "НПП "Волна"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 2			2027	2027
105	ООО "Слобода- Сервис"	АО "НПП "Волна"	Котельная АО "НПП "Волна"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 3			2027	2027
106	ООО "Слобода- Сервис"	ФГАУ "ОК "Ше- ремельевский"	Котельная ФГАУ "ОК "Шере- мельевский" УДП РФ	Реконструкция с заменой основного оборудования	7,08	7,08	2030	2030
107	ООО КСЦ "Пе- ределкино"	ООО "ППК Мед- ная Фольга"	Котельная ООО "ППК Мед- ная Фольга"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 1	28	28	2027	2027
108	ООО КСЦ "Пе- ределкино"	ООО "ППК Мед- ная Фольга"	Котельная ООО "ППК Мед- ная Фольга"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 2			2027	2027
109	ООО КСЦ "Пе- ределкино"	ООО "Слобода- Сервис"	Котельная Пансионат "Чайка"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	2,5	2,5	2028	2028
110	ООО КСЦ "Пе- ределкино"	ООО "Слобода- Сервис"	Котельная Пансионат "Чайка"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2028	2028

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
111	ООО КСЦ "Переделкино"	ООО КСЦ "Переделкино"	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 1	5,16	5,16	2027	2027
112	ООО КСЦ "Переделкино"	ООО КСЦ "Переделкино"	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 2			2027	2027
113	АО "ФПК"	ООО КСЦ "Переделкино"	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 3			2027	2027
114	КП "МЭД"	ООО КСЦ "Переделкино"	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 4			2027	2027
115	КП "МЭД"	ООО КСЦ "Переделкино"	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 5			2027	2027
116	КП "МЭД"	ООО КСЦ "Переделкино"	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 6			2027	2027
117	КП "МЭД"	АО "ФПК"	Котельная АО "ФПК"	Замена поверхностей нагрева ПК ст. № 1	13,44	13,44	2026	2026
118	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 1	1,05	1,05	2026	2026
119	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 2			2026	2026
120	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 3			2026	2026
121	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 1	19,5	19,5	2028	2028
122	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 2			2028	2028
123	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 3			2028	2028
124	КП "МЭД"	КП "МЭД"	АИТ Куркино	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 1	3,44	3,44	2030	2030

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
125	КП "МЭД"	КП "МЭД"	АИТ Куркино	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2030	2030
126	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	10,3	10,3	2026	2026
127	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2026	2026
128	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 3			2026	2026
129	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная ТСЖ "Покровское- Глебово"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	3,26	3,26	2026	2026
130	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная ТСЖ "Покровское- Глебово"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2026	2026
131	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная Поперечный про- сек 17	Реконструкция с заменой основного оборудования	12	12	2026	2026
132	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная Поперечный про- сек 17	Реконструкция с заменой основного оборудования			2026	2026
133	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная Поперечный про- сек 17	Реконструкция с заменой основного оборудования			2026	2026
134	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная Институтский пе- реулок 7	Замена поверхностей нагрева ПК ст. №1	19,5	19,5	2026	2026
135	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная Институтский пе- реулок 7	Замена поверхностей нагрева ПК ст. №2			2026	2026
136	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная Институтский пе- реулок 7	Замена поверхностей нагрева ПК ст. №3			2026	2026
137	КП "МЭД"	КП "МЭД"	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 4	10,02	10,02	2025	2025
138	АО "ДУКС"	КП "МЭД"	Котельная Детский санаторий № 39	Реконструкция с увеличением мощности	2,064	2,064	2025	2025
139	АО "ДУКС"	КП "МЭД"	Котельная Детский санаторий № 39	Реконструкция с увеличением мощности			2025	2025

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Год начала реализации	Год окончания реализации
					До	После		
140	ООО "ГрадИн-вест"	КП "МЭД"	Котельная Детский санаторий № 39	Реконструкция с увеличением мощности			2025	2025
141	ООО "ГрадИн-вест"	КП "МЭД"	Котельная ЖК "Ватуткин Парк"	Реконструкция с увеличением мощности	28,38	28,38	2027	2027
142	ООО "ГрадИн-вест"	АО "ДУКС"	Котельная АО "Дукс"	Замена поверхностей нагрева ПК ст. № 1	13,44	13,44	2027	2027
143	ООО "ГрадИн-вест"	АО "ДУКС"	Котельная АО "Дукс"	Замена поверхностей нагрева ПК ст. № 4			2027	2027
144	ФГАУ "ОК "Архангельское"	ООО "ГрадИн-вест"	Котельная ЖК "Средневский лес"	Реконструкция с увеличением мощности	41	41	2032	2032
145	АО "ТЭИК"	ООО "ГрадИн-вест"	Котельная ЖК "Средневский лес"	Реконструкция с увеличением мощности			2033	2033
146	АО "ТЭИК"	ООО "ГрадИн-вест"	Котельная ЖК "Средневский лес"	Реконструкция с увеличением мощности			2034	2034
147	АО "ТЭИК"	ООО "ГрадИн-вест"	РТС "Саларьево"	Реконструкция с увеличением мощности	154,8	154,8	2029	2029
148	АО "99 ЗАТО"	ФГАУ "ОК "Архангельское"	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	Реконструкция с заменой основного оборудования	12,9	12,9	2031	2031
149	АО "99 ЗАТО"	АО "ТЭИК"	Котельная АО "ТЭИК"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 4	20,64	20,64	2029	2029
150	АО "99 ЗАТО"	АО "ТЭИК"	Котельная АО "ТЭИК"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 5			2029	2029
151	АО "99 ЗАТО"	АО "ТЭИК"	Котельная АО "ТЭИК"	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 6			2029	2029
152	АО "99 ЗАТО"	АО "99 ЗАТО"	Котельная АО "99 ЗАТО"	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 1	5,4	5,4	2030	2030
153	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	АО "99 ЗАТО"	Котельная АО "99 ЗАТО"	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 5			2030	2030
154	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	АО "99 ЗАТО"	Котельная АО "99 ЗАТО"	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 6			2030	2030
155	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	АО "99 ЗАТО"	Котельная АО "99 ЗАТО"	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 7			2030	2030

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
156	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	АО "99 ЗАТО"	Котельная АО "99 ЗАТО"	Реконструкция с заменой основного оборудования ВК ст. № 8			2030	2030
157	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудование ВК ст. № 2	4,3	4,3	2027	2027
158	НИТУ "МИСИС"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудование ВК ст. № 3			2027	2027
159	НИТУ "МИСИС"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудование ВК ст. № 4			2027	2027
160	НИТУ "МИСИС"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудование ВК ст. № 1	0,43	0,43	2029	2029
161	ООО "Ресурс- энергоком"	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудование ВК ст. № 2			2029	2029
162	ООО "Ресурс- энергоком"	НИТУ "МИСИС"	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	Замена поверхностей нагрева ПК ст. № 1	12,69	12,69	2031	2031
163	ООО "Теплосер- вис"	НИТУ "МИСИС"	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	Замена поверхностей нагрева ПК ст. № 2			2031	2031
164	ООО "Теплосер- вис"	НИТУ "МИСИС"	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	Замена поверхностей нагрева ПК ст. № 3			2031	2031
165	ООО "Теплосер- вис"	ООО "Ресурс- энергоком"	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 4	24,5	24,5	2029	2029
166	ООО "Теплосер- вис"	ООО "Ресурс- энергоком"	Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 5			2030	2030
167	ООО "Теплосер- вис"	ООО "Теплосер- вис"	Котельная № 1 ООО "Тепло- сервис"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудование ВК ст. № 1	10	10	2028	2028
168	ООО "Теплосер- вис"	ООО "Теплосер- вис"	Котельная № 1 ООО "Тепло- сервис"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудование ВК ст. № 2			2028	2028
169	ООО "Теплосер- вис"	ООО "Теплосер- вис"	Котельная № 1 ООО "Тепло- сервис"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудование ВК ст. № 3			2028	2028

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
170	ООО "Теплосер- вис"	ООО "Теплосер- вис"	Котельная № 1 ООО "Тепло- сервис"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 4			2028	2028
171	ООО "ЭТК № 2"	ООО "Теплосер- вис"	Котельная № 2 ООО "Тепло- сервис"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	12,04	12,04	2030	2030
172	ООО "ЭТК № 2"	ООО "Теплосер- вис"	Котельная № 2 ООО "Тепло- сервис"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2030	2030
173	ООО "ЭТК № 2"	ООО "Теплосер- вис"	Котельная № 2 ООО "Тепло- сервис"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 3			2030	2030
174	ООО "ЭТК № 2"	ООО "Теплосер- вис"	Котельная № 2 ООО "Тепло- сервис"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 4			2030	2030
175	ООО "ЭТК № 2"	ООО "ЭТК № 2"	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	5,4	5,4	2027	2027
176	ООО "ЭТК № 2"	ООО "ЭТК № 2"	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2027	2027
177	ООО "ЭТК № 2"	ООО "ЭТК № 2"	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 3			2027	2027
178	ООО "ЭТК № 2"	ООО "ЭТК № 2"	КТС "Бачурино"	Реконструкция с увеличением мощности	117,2	117,2	2028	2028
179	ООО "ЭТК № 2"	ООО "ЭТК № 2"	КТС "Бачурино"	Реконструкция с увеличением мощности			2028	2028
180	ООО "ЭТК № 2"	ООО "ЭТК № 2"	КТС "Бачурино"	Реконструкция с увеличением мощности			2030	2030
181	ООО "Газпром энерго" Цен- тральный филиал	ООО "ЭТК № 2"	КТС "Бачурино"	Реконструкция с увеличением мощности			2032	2032
182	ООО "Газпром энерго" Цен- тральный филиал	ООО "ЭТК № 2"	КТС "Бачурино"	Реконструкция с увеличением мощности			2032	2032
183	ООО "Газпром энерго" Цен- тральный филиал	ООО "ЭТК № 2"	КТС "Бачурино"	Реконструкция с увеличением мощности			2025	2025
184	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	ООО "ЭТК № 2"	КТС "Бачурино"	Реконструкция с увеличением мощности			2026	2026

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
185	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ООО "Газпром энерго" Цент- ральный филиал	Котельная п. Газопровод (тер- ритория "МУЭГ")	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	27,6	27,6	2030	2030
186	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ООО "Газпром энерго" Цент- ральный филиал	Котельная п. Газопровод (тер- ритория "МУЭГ")	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2030	2030
187	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ООО "Газпром энерго" Цент- ральный филиал	Котельная п. Газопровод (тер- ритория "МУЭГ")	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 4			2030	2030
188	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельная № 13	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 1	15,48	15,48	2030	2030
189	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельная № 13	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 2				2030
190	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельная № 13	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 3				2033
191	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельная № 13	Замена поверхностей нагрева ВК ст. № 4				2032
192	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельная ул.Лагерная, 2б	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	0,25	0,25	2026	2026
193	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельная ул.Лагерная, 2б	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2026	2026
194	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 10	3,01	3,01	2031	2031
195	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 11			2031	2031
196	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 12			2031	2031
197	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 13			2030	2030
198	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 14			2031	2031
199	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Трои- цктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 3			2030	2030

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
200	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 4			2030	2030
201	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 5			2030	2030
202	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 6			2030	2030
203	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 7			2030	2030
204	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 8			2031	2031
205	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельные ЖК "Изумрудный" (6 шт.)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования ВК ст. № 9			2031	2031
206	ГУП "Троицктеплоэнерго"	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельная № 13	Новое строительство ВК	15,48	15,48	2034	2034
207	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельная № 13	Новое строительство ВК			2034	2034
208	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельная № 13	Новое строительство ВК			2034	2034
209	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельная № 13	Новое строительство ВК			2034	2034
210	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	ГУП "Троицктеплоэнерго"	Котельная № 13	Новое строительство ВК			2034	2034
211	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Котельная ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-6,0 ВК ст. № 1	5,16	5,16	2025	2025
212	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Котельная ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-6,0 ВК ст. № 2			2025	2025
213	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России"	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Котельная ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-6,0 ВК ст. № 3			2025	2025
214	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России"	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Котельная ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-6,0 ВК ст. № 4			2025	2025

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
215	НИЦ "Курчатов- ский институт"	ГБУ ЦРИ "Крас- ная Пахра"	Котельная ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-6,0 ВК ст. № 5			2025	2025
216	НИЦ "Курчатов- ский институт"	ГБУ ЦРИ "Крас- ная Пахра"	Котельная ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	Реконструкция с заменой основного оборудования на БМК-6,0 ВК ст. № 6			2025	2025
217	НИЦ "Курчатов- ский институт"	ФКУЗ "Санато- рий "Ватутинки" МВД России"	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	4,3	4,3	2030	2030
218	ФГКУ "Логисти- ческий Центр" им. А.А. Григо- рьева	ФКУЗ "Санато- рий "Ватутинки" МВД России"	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2030	2030
219	ФГКУ "Логисти- ческий Центр" им. А.А. Григо- рьева	НИЦ "Курчатов- ский институт"	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 1	22,5	22,5	2026	2026
220	ИП Пустовой Д.И.	НИЦ "Курчатов- ский институт"	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 2			2026	2026
221	ИП Пустовой Д.И.	НИЦ "Курчатов- ский институт"	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	Реконструкция с заменой поверхностей нагрева ПК ст. № 3			2026	2026
222	ООО "ПК "Жела- тин"	ФГКУ "Логисти- ческий Центр" им. А.А. Григо- рьева	Котельная № 1 ФГКУ комби- нат "Сигнал"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	2,58	2,58	2026	2026
223	ООО "ПК "Жела- тин"	ФГКУ "Логисти- ческий Центр" им. А.А. Григо- рьева	Котельная № 1 ФГКУ комби- нат "Сигнал"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2026	2026
224	НИТУ "МИСИС"	ИП Пустовой Д.И.	Котельная ЖК "Изумрудный"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1			2030	2030
225	АО "НИЦЭВТ"	ИП Пустовой Д.И.	Котельная ЖК "Изумрудный"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2030	2030
226	ООО "Тепло"	ООО "ПК "Жела- тин"	Котельная ООО "ПК "Жела- тин"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 1	3,44	3,44	2030	2030

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование ТСО	Наименование источника	Наименование проекта	Установленная тепловая мощ- ность, Гкал/ч		Год начала ре- ализации	Год окон- чания ре- ализации
					До	После		
227	ООО "Тепло"	ООО "ПК "Жела- тин"	Котельная ООО "ПК "Жела- тин"	Техническое перевооружение с заменой основного обо- рудования ВК ст. № 2			2030	2030
228	101	НИТУ "МИСИС"	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	Реконструкция с увеличением мощности	12,69	12,69	2025	2025
229	101	АО "НИЦЭВТ"	Энергоцентр АО "НИЦЭВТ"	Реконструкция с увеличением мощности			2026	2026
230	105	ООО "Тепло"	Котельная ЖК "Новые Вату- тинки. Десна"	Реконструкция с увеличением мощности	14	14	2033	2033
231	105	ООО "Тепло"	Котельная ЖК "Новые Вату- тинки. Десна"	Реконструкция с увеличением мощности			2033	2033

9 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Схемой теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не предусматривается.

10 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

На период до 2045 года в целях обеспечения перспективных тепловых нагрузок предусматривается расширение зон действия ряда котельных путём включения в них зон действия существующих источников тепловой энергии.

Расширение зон действия котельных ПАО «Мосэнерго». Для нескольких десятков котельных ПАО «Мосэнерго» (включая районные тепловые станции, квартальные тепловые станции и газотурбинные электростанции) ожидается значительное расширение зон действия по сравнению с положением на 01.01.2025. Увеличение зон действия в основном достигается за счёт частичного или полного включения зон действия других источников тепловой энергии (как теплоэлектроцентралей, так и котельных) без изменения установленной тепловой мощности самих этих источников. Прирост тепловой нагрузки на котельных ПАО «Мосэнерго» за счёт такого переключения составит существенную долю от общего прироста нагрузки на перспективу.

Расширение зон действия котельных ПАО «МОЭК». Для двух котельных ПАО «МОЭК» также предусматривается расширение зон действия, в том числе за счёт включения в них зон действия существующих источников. Расширение указанных котельных не требует увеличения их установленной тепловой мощности. Аналогичным образом для двух котельных других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, намечается расширение зон действия, также без наращивания мощности.

В целом на перспективу до 2045 года суммарная присоединённая тепловая нагрузка всех котельных, зоны действия которых расширяются, оценивается на уровне нескольких тысяч гигакалорий в час. Прирост нагрузки

за период 2025-2045 годы достигает десятков процентов от уровня 01.01.2025, причём примерно половина этого прироста обеспечивается переключением нагрузок с других источников, а остальная часть – за счёт новых потребителей в существующих зонах действия.

Динамика расширения зон действия котельных города Москвы путём включения в них зон действия существующих источников тепловой энергии в период до 2045 года представлена в соответствующих разделах схемы теплоснабжения.

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Мосэнерго» на 2024-2028 годы, программой замены поверхностей нагрева котлов и ранее утверждённой схемой теплоснабжения на значительной части котельных ПАО «Мосэнерго» с расширением зон действия до 2045 года предусматривается реконструкция большого количества котлов (в настоящее время порядка семидесяти единиц) суммарной тепловой мощностью около 5,4 тыс. Гкал/ч. Эти мероприятия направлены на обеспечение надёжности теплоснабжения и приведение оборудования к нормативному состоянию.

На одной из районных тепловых станций ПАО «МОЭК», где намечается увеличение зоны действия, также предусмотрена реконструкция с заменой поверхностей нагрева на нескольких котлах.

Помимо расширения зон действия котельных за счёт включения зон других источников, намечается расширение зон действия ещё нескольких десятков источников исключительно за счёт присоединения новых потребителей к действующим котельным. Суммарная тепловая нагрузка новых потребителей оценивается на уровне порядка нескольких тысяч гигакалорий в час. В их числе:

- ряд районных тепловых станций ПАО «Мосэнерго» с присоединением новой нагрузки (прирост к уровню 01.01.2025 составит существенный процент); на этих станциях предусмотрена реконструкция без увеличения установленной тепловой мощности, с заменой поверхностей нагрева на значительном количестве котлов;

- несколько десятков источников ПАО «МОЭК» (районные и квартальные тепловые станции, модульные котельные и автономные источники) с присоединением новой тепловой нагрузкой (прирост к уровню 01.01.2025 – около четверти); часть этих источников реконструируется без увеличения мощности (с заменой поверхностей нагрева либо техническим перевооружением), часть – с увеличением установленной мощности;

- значительное количество котельных других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, с присоединением новой тепловой нагрузки (прирост в разы к уровню 01.01.2025); для большинства из них требуется реконструкция с увеличением установленной тепловой мощности, для остальных – реконструкция без увеличения мощности (замена оборудования или поверхностей нагрева для снижения износа и повышения надёжности);

- несколько котельных других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности, с присоединением новой тепловой нагрузки и увеличением установленной тепловой мощности.

Детальная динамика расширения зон действия котельных за счёт присоединения новых потребителей, а также перечень и график мероприятий по реконструкции котельных города Москвы представлены в соответствующих разделах схемы теплоснабжения.

Перспективные показатели по котельным ПАО «Мосэнерго». На период до 2045 года в целом по источникам тепловой энергии (котельным) ПАО «Мосэнерго» предусматриваются реконструкция с заменой поверхностей нагрева на десятках водогрейных котлов. Суммарная тепловая мощность котлов после завершения мероприятий составит порядка 5,3 тыс. Гкал/ч. Мероприятия скорректированы в соответствии с программой замены поверхностей нагрева котлов ПАО «Мосэнерго» и данными о выполненных работах в рамках ремонтной программы.

На 01.01.2045 суммарная тепловая мощность котельных ПАО «Мосэнерго» ожидается на уровне около 9 тыс. Гкал/ч, присоединённая тепловая нагрузка на коллекторах - порядка 6,6 тыс. Гкал/ч, а суммарный резерв тепловой мощности - около 2,5 тыс. Гкал/ч. По сравнению с показателями на 01.01.2025 ожидаются следующие изменения: снижение суммарной установленной мощности котельных (примерно на 10 %), увеличение присоединённой нагрузки (более чем на 30 %) и сокращение суммарного резерва мощности (более чем на 50 %).

Перспективные показатели по котельным ПАО «МОЭК». На период до 2045 года в целом по источникам тепловой энергии ПАО «МОЭК» предусматриваются:

- реконструкция с заменой поверхностей нагрева на нескольких десятках котельных (районных, квартальных тепловых станциях и модульных котельных) для обеспечения надёжности теплоснабжения;
- реконструкция отдельных модульных котельных с газификацией (замена оборудования без увеличения мощности) для повышения эффективности при переводе с дизельного топлива на природный газ;
- реконструкция нескольких модульных котельных с увеличением установленной мощности для обеспечения теплоснабжения новых потребителей;
- реконструкция ряда квартальных тепловых станций и модульных котельных с заменой основного оборудования, отработавшего или приближающегося к окончанию нормативного срока службы, в целях повышения надёжности и эффективности;
- на отдельных котельных - мероприятия по реконструкции водоподготовительных установок для перевода потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую;
- техническое перевооружение значительного количества котельных (квартальных тепловых станций, модульных котельных и автономных

источников) с заменой оборудования, выработавшего нормативный срок службы, на аналогичное;

- вывод из эксплуатации или длительная консервация нескольких десятков источников суммарной мощностью порядка нескольких сотен гигакалорий в час;

- сохранение в работе без проведения мероприятий и изменений установленной мощности значительного числа источников (включая крупные районные тепловые станции).

Достижение основным оборудованием наработки, соответствующей нормативному сроку службы, обуславливает сроки проведения реконструкции. Ожидаемые сроки достижения нормативной наработки оборудования источников ПАО «МОЭК» приведены в приложениях к соответствующим разделам схемы. Достижение расчётного срока нормативной наработки не означает обязательный вывод оборудования из эксплуатации - решения принимаются на основании фактического состояния по результатам технических обследований и с учётом возможности продления срока службы. Мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению источников и сроки их проведения уточняются при ежегодной актуализации схемы.

На 01.01.2045 суммарная тепловая мощность действующих источников ПАО «МОЭК» ожидается на уровне около 4,6 тыс. Гкал/ч, присоединённая тепловая нагрузка на коллекторах - порядка 3,0 тыс. Гкал/ч, резерв – около 1,5 тыс. Гкал/ч. По сравнению с 01.01.2025 ожидается снижение суммарной установленной тепловой мощности на несколько процентов, рост присоединённой нагрузки (более чем на 10 %) и сокращение резерва (около трети).

Котельные других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности. На перспективу до 2045 года из большого числа действующих котельных других организаций в работе сохраняется подавляющее большинство. По ним предусматриваются следующие мероприятия:

- реконструкция с увеличением установленной тепловой мощности для обеспечения нагрузок новых потребителей (на нескольких котельных);
- реконструкция с заменой поверхностей нагрева на значительном количестве котлов для обеспечения надёжности;
- реконструкция с заменой основного оборудования, работающего с продлённым или приближающимся к окончанию ресурсом (на нескольких котельных);
- техническое перевооружение с заменой оборудования на аналогичное для повышения эффективности выработки тепловой энергии (на нескольких десятках котельных);
- сохранение в работе без изменений (на значительной части котельных).

Также несколько котельных утрачивают статус котельных регулируемой организации в связи с прекращением государственного регулирования тарифов либо переключением всех сторонних потребителей на другие источники, либо сносом зданий по Программе реновации. Эти котельные на перспективу учитываются как котельные нерегулируемых организаций.

Намечается вывод из эксплуатации нескольких котельных суммарной мощностью порядка нескольких сотен гигакалорий в час, в том числе при переключении тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» или на замещающие источники (новые котельные).

В состав организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, вошли несколько десятков действующих котельных в соответствии с приказами Департамента экономической политики и развития города Москвы 2024 года (включая котельные КП «МЭД», ООО «Самолёт Энерго», АО «ОЭЗ «Технополис Москва», котельные жилых комплексов и спортивного комплекса). Статус этих котельных изменён на котельные регулируемых организаций.

Котельные других организаций, не осуществляющих регулируемые виды деятельности. В отношении прочих котельных (нерегулируемых), общее число которых составляет несколько сотен, а суммарная тепловая мощность – несколько тысяч гигакалорий в час, при формировании топливных балансов учтены следующие изменения:

- реконструкция и техническое перевооружение значительного количества котельных (в настоящее время учтено более двухсот мероприятий суммарной тепловой мощностью порядка 1,6 тыс. Гкал/ч), в том числе: реконструкция с увеличением мощности для теплоснабжения перспективных потребителей; реконструкция для повышения надёжности; реконструкция с установкой блочно-модульных котлов и переводом на природный газ; техническое перевооружение с заменой оборудования на аналогичное;
- сохранение в работе без изменений основной части котельных;
- вывод из эксплуатации нескольких десятков котельных суммарной мощностью порядка нескольких сотен гигакалорий в час, в том числе производственно-отопительных котельных, в соответствии с данными организаций и проектами планировки территорий (при реорганизации промышленных зон).

На 01.01.2045 суммарная установленная тепловая мощность котельных других организаций (как регулируемых, так и нерегулируемых) ожидается на уровне порядка 9 тыс. Гкал/ч, тепловая мощность нетто – около 8,4 тыс. Гкал/ч, суммарный резерв тепловой мощности в горячей воде – порядка 4,3 тыс. Гкал/ч.

Детальные сведения об установленной, располагаемой тепловой мощности и мощности нетто по всем действующим источникам теплоснабжения города Москвы на перспективные даты (в том числе на 01.01.2029, 01.01.2034, 01.01.2045) приведены в соответствующих разделах схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года.

11 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

На перспективу до 2045 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»;
- ТЭЦ-11 ПАО «Мосэнерго» и ТЭЦ МЭИ;
- ТЭЦ-26 ПАО «Мосэнерго» и Мусоросжигательный завод № 3 ООО «ЕФН-Экотехпром МСЗ 3»;
- КТС «Кокошкино» и КТС №8 п. Кокошкино.

Мероприятия, необходимые для обеспечения совместной работы котельных при прохождении пиковых тепловых нагрузок, не требуются.

В целях выявления экономической целесообразности перевода в пиковый режим работы котельных при совместной работе с источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в работе выполнен анализ возможности перевода в пиковый режим работы на примере организация совместной работы ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное».

Перевод РТС «Ленино-Дачное» в пиковый режим работы при совместной работе с ТЭЦ-26 рассматривается по 3 вариантам:

- Вариант 1 – выносная пиковая тепловая мощность при строительстве отдельного транзитного теплопровода;
- Вариант 2 – последовательное включение пиковых водогрейных котлов на РТС «Ленино-Дачное» с учетом реконструкции магистральных трубопроводов и строительством ЦТП;

– Вариант 3 – параллельное включение пиковых водогрейных котлов на РТС «Ленино-Дачное» с учетом реконструкции магистральных трубопроводов. Кроме того, все варианты перевода РТС «Ленино-Дачное» в пиковый режим работы сопоставляются с вариантом вывода из эксплуатации РТС «Ленино-Дачное» при переключении тепловых нагрузок потребителей на ТЭЦ-26.

Вариант 1 – выносная пиковая мощность при строительстве отдельного транзитного трубопровода

Принципиальная схема организации совместной работы ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное» представлена на рисунке 1.

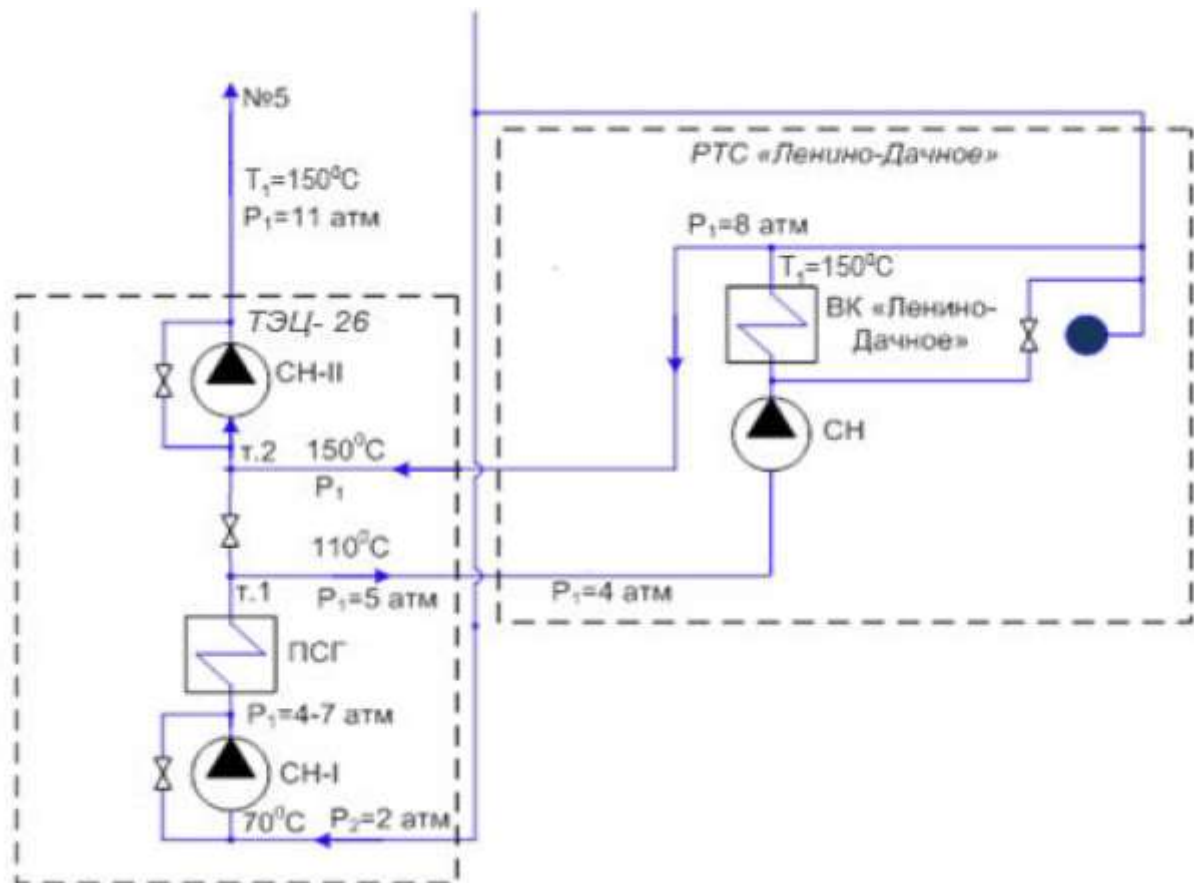


Рисунок 1 - Принципиальная схема организации совместной работы ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное»

В данной схеме часть расхода сетевой воды после подогревателей (перед насосной группой второй ступени) отбирается (т.1, температура 110°C ,

давление $P_1 \sim 5$ атм) через транзитный трубопровод и подается на водогрейные котлы РТС «Ленино-Дачное», где догревается до температуры $130 - 150$ °С.

После водогрейных котлов на РТС «Ленино-Дачное» часть сетевой воды подается потребителям существующей зоны РТС «Ленино-Дачное» с температурой $130 - 150$ °С (с учетом линии рециркуляции), а часть с температурой 150 °С возвращается на ТЭЦ-26 (т. 2), где смешивается в главном коллекторе до требуемой температуры $130 - 150$ °С для выдачи в общую тепловую сеть.

Для реализации данной схемы потребуется:

- новое строительство транзитного трубопровода между ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное» диаметром 1Ду1400 (подающий трубопровод), 1Ду1200 (возвратный трубопровод) протяженностью 8,16 км, проложенного параллельно магистрали М-5 вдоль улиц Никольской, Мелитопольской, Подольских курсантов, Дорожной, Деловой, Севанской и Бехтерева;
- новое строительство участка тепловых сетей между РТС «Ленино-Дачное» и тепловой камерой к11-0554* диаметром 1Ду1000, протяженностью 200 м.

Вариант 2 – последовательное включение пиковых водогрейных котлов на РТС «Ленино-Дачное»

Принципиальная схема организации последовательной работы ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное» представлена на рисунке 2.

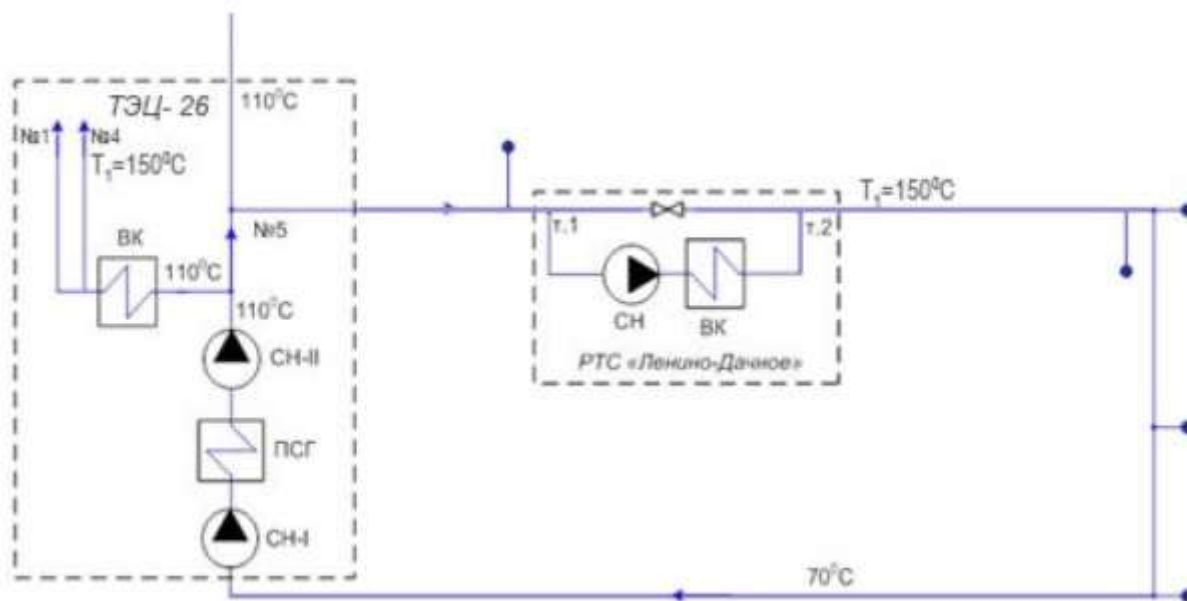


Рисунок 2 - Принципиальная схема организации последовательной работы ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное»

Данная схема предусматривает на ТЭЦ-26 выдачу тепла по двум температурным графикам 150/70 °С (вывод № 1, вывод №4) и 110/70 °С (вывод № 5), что потребует секционирование существующего главного коллектора секции «Низ».

Выдача тепловой мощности по магистральному выводу М-5 (Коломенский) будет осуществляться при увеличенном расходе сетевой воды при температуре 110 °С. Часть данного расхода с температурой 110°С направляется в пиковые водогрейные котлы РТС «Ленино-Дачное», где догревается до требуемой температуры 130 – 150 °С и выдается в тепловую сеть. Другая часть потребителей, расположенная на участке между ТЭЦ-26 и пиковым источником, будет работать по температурному графику 110/70°С, что потребует дополнительных капитальных вложений в развитие тепловых сетей и строительство ЦТП.

Для реализации данной схемы потребуется:

- реконструкция участка тепловых сетей на магистрали М-5 между камерами к11-0508 – к11-0554* с 2Ду1000 на 2Ду1200 протяженностью 6,73 км;

- новое строительство участка тепловых сетей между РТС «Ленино-Дачное» и тепловой камерой к11-0554* диаметром 2Ду1000, протяженностью 200 м.
- перевод отопительных установок абонентов с зависимой схемы присоединения на независимую схему присоединения;

Вариант 3 – параллельное включение пиковых водогрейных котлов на РТС «Ленино-Дачное»

Принципиальная схема организации совместной работы ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное» представлена на рисунке 3.

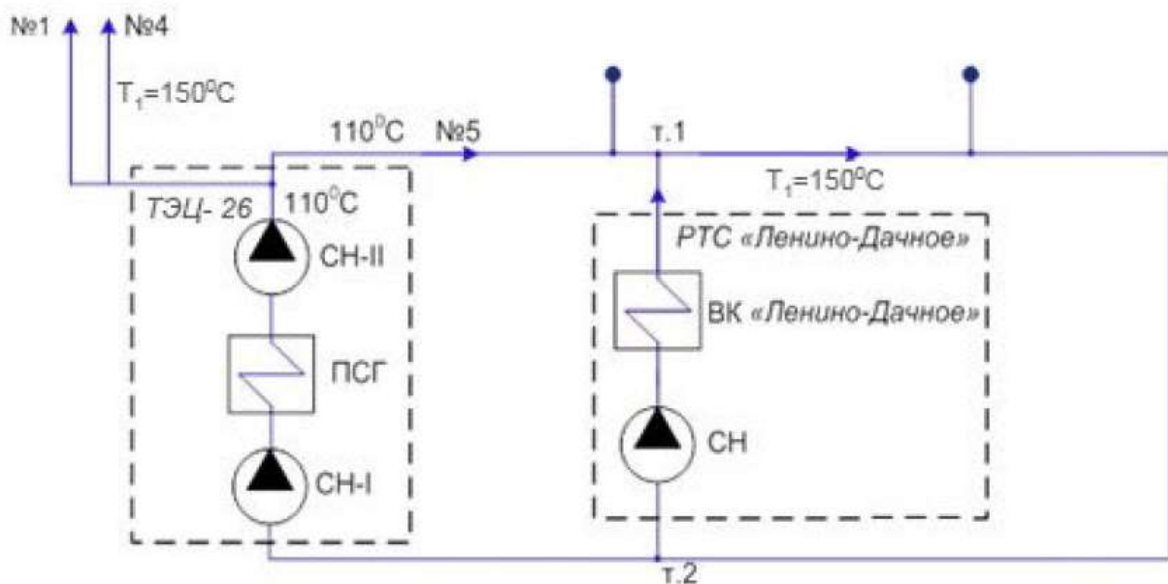


Рисунок 3 - Принципиальная схема организации совместной работы ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное»

Данная схема предусматривает на ТЭЦ-26 секционирование существующего главного коллектора секции «Низ» аналогично работе при последовательном включении, где выдача тепловой мощности магистрального вывода №5 осуществляется отдельно от выводов № 1, № 4.

Теплоснабжение потребителей магистрали М-5 при температуре наружного воздуха до минус 10 $^{\circ}\text{C}$ согласно утвержденному температурному графику, осуществляется от ТЭЦ-26 с максимальной температурой сетевой воды 110 $^{\circ}\text{C}$ за счет отборов турбин.

При температуре наружного воздуха минус 10 °С в работу включаются пиковые водогрейные котлы на ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное», обеспечивающие теплоснабжение потребителей ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное» (после т.1) по температурному графику 150/70°С.

Потребителей, расположенных до точки включения пикового источника (т.1), необходимо перевести на работу по температурному графику 110/70°С, что потребует дополнительных капитальных вложений.

Для реализации данной схемы потребуются мероприятия, аналогичные варианту при последовательной схеме работы ТЭЦ-26 и ТЭЦ-26 и РТС «Ленино-Дачное».

Сравнительный анализ капитальных затрат реализации рассмотренных вариантов совместной работы ТЭЦ и котельных представлен в таблице 7, где дополнительно, для сравнения, приведены капитальные затраты в теплосетевые мероприятия по рекомендуемому в данной работе варианту 4, который предусматривает вывод из эксплуатации РТС «Ленино-Дачное», с учетом переключения тепловых нагрузок потребителей на ТЭЦ-26.

Таблица 7 - Капитальные вложения в теплосетевые мероприятия, млрд. руб. без НДС

Вариант 1 (транзитные трубо- проводы)	Вариант 2 (последовательная работа пикового источника)	Вариант 3 (совместная работа пико- вого источника)	Вариант 4 (переключение тепловых нагрузок РТС на ТЭЦ)
6,9	6,0	6,0	0,10

В соответствии с результатами выполненных расчетов потребуются значительные капитальные вложения для реализации совместной работы ТЭЦ-26 с РТС «Ленино-Дачное» при переводе её в пиковый режим работы.

Вариант 4, предусматривающий вывод из эксплуатации котельной, характеризуется наименьшими капитальными затратами по сравнению с возможными вариантами перевода котельных в пиковый режим (варианты 1 – 3). Кроме того, ожидаемые экономические эффекты от реализации варианта 4 превышают экономические эффекты от реализации вариантов 1 – 3. Вариант 4 имеет значительное преимущество перед вариантами перевода РТС в пиковый режим при совместной работе с ТЭЦ. Поэтому перевод других

котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории г. Москвы, в пиковый режим работы на перспективу до 2035 г. не предусматривается.

12 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

На период до 2045 года предусматривается расширение или изменение зон действия ряда источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки. В их число входят большинство ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», а также несколько источников других организаций - в частности, ТЭС «Международная» и ГТЭС «Внуково».

Основная часть прироста присоединённой тепловой нагрузки на коллекторах этих источников приходится на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», причём значительная доля этого прироста обеспечивается за счёт переключения тепловых нагрузок между самими источниками комбинированной выработки. В зонах действия двух ТЭЦ (в частности, ТЭЦ-11 и ТЭЦ-26) прирост нагрузок не предусматривается.

Для источников других организаций также ожидается прирост присоединённой нагрузки, причём преимущественно за счёт расширения зон действия путём переключения нагрузок с котельных на эти источники.

Расширение зон действия источников комбинированной выработки предлагается в целях снижения эксплуатационных затрат за счёт повышения эффективности топливоиспользования (увеличения доли выработки электроэнергии по теплофикационному циклу) и последующего вывода котельных, потребители которых переключаются на когенерационные источники.

В рамках расширения зон действия предусматривается, во-первых, переключение потребителей нескольких десятков котельных на источники комбинированной выработки. Общий объём переключаемой нагрузки составляет значительную величину (порядка нескольких сотен гигакалорий в час). Среди переключаемых котельных - объекты ПАО «МОЭК», ПАО

«Мосэнерго», а также котельные других организаций. Наиболее крупное единичное переключение связано с переводом нагрузки с одной из районных тепловых станций на ГТЭС «Внуково».

Во-вторых, для обеспечения надёжности теплоснабжения предусматривается частичное перераспределение потребителей между самими источниками комбинированной выработки. Такие переключения выполняются в значительном объёме, в том числе между многими ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», а также с ТЭС «Международная» на одну из ТЭЦ.

Указанные решения сохраняются на перспективу до 2045 года.

Детальная информация о перечне источников, объёмах переключения и сроках реализации мероприятий содержится в соответствующих разделах схемы теплоснабжения города Москвы на период до 2045 года.

13 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

На перспективу до 2045 года намечается вывод из эксплуатации или перевод в длительную консервацию 51 источника тепловой энергии города Москвы общей установленной тепловой мощностью порядка 2,0 тыс. Гкал/ч, в том числе нескольких котельных на территории ТиНАО. Основными причинами вывода являются переключение потребителей на источники комбинированной выработки (ТЭЦ) и другие котельные, что позволяет повысить эффективность использования теплофикационного ресурса и топлива, улучшить экологическую ситуацию в городе и снизить эксплуатационные затраты.

В период до 2045 года предусматривается вывод из эксплуатации или длительная консервация нескольких источников ПАО «Мосэнерго» (включая районные и квартальные тепловые станции, а также модульную котельную). Общая установленная мощность этих объектов составляет порядка 1 тыс. Гкал/ч. Вывод осуществляется при переключении тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» (в том числе на ГТЭС «Щербинка») и другие источники:

- вывод районной тепловой станции «Люблино» после завершения реконструкции одного из энергоблоков на ТЭЦ-22 (ориентировочно в конце 2020-х годов) с предварительным переключением нагрузки на ТЭЦ-22 и сохранением станции в резерве на период апробирования режимов работы тепловых сетей;

- перевод в длительную консервацию районной тепловой станции «Кунцево» после ввода нового энергоблока на площадке ТЭЦ-25 (с сохранением станции в резерве на один отопительный период);

- вывод квартальной тепловой станции «Стандартная» при переключении потребителей на ТЭЦ-21 и сохранении станции в резерве на время апробирования;

- вывод квартальной тепловой станции «Мелитопольская» с переключением нагрузки сначала на ТЭЦ-26, а затем на новый блок ТЭЦ-26, также с резервированием на период апробирования.

В период до 2045 года предусматривается вывод из эксплуатации или длительная консервация 17 источников ПАО «МОЭК» общей установленной тепловой мощностью порядка 350 Гкал/ч. Среди них:

- районная тепловая станция «Внуково» - после переключения тепловой нагрузки потребителей на ГТЭС «Внуково» станция сохраняется в резерве в течение одного отопительного периода для апробирования режимов, после чего переводится в длительную консервацию; при этом установленная мощность станции не учитывается в балансе тепловой мощности города; в случае возникновения проблем с обслуживанием газотурбинной установки предусмотрена возможность покрытия нагрузки от водогрейных котлов ГТЭС и резервной станции;

- две квартальные тепловые станции - переключение нагрузки на ТЭЦ-23 с учётом перевода абонентов на закрытую схему горячего водоснабжения и реализации Программы реновации;

- квартальная тепловая станция «Шишкин лес» (на территории ТиНАО) – переключение нагрузки на новую замещающую котельную в соответствии с утверждённым проектом планировки территории;

- несколько модульных котельных - переключение нагрузки на ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» с последующим переоборудованием котельных в центральные тепловые пункты;

- две модульные котельные - переключение нагрузки на районную тепловую станцию «Митино» и на квартальную тепловую станцию «Тёплый Стан» (одна из них выводится в соответствии с проектом планировки территории по Программе реновации);

- две модульные котельные малой мощности – переключение части тепловой нагрузки на новые автономные и индивидуальные источники, работающие на природном газе (в связи со сносом зданий по проектам планировки и износом оборудования).

Кроме того, предусматривается вывод без переключения тепловой нагрузки:

- районной тепловой станции «Солнцево» - она сохраняется в резерве до конца 2020-х годов, после чего переводится в длительную консервацию (её мощность не учитывается в балансе);

- пиковой котельной «Правобережная» - из-за износа основного оборудования.

Планируется, что вывод котельных ПАО «МОЭК» будет осуществлён в основном до начала 2030-х годов.

На перспективу до 2045 года намечается вывод из эксплуатации 33 котельных других организаций общей установленной тепловой мощностью порядка 650 Гкал/ч, в их числе:

- модульная котельная на территории инновационного центра «Сколково» – переключение нагрузки на ТЭЦ-25 в соответствии с комплексной схемой инженерно-технического обеспечения территории;

- две котельные ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» - переключение нагрузки на ТЭЦ-25 по решению совещания у Мэра Москвы и результатам технико-экономической эффективности;

- котельная «Цех № 12» того же предприятия - переключение тепловой нагрузки сторонних потребителей на квартальные тепловые станции, а промышленных потребителей - на замещающую новую котельную (в соответствии с утверждённым проектом планировки территории);

- несколько котельных (включая котельные АО «НИИР», АО «КК ЖБИ № 9», котельную посёлка Санаторий № 14) - переключение нагрузки на ТЭЦ-23, на индивидуальные источники теплоснабжения (с учётом сноса зданий по проектам развития территорий) или на РТС «Рублёво»;

- две котельные (№ 13 ГУП «Троицктеплоэнерго» и «Новомосковский Технопарк») - переключение части нагрузки на новые замещающие котельные, размещаемые на тех же площадках;

- остальные котельные (24 объекта) выводятся в связи с ликвидацией производственных предприятий и реорганизацией промышленных зон без переключения тепловой нагрузки.

Вывод котельных других организаций планируется в основном до середины 2030-х годов.

14 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки города малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение рассматривается для перспективной индивидуальной и малоэтажной застройки г. Москвы, находящейся на значительном удалении от существующих систем централизованного теплоснабжения и характеризующихся низкой плотностью тепловой нагрузки (менее 0,1 (Гкал/ч)/га согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения).

На 01.01.2045 предусматривается осуществить теплоснабжение новых потребителей жилой застройки и ИЖС (индивидуальное жилищное строительство) суммарной тепловой нагрузкой 50,9 Гкал/ч, в том числе ТиНАО – 46,3 Гкал/ч (91,0 %), от ИИТ суммарной тепловой мощностью 66,1 Гкал/ч, в том числе расположенных на территории ТиНАО – 60,2 Гкал/ч.

Распределение присоединенной тепловой нагрузки ИИТ новых потребителей жилой застройки на перспективу до 2045 г. с выделением периодов по территории г. Москвы, представлено в таблице 8 и на рисунке 4.

Таблица 8 – Распределение присоединенной тепловой нагрузки ИИТ новых потребителей жилой застройки на перспективу до 2045 г. с выделением периодов и округов, районов территории г. Москвы

Наименование административных округов и районов ТиНАО	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка потребителей жилого сектора, Гкал/ч				Суммарная установленная тепловая мощность ИИТ для теплоснабжения жилого сектора, Гкал/ч				Основание для формирования зоны действия ИИТ
	на 01.01.2025	на 01.01.2030	на 01.01.2035	на 01.01.2045	на 01.01.2025	на 01.01.2030	на 01.01.2035	на 01.01.2045	
ВАО	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,2	0,2	В соответствии с постановлением Правительства г. Москвы от 26.09.2017 № 708-ПП
ЗАО	0,0	4,4	4,4	4,4	0,0	5,7	5,7	5,7	В соответствии с утвержденным ИПТ № 703-ПП от 25.10.2016
Всего на территории г. Москвы без ТиНАО	0,0	4,4	4,5	4,5	0,0	5,7	5,9	5,9	
НАО, Щербинка	0,0	0,0	7,2	12,8	0,0	0,0	9,4	16,7	В соответствии с данными КРТ "Остафьевское

Наименование административных округов и районов ТиНАО	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка потребителей жилого сектора, Гкал/ч				Суммарная установленная тепловая мощность ИИТ для теплоснабжения жилого сектора, Гкал/ч				Основание для формирования зоны действия ИИТ
	на 01.01.2025	на 01.01.2030	на 01.01.2035	на 01.01.2045	на 01.01.2025	на 01.01.2030	на 01.01.2035	на 01.01.2045	
									шоссе", КРТ "д. Ерино"
НАО, Внуково	0,0	0,4	0,7	13,5	0,0	0,6	0,8	17,6	В соответствии с АИП, данными ДРНТ, ИАИС ОГД, РЕНОВАЦИЯ НВК
НАО, Филимонковский	0,0	2,5	6,4	12,1	0,0	3,3	8,4	15,8	В соответствии с АИП, данными КРТ "д. Каменка", КРТ "вблизи д. Ширяево", КРТ "пос. Первомайское, вблизи д. Уварово", ИАИС ОГД
Всего на территории НАО	0,0	3,0	14,3	38,5	0,0	3,9	18,6	50,0	
ТАО, Троицк	0,0	0,8	1,5	1,5	0,0	1,0	1,9	1,9	В соответствии с АИП, данными ИАИС ОГД, ЗАО "Десна-Лэнд"
ТАО, Краснопахорский	0,0	3,3	4,5	4,5	0,0	4,3	5,8	5,8	В соответствии с данными ДРНТ, ИАИС ОГД, утвержденными ППТ № 1050-ПП от 19.12.2017, ППТ № 1787-ПП от 20.12.2019
ТАО, Вороново	0,0	0,1	0,6	0,6	0,0	0,1	0,7	0,7	В соответствии с данными РЕНОВАЦИЯ НВК, утвержденным ППТ № 46-ПП от 01.02.2018
ТАО, Бекасово	0,0	0,8	1,3	1,3	0,0	1,1	1,7	1,7	В соответствии с АИП, данными ДРНТ, РЕНОВАЦИЯ НВК
Всего на территории ТАО	0,0	5,0	7,8	7,8	0,0	6,4	10,2	10,2	
Всего на территории ТиНАО	0,0	7,9	22,2	46,3	0,0	10,3	28,8	60,2	
Всего на территории г. Москвы	0,0	12,3	26,7	50,9	0,0	16,0	34,7	66,1	

На 01.01.2045 наибольший прирост тепловой нагрузки новых потребителей жилой застройки, теплоснабжение которых предусматривается осуществить от ИИТ, намечается в муниципальных округах Щербинка (27,7 %), Внуково (29,2 %), Филимонковский (26,2 %).

Выбор конкретного теплоснабжающего оборудования будет проведен на этапе проектирования, установленная тепловая мощность ИИТ уточняется на последующих стадиях проектирования.

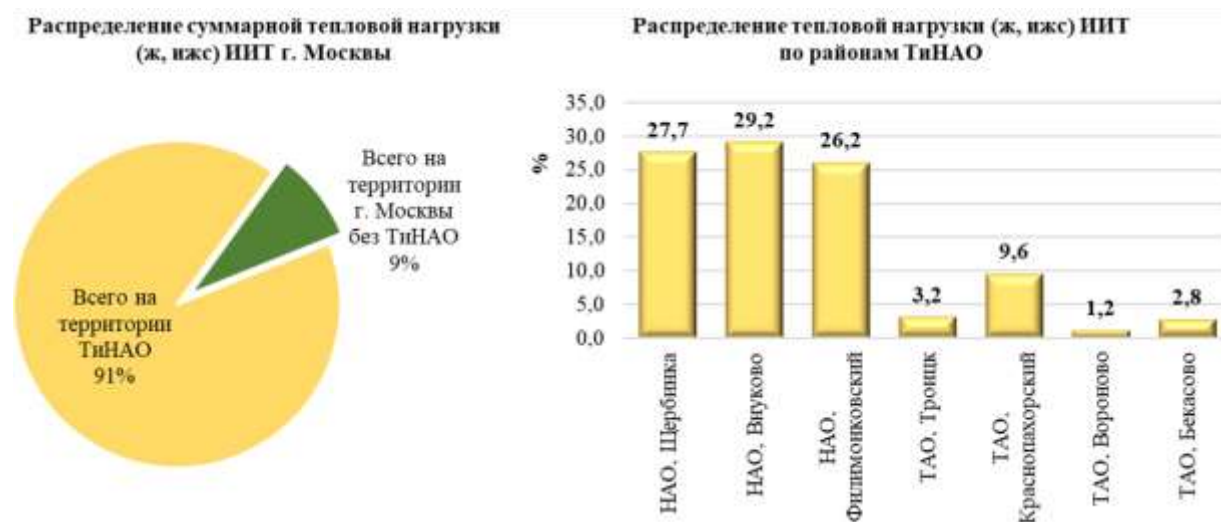


Рисунок 4 – Распределение присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей ЖКС (ИЖС) ИИТ на 01.01.2045

Предусматривается сохранение теплоснабжения от ИИТ в сложившихся существующих зонах их действия суммарной тепловой нагрузкой потребителей жилой застройки 76,2 Гкал/ч, в том числе ТиНАО – 51,8 Гкал/ч (том 1, Книга 1.5).

15 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города Москвы

Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города Москвы представлено в книге 1.15.

Обоснование перспективных балансов теплоносителя в каждой из систем теплоснабжения города Москвы представлено в соответствующей книге.

Баланс производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии по системам теплоснабжения г. Москва представлен в таблице 9.

Таблица 9 - Баланс производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии по системам теплоснабжения

Номер системы теплоснабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
1	38 580	30 481	8 099	41 331	34 347	6 985	41 691	37 291	4 400	42 335	38 344	3 991	42 335	38 344	3 991
2	85 800	39 620	46 180	85 800	44 199	41 601	85 800	46 240	39 560	85 800	47 437	38 363	85 800	47 437	38 363
3	58 500	33 129	25 371	58 500	36 053	22 447	58 500	36 753	21 747	58 500	36 664	21 836	58 500	36 664	21 836
4	40 105	10 847	29 258	40 105	12 194	27 911	25 480	12 478	13 002	25 480	13 599	11 881	25 480	13 599	11 881
5	1 369,8	71 424	65 553	1 369,8	85 318	51 659	1 369,8	98 618	38 359	1 369,8	99 878	37 099	1 369,8	99 878	37 099
6	711	502	209	711	600	111	711	552	158	711	552	158	711	552	158
8	2 535	1 859	676	2 535	1 168	1 367	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	2 535	1 907	628	2 535	1 331	1 204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	731	654	77	731	683	48	731	683	48	731	683	48	731	683	48
11	2 633	190	2 443	2 633	198	2 434	2 633	243	2 389	2 633	243	2 389	2 633	243	2 389
12	1 229	483	746	1 229	495	733	1 174	488	685	1 174	488	685	1 174	488	685
13	587	220	367	587	220	367	587	220	367	587	220	367	587	220	367
14	96	50	46	96	50	46	96	50	46	96	50	46	96	50	46
15	43	20	23	43	20	23	43	20	23	43	20	23	43	20	23
17	1 307	783	524	1 307	778	529	1 307	775	532	1 307	775	532	1 307	775	532
18	141	63	77	141	63	77	141	67	74	141	67	74	141	67	74
19	536	256	280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	341	201	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	106	47	59	106	47	59	106	47	59	106	47	59	106	47	59
22	880	297	583	671	297	373	671	297	373	671	297	373	671	297	373
23	600	102	498	600	102	498	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	128	109	19	128	109	19	128	94	34	128	94	34	128	94	34
26	151	101	50	151	101	50	151	101	50	151	101	50	151	101	50
27	553	276	276	553	276	276	553	276	276	553	276	276	553	276	276
30	439	129	310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	244	146	97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	171	110	61	171	107	64	171	107	64	171	107	64	171	107	64

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
33	105	57	49	105	57	49	105	57	49	105	57	49	105	57	49
34	608	339	269	608	313	296	587	437	150	587	437	150	587	437	150
36	190	68	122	190	68	122	190	68	122	190	68	122	190	68	122
37	503	385	118	503	236	267	503	234	269	503	384	119	503	384	119
38	125	23	103	125	23	103	125	23	103	125	23	103	125	23	103
39	839	260	579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	86	43	43	86	43	43	86	41	44	86	41	44	86	41	44
43	86	39	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	106	62	44	106	69	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	419	163	256	419	163	256	419	163	256	419	163	256	419	163	256
48	128	109	19	128	109	19	128	109	19	128	109	19	128	109	19
49	419	205	214	419	205	214	419	205	214	419	205	214	419	205	214
50	419	230	189	419	230	189	419	230	189	419	230	189	419	230	189
51	419	298	121	419	298	121	419	298	121	419	298	121	419	298	121
52	670	430	240	670	430	240	670	430	240	670	430	240	670	430	240
54	335	189	146	336	189	147	336	189	147	336	189	147	336	189	147
55	369	199	170	369	199	170	369	199	170	369	199	170	369	199	170
56	168	100	67	168	100	68	168	100	68	168	100	68	168	100	68
57	419	236	184	419	359	60	419	359	60	419	359	60	419	359	60
58	419	220	199	419	220	199	419	220	199	419	220	199	419	220	199
59	419	283	137	419	283	137	419	283	137	419	283	137	419	283	137
60	419	111	308	419	111	308	419	111	308	419	111	308	419	111	308
61	335	129	206	335	129	206	335	129	206	335	129	206	335	129	206
62	34	13	20	34	13	20	34	13	20	34	13	20	34	13	20
63	419	254	165	419	254	165	419	254	165	419	254	165	419	254	165
64	922	463	459	922	463	459	922	553	369	922	553	369	922	553	369
65	419	243	176	419	243	176	419	243	176	419	243	176	419	243	176
66	419	155	264	419	155	264	419	155	264	419	155	264	419	155	264
67	419	200	219	419	200	219	419	200	219	419	200	219	419	200	219

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
68	419	176	244	419	176	244	419	176	244	419	176	244	419	176	244
69	419	226	193	419	226	193	419	226	193	419	226	193	419	226	193
70	395	176	219	395	176	219	395	176	219	395	176	219	395	176	219
71	419	210	209	419	210	209	419	210	209	419	210	209	419	210	209
72	419	223	196	419	223	196	419	223	196	419	223	196	419	223	196
73	419	288	131	419	292	127	419	292	127	419	292	127	419	292	127
74	755	293	462	755	293	462	755	293	462	755	293	462	755	293	462
75	252	123	129	335	308	28	335	308	28	335	308	28	335	308	28
76	137	34	103	137	34	103	137	34	103	137	34	103	137	34	103
77	137	46	92	137	46	92	137	46	92	137	46	92	137	46	92
78	108	46	63	108	46	63	108	46	63	108	46	63	108	46	63
79	108	52	57	108	52	57	108	52	57	108	52	57	108	52	57
80	137	34	104	137	34	104	137	34	104	137	34	104	137	34	104
81	137	66	72	137	66	72	137	66	72	137	66	72	137	66	72
82	419	84	335	419	134	285	419	134	285	419	134	285	419	134	285
83	335	125	211	335	125	211	335	125	211	335	125	211	335	125	211
84	442	431	11	442	413	29	442	410	32	442	410	32	442	410	32
85	17 865	8 527	9 338	17 865	13 953	3 912	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	746	672	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	1 876	1 190	686	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	398	300	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	2 641	1 062	1 578	2 641	423	2 217	2 641	423	2 217	2 641	423	2 217	2 641	423	2 217
90	3 269	3 102	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	2 724	2 476	248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	28 910	9 158	19 752	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
93	9 780	2 770	7 010	9 780	2 770	7 010	9 780	3 076	6 704	9 780	3 076	6 704	9 780	3 076	6 704
94	12 446	3 667	8 779	12 446	3 667	8 779	12 446	3 667	8 779	12 446	3 667	8 779	12 446	3 667	8 779
95	6 382	1 690	4 691	6 382	1 690	4 691	6 382	1 690	4 691	6 382	1 690	4 691	6 382	1 690	4 691
96	2 925	1 203	1 722	2 925	1 175	1 750	2 925	1 324	1 601	2 925	1 301	1 624	2 925	1 301	1 624

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
97	10 335	5 179	5 156	10 335	5 300	5 035	10 335	5 404	4 931	10 335	5 385	4 950	10 335	5 385	4 950
98	2 545	1 871	674	2 545	1 974	571	2 545	1 965	580	2 545	1 951	594	2 545	1 951	594
99	1 031	151	880	485	148	336	485	146	339	485	146	339	485	146	339
100	1 258	554	704	1 258	554	704	1 258	552	706	1 258	552	706	1 258	552	706
101	2 890	1 900	990	2 890	2 010	880	2 890	2 200	690	2 890	2 271	619	2 890	2 271	619
102	1 950	1 552	398	1 950	1 580	370	1 950	1 577	373	1 950	1 548	402	1 950	1 548	402
103	1 901	1 160	741	1 901	1 328	573	1 901	1 309	593	1 901	1 293	608	1 901	1 293	608
104	2 925	479	2 447	2 925	479	2 447	2 925	605	2 320	2 925	961	1 964	2 925	961	1 964
105	1 237	752	485	1 237	1 061	177	1 237	1 145	92	1 237	1 141	96	1 237	1 141	96
106	2 886	1 718	1 168	2 886	1 752	1 134	2 886	1 884	1 002	2 886	1 880	1 006	2 886	1 880	1 006
107	1 268	241	1 027	1 268	241	1 027	1 268	246	1 021	1 268	244	1 024	1 268	244	1 024
108	1 237	866	372	1 237	865	372	1 174	966	208	1 174	960	213	1 174	960	213
109	1 901	1 069	832	1 901	1 739	163	1 901	1 751	150	1 901	1 743	159	1 901	1 743	159
110	528	141	388	293	141	152	293	140	153	293	136	156	293	136	156
111	1 057	590	467	1 057	679	378	1 057	733	324	1 057	733	324	1 057	733	324
112	761	366	395	503	371	132	503	370	133	503	370	133	503	370	133
113	1 234	774	461	2 054	1 208	846	2 690	2 046	643	2 690	2 044	646	2 690	2 044	646
114	1 014	419	595	1 014	414	600	1 014	410	604	1 014	408	606	1 014	408	606
115	1 619	821	798	1 619	1 030	589	1 619	1 216	403	1 619	1 210	409	1 619	1 210	409
116	9 707	7 492	2 215	9 707	9 059	648	9 707	9 366	341	9 707	9 327	380	9 707	9 327	380
117	795	461	333	631	460	171	631	458	173	631	445	186	631	445	186
118	27	23	4	27	23	4	27	23	4	27	23	4	27	23	4
119	59	22	37	59	22	37	59	22	37	59	22	37	59	22	37
120	329	140	189	329	140	189	329	140	189	329	140	189	329	140	189
121	137	76	60	126	75	50	126	76	49	126	76	49	126	76	49
122	52	19	33	52	19	33	52	18	34	52	18	34	52	18	34
123	168	49	118	168	50	117	84	50	34	84	50	34	84	50	34
124	158	35	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
125	67	37	31	67	37	31	67	26	41	67	26	41	67	26	41

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
126	503	98	405	126	96	30	126	95	31	126	94	32	126	94	32
127	527	400	126	967	594	373	1 408	1 095	313	1 408	1 191	217	1 408	1 191	217
128	21	17	5	21	17	5	21	17	5	21	17	5	21	17	5
129	839	503	336	839	510	328	839	550	289	839	538	301	839	538	301
130	168	91	76	168	91	76	168	89	78	168	86	82	168	86	82
131	17	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
132	25	5	20	25	5	20	25	5	20	25	5	20	25	5	20
133	252	104	147	252	104	147	252	83	168	252	83	168	252	83	168
134	188	60	128	188	60	128	188	57	131	188	57	131	188	57	131
135	263	53	210	101	70	31	101	70	31	101	70	31	101	70	31
136	7	6	1	7	6	1	8	6	2	8	6	2	8	6	2
137	16	8	8	16	8	8	16	8	8	16	8	8	16	8	8
138	25	14	11	25	14	11	25	15	10	25	15	10	25	15	10
139	13	8	5	13	8	5	13	8	5	13	8	5	13	8	5
140	19	16	3	19	16	3	63	45	18	63	45	18	63	45	18
141	32	18	14	32	18	14	32	19	13	32	19	13	32	19	13
143	624	554	70	624	501	123	841	736	105	841	735	106	841	735	106
144	263	158	105	263	158	105	263	158	105	263	158	105	263	158	105
145	335	200	135	335	194	141	335	194	141	335	191	144	335	191	144
146	780	174	606	585	174	411	585	165	420	585	165	420	585	165	420
147	4 169	1 210	2 959	6 846	3 785	3 061	6 846	5 627	1 219	9 780	7 418	2 362	9 780	7 418	2 362
148	1 848	717	1 131	1 848	713	1 135	1 060	707	353	1 060	706	354	1 060	706	354
149	1 262	473	789	1 262	473	789	757	473	284	757	516	241	757	516	241
150	8 802	2 515	6 287	8 802	2 972	5 830	8 802	5 244	3 558	8 802	6 158	2 644	8 802	6 158	2 644
151	1 269,60	49 037	77 923	1 664,85	81 451	85 033	1 664,85	88 324	78 160	1 664,85	89 069	77 415	1 664,85	89 069	77 415
152	39 525	22 488	17 037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
153	527	273	254	527	273	254	352	273	79	352	273	79	352	273	79
154	2 590	1 273	1 317	2 590	1 461	1 128	2 590	1 461	1 128	2 590	1 448	1 141	2 590	1 448	1 141

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
155	1 011	439	572	1 011	439	572	1 011	439	572	1 011	439	572	1 011	439	572
156	761	115	646	761	115	646	761	113	648	761	113	648	761	113	648
157	842	375	467	842	375	467	842	375	467	842	374	467	842	374	467
158	421	228	194	421	228	194	421	228	194	421	228	194	421	228	194
159	1 390	205	1 184	1 390	205	1 184	1 390	205	1 184	1 390	205	1 184	1 390	205	1 184
160	1 913	355	1 558	878	355	523	878	355	523	878	355	523	878	355	523
161	2 699	1 740	959	2 699	2 271	429	2 699	2 264	435	2 699	2 260	440	2 699	2 260	440
162	1 051	326	726	1 051	326	726	1 051	326	726	1 051	326	726	1 051	326	726
163	428	103	325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
164	8 275	6 055	2 220	8 275	6 271	2 003	8 275	6 751	1 524	8 275	6 805	1 469	8 275	6 805	1 469
165	19 443	5 332	14 111	19 443	8 134	11 309	19 443	11 634	7 809	19 443	12 091	7 352	19 443	12 091	7 352
168	9 193	5 616	3 578	9 193	6 753	2 440	9 193	8 192	1 001	9 193	8 592	602	9 193	8 592	602
169	2 200	946	1 254	2 200	946	1 254	2 200	946	1 254	2 200	946	1 254	2 200	946	1 254
170	521	491	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
171	796	242	554	796	242	554	796	242	554	796	242	554	796	242	554
173	775	363	411	775	391	384	775	391	384	775	391	384	775	391	384
174	1 171	191	980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
175	249	118	130	249	118	130	249	118	130	249	118	130	249	118	130
176	612	284	328	612	284	328	612	284	328	612	284	328	612	284	328
177	236	118	118	236	118	118	236	118	118	236	118	118	236	118	118
178	402	200	202	293	171	122	293	117	176	293	117	176	293	117	176
179	1 234	376	858	1 234	376	858	1 234	376	858	1 234	376	858	1 234	376	858
180	6 588	1 387	5 201	3 205	1 387	1 818	3 205	1 387	1 818	3 205	1 387	1 818	3 205	1 387	1 818
181	1 640	311	1 329	1 640	311	1 329	1 640	311	1 329	1 640	311	1 329	1 640	311	1 329
182	1 348	800	548	1 348	800	548	1 348	800	548	1 348	800	548	1 348	800	548
183	978	620	358	978	620	358	978	620	358	978	620	358	978	620	358
184	1 178	901	277	1 178	901	277	1 178	881	296	1 178	881	296	1 178	881	296
185	2 027	1 073	954	2 027	1 073	954	2 027	1 093	934	2 027	1 074	952	2 027	1 074	952
186	9 830	3 983	5 847	9 830	6 832	2 998	9 830	6 832	2 998	9 830	6 832	2 998	9 830	6 832	2 998

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
187	102	59	44	102	55	47	102	55	47	102	55	47	102	55	47
188	201	0	201	201	0	201	201	0	201	201	0	201	201	0	201
189	692	222	470	692	222	470	551	222	329	551	221	330	551	221	330
190	293	208	86	293	208	86	293	208	86	293	208	86	293	208	86
191	523	334	189	523	334	189	523	334	189	523	334	189	523	334	189
192	287	208	79	287	208	79	287	208	79	287	208	79	287	208	79
193	454	102	352	454	102	352	454	102	352	454	102	352	454	102	352
194	1 820	579	1 241	1 820	579	1 241	1 820	579	1 241	1 820	579	1 241	1 820	579	1 241
196	844	420	424	844	420	424	844	420	424	844	420	424	844	420	424
197	168	80	88	168	80	88	168	80	88	168	80	88	168	80	88
198	178	130	48	178	130	48	178	134	45	178	134	45	178	134	45
199	5 047	1 472	3 575	5 047	1 472	3 575	5 047	1 472	3 575	5 047	1 472	3 575	5 047	1 472	3 575
200	10 336	1 724	8 612	10 336	966	9 370	10 336	945	9 391	10 336	838	9 498	10 336	838	9 498
201	872	307	565	872	307	565	872	307	565	872	307	565	872	307	565
202	647	328	319	647	328	319	647	328	319	647	328	319	647	328	319
203	2 556	433	2 123	2 556	433	2 123	2 556	433	2 123	2 556	433	2 123	2 556	433	2 123
204	1 672	490	1 182	1 672	474	1 198	1 672	474	1 198	1 672	474	1 198	1 672	474	1 198
205	428	48	380	428	48	380	428	48	380	428	48	380	428	48	380
206	1 074	587	487	1 074	587	487	1 074	587	487	1 074	587	487	1 074	587	487
207	1 182	456	726	1 182	456	726	1 182	456	726	1 182	456	726	1 182	456	726
208	226	124	102	226	124	102	226	124	102	226	124	102	226	124	102
209	505	188	317	505	188	317	505	422	82	505	421	84	505	421	84
212	1 922	524	1 398	1 922	602	1 320	1 922	602	1 320	1 922	602	1 320	1 922	602	1 320
213	1 013	341	672	1 013	341	672	1 013	341	672	1 013	341	672	1 013	341	672
214	319	53	266	319	53	266	319	53	266	319	53	266	319	53	266
215	884	356	529	884	356	529	884	356	529	884	356	529	884	356	529
216	253	124	129	253	124	129	253	124	129	253	124	129	253	124	129
217	837	240	597	837	240	597	837	240	597	837	240	597	837	240	597
218	506	218	289	506	218	289	506	218	289	506	218	289	506	218	289

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
219	1 243	522	721	1 243	522	721	1 243	522	721	1 243	522	721	1 243	522	721
220	303	156	147	303	156	147	303	169	133	303	169	133	303	169	133
221	196	85	111	196	79	117	101	79	21	101	79	21	101	79	21
222	2 002	985	1 017	2 002	985	1 017	2 002	985	1 017	2 002	985	1 017	2 002	985	1 017
224	191	46	145	191	46	145	191	46	145	191	46	145	191	46	145
225	7 542	4 248	3 294	7 542	5 347	2 195	7 542	5 347	2 195	7 542	5 330	2 212	7 542	5 330	2 212
226	1 183	620	563	1 183	620	563	1 183	620	563	1 183	620	563	1 183	620	563
227	734	331	403	734	331	403	734	331	403	734	331	403	734	331	403
228	2 375	363	2 012	2 375	363	2 012	2 375	363	2 012	2 375	363	2 012	2 375	363	2 012
229	59	52	7	59	52	7	59	52	7	59	52	7	59	52	7
230	196	70	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
231	6 878	4 436	2 442	6 878	4 725	2 153	6 878	4 725	2 153	6 878	4 725	2 153	6 878	4 725	2 153
232	2 365	1 261	1 103	1 956	1 438	518	1 956	1 437	519	1 956	1 435	521	1 956	1 435	521
233	225	200	25	225	200	25	225	200	25	225	200	25	225	200	25
234	19 661	13 634	6 027	19 661	14 600	5 061	19 661	15 448	4 214	19 778	15 410	4 368	19 778	15 410	4 368
235	25	6	18	25	6	19	25	6	19	25	6	19	25	6	19
236	2 107	971	1 136	2 107	971	1 136	2 107	971	1 136	2 107	971	1 136	2 107	971	1 136
237	2 692	1 406	1 286	2 692	1 406	1 286	2 692	1 406	1 286	2 692	1 406	1 286	2 692	1 406	1 286
238	505	173	332	505	173	332	505	173	332	505	173	332	505	173	332
240	1 174	245	928	505	245	259	505	245	259	505	245	259	505	245	259
241	1 903	1 029	874	1 903	1 029	874	1 903	1 029	874	1 903	1 029	874	1 903	1 029	874
244	5 850	2 006	3 844	5 850	3 386	2 464	5 850	3 712	2 138	5 850	3 699	2 151	5 850	3 699	2 151
245	421	141	280	421	141	280	421	141	280	421	132	289	421	132	289
246	42	21	21	42	21	21	42	21	21	42	21	21	42	21	21
247	42	28	14	42	28	14	42	28	14	42	28	14	42	28	14
248	21	15	6	21	15	6	21	15	6	21	15	6	21	15	6
249	126	39	87	126	39	87	126	39	87	126	39	87	126	39	87
250	126	35	91	126	35	91	126	35	91	126	35	91	126	35	91
251	42	4	39	42	4	39	42	4	39	42	4	39	42	4	39

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
252	233	38	195	233	38	195	233	38	195	233	38	195	233	38	195
253	391	265	126	587	265	322	587	265	322	587	265	322	587	265	322
254	840	492	348	840	492	348	840	492	348	840	492	348	840	492	348
255	8 215	2 351	5 864	8 215	2 365	5 851	8 215	2 365	5 851	8 215	2 365	5 851	8 215	2 365	5 851
256	1 520	506	1 014	1 520	502	1 018	1 520	500	1 020	1 520	500	1 020	1 520	500	1 020
257	123	50	73	123	50	73	123	50	73	123	50	73	123	50	73
258	123	50	73	123	50	73	123	50	73	123	50	73	123	50	73
259	123	50	73	123	50	73	123	50	73	123	50	73	123	50	73
260	123	63	60	123	63	60	123	63	60	123	58	65	123	58	65
261	1 050	513	537	1 050	513	537	1 050	513	537	1 050	513	537	1 050	513	537
262	303	164	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
263	336	138	199	336	138	199	336	138	199	336	129	207	336	129	207
264	1 901	1 646	256	8 589	6 224	2 364	10 545	9 177	1 368	10 545	9 168	1 377	10 545	9 168	1 377
265	4 138	1 049	3 089	4 138	1 047	3 091	4 138	1 062	3 076	4 138	1 055	3 083	4 138	1 055	3 083
266	1 122	621	501	1 122	780	342	1 122	907	215	1 122	907	215	1 122	907	215
267	135	62	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
268	589	156	433	589	156	433	589	156	433	589	156	433	589	156	433
269	757	362	396	757	362	396	757	362	396	757	362	396	757	362	396
270	126	60	66	126	60	66	126	60	66	126	60	66	126	60	66
271	143	79	64	143	79	64	143	79	64	143	79	64	143	79	64
272	236	95	141	236	95	141	236	95	141	236	95	141	236	95	141
273	548	546	1	548	546	1	548	546	1	548	546	1	548	546	1
274	2 359	732	1 627	2 359	732	1 627	2 359	732	1 627	2 359	732	1 627	2 359	732	1 627
275	11 462	7 200	4 262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
276	340	132	208	340	132	208	340	132	208	340	132	208	340	132	208
277	15 139	6 164	8 975	15 139	14 019	1 120	20 186	18 033	2 153	20 186	18 033	2 153	20 186	18 033	2 153
279	8 924	6 071	2 853	44 836	29 507	15 329	59 506	54 825	4 681	0	0	0	0	0	0
280	4 205	1 869	2 336	4 205	1 869	2 336	4 205	2 599	1 606	4 205	2 599	1 606	4 205	2 599	1 606
282	2 860	1 774	1 086	2 860	1 951	908	2 860	2 217	642	2 860	2 217	642	2 860	2 217	642

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
284	1 312	767	545	1 312	767	545	1 312	804	508	1 312	804	508	1 312	804	508
285	587	200	387	587	309	278	587	309	278	587	309	278	587	309	278
286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	757	410	347	757	410	347
288	3 962	1 700	2 262	4 694	4 272	422	4 694	4 272	422	4 694	4 272	422	4 694	4 272	422
289	1 918	1 640	278	6 762	5 454	1 308	6 762	6 118	644	6 762	6 118	644	6 762	6 118	644
290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
291	2 692	668	2 024	2 692	668	2 024	2 692	668	2 024	2 692	668	2 024	2 692	668	2 024
292	0	0	0	613	482	131	613	482	131	613	482	131	613	482	131
293	2 826	1 558	1 268	2 826	1 778	1 048	2 826	1 778	1 048	2 826	1 778	1 048	2 826	1 778	1 048
294	252	93	160	252	93	160	252	93	160	252	93	160	252	93	160
295	252	93	160	252	93	160	252	93	160	252	93	160	252	93	160
296	168	36	132	168	36	132	168	36	132	168	36	132	168	36	132
297	78	65	13	78	65	13	78	65	13	78	65	13	78	65	13
298	1 081	617	463	1 081	617	463	1 081	617	463	1 081	617	463	1 081	617	463
299	252	220	32	252	220	32	252	220	32	252	220	32	252	220	32
300	148	143	5	148	143	5	148	143	5	148	143	5	148	143	5
301	362	261	101	362	261	101	362	261	101	362	261	101	362	261	101
302	437	73	364	437	73	364	437	73	364	437	73	364	437	73	364
303	3 695	2 013	1 683	3 695	2 546	1 149	3 695	2 546	1 149	3 695	2 546	1 149	3 695	2 546	1 149
304	6 142	4 738	1 404	6 142	2 494	3 648	6 142	2 290	3 852	6 142	2 290	3 852	6 142	2 290	3 852
305	2 693	473	2 220	2 693	473	2 220	2 693	473	2 220	2 693	473	2 220	2 693	473	2 220
306	841	74	767	841	74	767	841	74	767	841	74	767	841	74	767
307	654	158	496	654	158	496	654	158	496	654	158	496	654	158	496
308	382	363	19	382	363	19	382	363	19	382	363	19	382	363	19
309	922	278	644	922	278	644	922	278	644	922	278	644	922	278	644
310	1 011	627	384	1 011	627	384	1 011	627	384	1 011	627	384	1 011	627	384
311	852	33	819	852	33	819	852	33	819	852	33	819	852	33	819

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
312	505	394	110	505	394	110	505	394	110	505	394	110	505	394	110
313	1 021	171	850	1 021	171	850	1 021	171	850	1 021	171	850	1 021	171	850
314	173	93	80	173	93	80	173	93	80	173	93	80	173	93	80
316	564	441	123	564	441	123	564	441	123	564	441	123	564	441	123
317	603	183	420	603	183	420	603	183	420	603	183	420	603	183	420
318	564	53	511	564	53	511	564	53	511	564	53	511	564	53	511
319	373	173	201	373	173	201	373	173	201	373	173	201	373	173	201
321	855	296	559	855	296	559	855	694	162	855	694	162	855	694	162
322	59	24	35	59	24	35	59	24	35	59	24	35	59	24	35
323	164	61	103	164	61	103	164	61	103	164	61	103	164	61	103
324	148	105	43	148	105	43	148	105	43	148	105	43	148	105	43
325	269	104	165	269	104	165	269	104	165	269	104	165	269	104	165
327	39	12	27	39	12	27	39	12	27	39	12	27	39	12	27
328	42	41	1	42	41	1	42	41	1	42	41	1	42	41	1
330	49	25	24	49	25	24	49	25	24	49	25	24	49	25	24
331	384	55	329	384	55	329	384	55	329	384	55	329	384	55	329
332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
334	393	103	290	393	103	290	393	103	290	393	103	290	393	103	290
335	12	5	7	12	5	7	12	5	7	12	5	7	12	5	7
337	488	245	243	488	245	243	488	245	243	488	245	243	488	245	243
338	126	64	62	126	64	62	126	64	62	126	64	62	126	64	62
339	676	421	255	676	421	255	676	421	255	676	421	255	676	421	255
341	1 189	172	1 017	1 189	172	1 017	1 189	172	1 017	1 189	172	1 017	1 189	172	1 017
343	3 094	335	2 759	3 094	335	2 759	3 094	335	2 759	3 094	335	2 759	3 094	335	2 759
344	346	194	152	346	194	152	346	194	152	346	194	152	346	194	152
345	257	42	215	257	42	215	257	42	215	257	42	215	257	42	215
346	118	61	57	118	61	57	118	61	57	118	61	57	118	61	57
347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
348	406	120	286	406	120	286	406	120	286	406	120	286	406	120	286

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
349	269	91	178	269	91	178	269	91	178	269	91	178	269	91	178
350	216	140	76	216	140	76	216	140	76	216	140	76	216	140	76
351	18	12	6	18	12	6	18	12	6	18	12	6	18	12	6
352	73	69	4	73	69	4	73	69	4	73	69	4	73	69	4
353	53	27	26	53	27	26	53	27	26	53	27	26	53	27	26
354	130	17	113	130	17	113	130	17	113	130	17	113	130	17	113
356	25	17	8	25	17	8	25	17	8	25	17	8	25	17	8
357	110	36	74	110	36	74	110	36	74	110	36	74	110	36	74
358	51	19	32	51	19	32	51	19	32	51	19	32	51	19	32
359	423	35	388	423	35	388	423	35	388	423	35	388	423	35	388
360	177	76	101	177	76	101	177	76	101	177	76	101	177	76	101
361	100	0	100	100	0	100	100	0	100	100	0	100	100	0	100
363	77	37	40	77	37	40	77	37	40	77	37	40	77	37	40
364	403	63	340	403	63	340	403	63	340	403	63	340	403	63	340
365	117	0	117	117	0	117	117	0	117	117	0	117	117	0	117
366	1 157	211	946	1 157	211	946	1 157	211	946	1 157	211	946	1 157	211	946
367	172	118	54	172	118	54	172	118	54	172	118	54	172	118	54
368	1 353	0	1 353	1 353	0	1 353	1 353	0	1 353	1 353	0	1 353	1 353	0	1 353
370	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
372	145	33	112	145	33	112	145	33	112	145	33	112	145	33	112
373	147	66	82	147	66	82	147	66	82	147	66	82	147	66	82
374	471	0	471	471	0	471	471	0	471	471	0	471	471	0	471
376	740	319	421	740	319	421	740	319	421	740	319	421	740	319	421
377	49	25	24	49	25	24	49	25	24	49	25	24	49	25	24
378	117	42	75	117	42	75	117	42	75	117	42	75	117	42	75
379	491	254	237	491	254	237	491	254	237	491	254	237	491	254	237
380	39	13	26	39	13	26	39	13	26	39	13	26	39	13	26
381	505	385	120	505	385	120	505	385	120	505	385	120	505	385	120
382	38	9	29	38	9	29	38	9	29	38	9	29	38	9	29

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
383	146	71	75	146	71	75	146	71	75	146	71	75	146	71	75
384	634	120	514	634	120	514	634	120	514	634	120	514	634	120	514
386	303	92	211	303	92	211	303	92	211	303	92	211	303	92	211
387	973	385	588	973	385	588	973	385	588	973	385	588	973	385	588
388	174	55	119	174	55	119	174	55	119	174	55	119	174	55	119
389	249	79	170	249	79	170	249	79	170	249	79	170	249	79	170
390	135	38	97	135	38	97	135	38	97	135	38	97	135	38	97
391	58	52	6	58	52	6	58	52	6	58	52	6	58	52	6
393	226	113	113	226	113	113	226	113	113	226	113	113	226	113	113
394	1 690	549	1 141	1 690	549	1 141	1 690	549	1 141	1 690	549	1 141	1 690	549	1 141
395	29	12	18	29	12	18	29	12	18	29	12	18	29	12	18
396	219	63	156	219	63	156	219	63	156	219	63	156	219	63	156
397	294	75	219	294	75	219	294	75	219	294	75	219	294	75	219
398	15	13	2	15	13	2	15	13	2	15	13	2	15	13	2
399	1 365	1 354	11	1 365	1 354	11	1 365	1 354	11	1 365	1 354	11	1 365	1 354	11
400	2 359	1 113	1 246	2 359	1 113	1 246	2 359	1 113	1 246	2 359	1 113	1 246	2 359	1 113	1 246
401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
402	115	43	72	115	43	72	115	43	72	115	43	72	115	43	72
403	1 307	479	828	1 307	479	828	1 307	479	828	1 307	479	828	1 307	479	828
404	101	22	79	101	22	79	101	22	79	101	22	79	101	22	79
405	163	125	38	163	125	38	163	125	38	163	125	38	163	125	38
406	12	0	12	12	0	12	12	0	12	12	0	12	12	0	12
407	160	124	36	160	124	36	160	124	36	160	124	36	160	124	36
408	81	11	70	81	11	70	81	11	70	81	11	70	81	11	70
409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
410	666	140	526	666	140	526	666	140	526	666	140	526	666	140	526
411	429	0	429	429	0	429	429	0	429	429	0	429	429	0	429
412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
413	994	0	994	994	0	994	994	0	994	994	0	994	994	0	994

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
414	513	275	238	513	275	238	513	275	238	513	275	238	513	275	238
415	227	170	57	227	170	57	227	170	57	227	170	57	227	170	57
416	363	88	275	363	88	275	363	88	275	363	88	275	363	88	275
417	5 002	0	5 002	5 002	0	5 002	5 002	0	5 002	5 002	0	5 002	5 002	0	5 002
420	2 094	572	1 522	2 094	572	1 522	2 094	572	1 522	2 094	572	1 522	2 094	572	1 522
421	1 599	478	1 121	1 599	478	1 121	1 599	478	1 121	1 599	478	1 121	1 599	478	1 121
422	530	368	162	530	368	162	530	368	162	530	368	162	530	368	162
423	3 656	730	2 926	3 656	730	2 926	3 656	730	2 926	3 656	730	2 926	3 656	730	2 926
424	1 327	0	1 327	1 327	0	1 327	1 327	0	1 327	1 327	0	1 327	1 327	0	1 327
425	42	13	29	42	13	29	42	13	29	42	13	29	42	13	29
426	3 762	535	3 227	3 762	535	3 227	3 762	535	3 227	3 762	535	3 227	3 762	535	3 227
427	589	294	295	589	294	295	589	294	295	589	294	295	589	294	295
428	4 471	2 106	2 365	4 471	2 106	2 365	4 471	2 106	2 365	4 471	2 106	2 365	4 471	2 106	2 365
429	3 882	1 032	2 850	3 882	1 069	2 813	3 882	1 069	2 813	3 882	1 069	2 813	3 882	1 069	2 813
430	133	66	67	133	66	67	133	66	67	133	66	67	133	66	67
431	855	576	279	855	576	279	855	576	279	855	576	279	855	576	279
433	127	92	35	127	92	35	127	92	35	127	92	35	127	92	35
434	77	35	42	77	35	42	77	35	42	77	35	42	77	35	42
435	331	167	164	331	167	164	331	167	164	331	167	164	331	167	164
436	948	808	140	948	808	140	948	808	140	948	808	140	948	808	140
438	1 216	187	1 030	1 216	187	1 030	1 216	187	1 030	1 216	187	1 030	1 216	187	1 030
440	777	218	559	777	218	559	777	218	559	777	218	559	777	218	559
441	1 104	0	1 104	1 104	0	1 104	1 104	0	1 104	1 104	0	1 104	1 104	0	1 104
442	79	71	8	79	71	8	79	71	8	79	71	8	79	71	8
443	117	36	82	117	36	82	117	36	82	117	36	82	117	36	82
444	90	42	48	90	42	48	90	42	48	90	42	48	90	42	48
445	111	0	111	111	0	111	111	0	111	111	0	111	111	0	111
446	150	0	150	150	0	150	150	0	150	150	0	150	150	0	150
447	3 686	0	3 686	3 686	0	3 686	3 686	0	3 686	3 686	0	3 686	3 686	0	3 686

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
450	773	104	668	773	104	668	773	104	668	773	104	668	773	104	668
451	973	239	734	973	239	734	973	239	734	973	239	734	973	239	734
452	444	148	296	444	148	296	444	148	296	444	148	296	444	148	296
453	353	169	184	353	169	184	353	169	184	353	169	184	353	169	184
454	74	46	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
455	252	104	148	252	104	148	252	104	148	252	104	148	252	104	148
456	245	185	60	245	185	60	245	185	60	245	185	60	245	185	60
457	18	12	6	18	12	6	18	12	6	18	12	6	18	12	6
458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
459	38	10	28	38	10	28	38	10	28	38	10	28	38	10	28
460	767	365	402	767	365	402	767	365	402	767	365	402	767	365	402
461	853	0	853	853	0	853	853	0	853	853	0	853	853	0	853
463	118	48	70	118	48	70	118	48	70	118	48	70	118	48	70
464	381	11	370	381	11	370	381	11	370	381	11	370	381	11	370
466	2 182	683	1 499	2 182	683	1 499	2 182	683	1 499	2 182	683	1 499	2 182	683	1 499
467	505	224	281	505	224	281	505	224	281	505	224	281	505	224	281
468	294	85	209	294	85	209	294	85	209	294	85	209	294	85	209
469	200	0	200	200	0	200	200	0	200	200	0	200	200	0	200
471	252	87	165	252	87	165	252	87	165	252	87	165	252	87	165
472	393	51	342	393	51	342	393	51	342	393	51	342	393	51	342
474	1 480	530	951	1 480	530	951	1 480	530	951	1 480	530	951	1 480	530	951
475	69	53	16	69	53	16	69	53	16	69	53	16	69	53	16
476	249	227	22	249	227	22	249	227	22	249	227	22	249	227	22
477	255	244	11	255	244	11	255	244	11	255	244	11	255	244	11
478	51	25	26	51	25	26	51	25	26	51	25	26	51	25	26
479	269	245	24	269	245	24	269	245	24	269	245	24	269	245	24
481	190	175	16	190	175	16	190	175	16	190	175	16	190	175	16
482	412	174	238	412	174	238	412	174	238	412	174	238	412	174	238
483	589	160	429	589	160	429	589	160	429	589	160	429	589	160	429

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
484	634	374	260	634	374	260	634	374	260	634	374	260	634	374	260
485	764	64	700	764	64	700	764	64	700	764	64	700	764	64	700
486	161	20	141	161	20	141	161	20	141	161	20	141	161	20	141
487	255	79	176	255	79	176	255	79	176	255	79	176	255	79	176
488	169	99	70	169	99	70	169	99	70	169	99	70	169	99	70
489	1 510	909	601	1 510	909	601	1 510	909	601	1 510	909	601	1 510	909	601
490	2 002	598	1 404	2 002	598	1 404	2 002	598	1 404	2 002	598	1 404	2 002	598	1 404
491	169	0	169	169	0	169	169	0	169	169	0	169	169	0	169
492	1 917	294	1 623	1 917	294	1 623	1 917	294	1 623	1 917	294	1 623	1 917	294	1 623
493	925	387	538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
494	767	168	599	767	168	599	767	168	599	767	168	599	767	168	599
495	478	202	276	478	202	276	478	243	235	478	243	235	478	243	235
496	612	285	327	612	285	327	612	285	327	612	285	327	612	285	327
497	416	81	336	416	81	336	416	81	336	416	81	336	416	81	336
498	819	332	487	819	332	487	819	332	487	819	332	487	819	332	487
500	824	511	313	824	511	313	824	511	313	824	511	313	824	511	313
501	379	251	128	379	251	128	379	251	128	379	251	128	379	251	128
502	1 640	174	1 466	1 640	174	1 466	1 640	174	1 466	1 640	174	1 466	1 640	174	1 466
503	269	60	209	269	60	209	269	60	209	269	60	209	269	60	209
504	96	0	96	96	0	96	96	0	96	96	0	96	96	0	96
506	213	130	83	213	130	83	213	130	83	213	130	83	213	130	83
507	761	332	429	761	332	429	761	332	429	761	332	429	761	332	429
508	357	83	273	357	83	273	357	83	273	357	83	273	357	83	273
509	709	286	423	709	286	423	709	286	423	709	286	423	709	286	423
510	765	159	606	765	159	606	765	159	606	765	159	606	765	159	606
511	708	199	509	708	199	509	708	199	509	708	199	509	708	199	509
512	421	416	4	421	416	4	421	416	4	421	416	4	421	416	4
514	148	48	100	148	48	100	148	48	100	148	48	100	148	48	100
515	46	0	46	46	0	46	46	0	46	46	0	46	46	0	46

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
516	2 313	127	2 186	2 313	127	2 186	2 313	127	2 186	2 313	127	2 186	2 313	127	2 186
517	1 755	996	759	1 755	996	759	1 755	996	759	1 755	996	759	1 755	996	759
518	431	61	370	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
520	65	57	8	65	57	8	65	57	8	65	57	8	65	57	8
522	908	92	816	908	92	816	908	92	816	908	92	816	908	92	816
523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
524	48	0	48	48	0	48	48	0	48	48	0	48	48	0	48
525	1 758	735	1 023	1 758	735	1 023	1 758	735	1 023	1 758	735	1 023	1 758	735	1 023
526	35	34	1	35	34	1	35	34	1	35	34	1	35	34	1
527	236	0	236	236	0	236	236	0	236	236	0	236	236	0	236
528	243	89	154	243	89	154	243	89	154	243	89	154	243	89	154
529	117	36	81	117	36	81	117	36	81	117	36	81	117	36	81
530	767	357	410	767	357	410	767	357	410	767	357	410	767	357	410
531	2 665	299	2 366	2 665	299	2 366	2 665	299	2 366	2 665	299	2 366	2 665	299	2 366
532	782	208	574	782	208	574	782	208	574	782	208	574	782	208	574
533	78	36	43	78	36	43	78	36	43	78	36	43	78	36	43
534	127	122	5	127	122	5	127	122	5	127	122	5	127	122	5
535	685	386	299	685	386	299	685	386	299	685	386	299	685	386	299
536	76	16	60	76	16	60	76	16	60	76	16	60	76	16	60
537	1 573	253	1 320	1 573	253	1 320	1 573	253	1 320	1 573	253	1 320	1 573	253	1 320
540	118	45	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
542	456	133	323	456	133	323	456	133	323	456	133	323	456	133	323
543	78	41	37	78	41	37	78	41	37	78	41	37	78	41	37
544	260	69	191	260	69	191	260	69	191	260	69	191	260	69	191
545	112	0	112	112	0	112	112	0	112	112	0	112	112	0	112
546	118	31	87	118	31	87	118	31	87	118	31	87	118	31	87
547	549	236	314	549	236	314	549	236	314	549	236	314	549	236	314
548	164	71	93	164	71	93	164	71	93	164	71	93	164	71	93
549	1 664	786	878	1 664	841	823	1 664	841	823	1 664	841	823	1 664	841	823

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
551	52	37	15	52	37	15	52	37	15	52	37	15	52	37	15
552	1 281	344	937	1 281	344	937	1 281	344	937	1 281	344	937	1 281	344	937
553	252	210	42	252	210	42	252	210	42	252	210	42	252	210	42
554	313	140	173	313	140	173	313	140	173	313	140	173	313	140	173
555	175	90	85	175	90	85	175	90	85	175	90	85	175	90	85
556	205	125	80	205	125	80	205	125	80	205	125	80	205	125	80
557	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
559	68	12	56	68	12	56	68	12	56	68	12	56	68	12	56
560	1 692	520	1 172	1 692	520	1 172	1 692	520	1 172	1 692	520	1 172	1 692	520	1 172
563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
564	17	10	7	17	10	7	17	10	7	17	10	7	17	10	7
565	132	72	60	132	72	60	132	72	60	132	72	60	132	72	60
566	498	312	186	498	312	186	498	312	186	498	312	186	498	312	186
567	214	79	135	214	79	135	214	79	135	214	79	135	214	79	135
568	63	0	63	63	0	63	63	0	63	63	0	63	63	0	63
569	1 365	465	900	1 365	465	900	1 365	465	900	1 365	465	900	1 365	465	900
571	64	57	7	64	57	7	64	57	7	64	57	7	64	57	7
573	121	52	69	121	52	69	121	52	69	121	52	69	121	52	69
574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
578	39	17	22	39	17	22	39	17	22	39	17	22	39	17	22
579	22	17	5	22	17	5	22	17	5	22	17	5	22	17	5
580	252	116	136	252	116	136	252	116	136	0	0	0	0	0	0
581	157	125	32	157	125	32	157	125	32	157	125	32	157	125	32
582	178	119	59	178	119	59	178	119	59	178	119	59	178	119	59
583	657	425	232	657	425	232	657	425	232	657	425	232	657	425	232
584	300	123	178	300	123	178	300	123	178	300	123	178	300	123	178

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
585	118	67	51	118	67	51	118	67	51	118	67	51	118	67	51
586	631	211	420	631	211	420	631	211	420	631	211	420	631	211	420
587	508	149	359	508	149	359	508	149	359	508	149	359	508	149	359
588	53	26	27	53	26	27	53	26	27	53	26	27	53	26	27
589	314	136	178	314	136	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0
590	127	0	127	127	0	127	127	0	127	127	0	127	127	0	127
591	428	347	81	428	347	81	428	347	81	428	347	81	428	347	81
592	757	715	42	757	715	42	757	715	42	757	715	42	757	715	42
593	78	48	30	78	48	30	78	48	30	78	48	30	78	48	30
594	353	85	268	353	85	268	353	85	268	353	85	268	353	85	268
595	863	0	863	863	0	863	863	0	863	863	0	863	863	0	863
596	1 742	0	1 742	1 742	0	1 742	1 742	0	1 742	1 742	0	1 742	1 742	0	1 742
597	281	0	281	281	0	281	281	0	281	281	0	281	281	0	281
598	1 769	927	842	1 769	927	842	1 769	927	842	1 769	927	842	1 769	927	842
599	127	0	127	127	0	127	127	0	127	127	0	127	127	0	127
600	101	88	13	101	88	13	101	88	13	101	88	13	101	88	13
601	392	129	263	392	129	263	392	129	263	392	129	263	392	129	263
602	708	175	533	708	175	533	708	175	533	708	175	533	708	175	533
603	253	0	253	253	0	253	253	0	253	253	0	253	253	0	253
604	132	46	86	132	46	86	132	46	86	132	46	86	132	46	86
605	1 966	0	1 966	1 966	0	1 966	1 966	0	1 966	1 966	0	1 966	1 966	0	1 966
606	295	237	58	295	264	30	295	264	30	295	264	30	295	264	30
607	1 121	908	213	1 121	908	213	1 121	908	213	1 121	908	213	1 121	908	213
608	338	136	202	338	136	202	338	136	202	338	136	202	338	136	202
609	253	166	87	253	166	87	253	166	87	253	166	87	253	166	87
611	338	89	249	338	89	249	338	89	249	338	89	249	338	89	249
612	579	148	431	579	148	431	579	148	431	579	148	431	579	148	431
613	336	51	285	336	51	285	336	51	285	336	51	285	336	51	285
614	2 941	0	2 941	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
615	24	22	2	24	22	2	24	22	2	24	22	2	24	22	2
616	138	77	61	138	77	61	138	77	61	138	77	61	138	77	61
617	295	88	207	295	88	207	295	88	207	295	88	207	295	88	207
618	841	520	321	841	520	321	841	520	321	841	520	321	841	520	321
619	2 210	413	1 797	2 210	413	1 797	2 210	413	1 797	2 210	413	1 797	2 210	413	1 797
620	1 057	297	760	1 057	297	760	1 057	297	760	1 057	297	760	1 057	297	760
621	3 276	667	2 609	3 276	667	2 609	3 276	667	2 609	3 276	667	2 609	3 276	667	2 609
623	59	1	58	59	1	58	59	1	58	59	1	58	59	1	58
624	128	24	104	128	24	104	128	24	104	128	24	104	128	24	104
625	397	0	397	397	0	397	397	0	397	397	0	397	397	0	397
626	72	12	60	72	12	60	72	12	60	72	12	60	72	12	60
627	1 006	547	459	1 006	547	459	1 006	547	459	1 006	547	459	1 006	547	459
628	221	177	44	221	177	44	221	177	44	221	177	44	221	177	44
629	230	129	101	230	129	101	230	129	101	230	129	101	230	129	101
630	202	139	63	202	139	63	202	139	63	202	139	63	202	139	63
631	68	42	26	68	42	26	68	42	26	68	42	26	68	42	26
632	2 181	1 086	1 095	2 181	1 086	1 095	2 181	1 086	1 095	2 181	1 086	1 095	2 181	1 086	1 095
633	4 600	1 448	3 153	4 600	1 448	3 153	4 600	1 448	3 153	4 600	1 448	3 153	4 600	1 448	3 153
634	273	258	15	273	258	15	273	258	15	273	258	15	273	258	15
635	129	53	76	129	53	76	129	53	76	129	53	76	129	53	76
636	1 598	1 136	462	1 598	1 136	462	1 598	1 136	462	1 598	1 136	462	1 598	1 136	462
637	121	61	60	121	61	60	121	61	60	121	61	60	121	61	60
638	1 141	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
641	18	14	4	18	14	4	18	14	4	18	14	4	18	14	4
642	14	13	1	14	13	1	14	13	1	14	13	1	14	13	1
643	18	12	6	18	12	6	18	12	6	18	12	6	18	12	6
644	508	0	508	508	0	508	508	0	508	508	0	508	508	0	508
645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
646	1 015	168	847	1 015	168	847	1 015	168	847	1 015	168	847	1 015	168	847

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
648	1 903	294	1 609	1 903	294	1 609	1 903	294	1 609	1 903	294	1 609	1 903	294	1 609
649	51	27	24	51	27	24	51	27	24	51	27	24	51	27	24
651	137	129	8	137	129	8	137	129	8	137	129	8	137	129	8
652	1 171	641	530	1 171	641	530	1 171	641	530	1 171	641	530	1 171	641	530
653	389	166	223	389	166	223	389	166	223	389	166	223	389	166	223
654	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
657	472	217	255	472	217	255	472	217	255	472	217	255	472	217	255
659	221	179	42	215	179	36	215	179	36	215	179	36	215	179	36
660	21	8	13	21	8	13	21	8	13	21	8	13	21	8	13
661	17 568	0	17 568	17 568	0	17 568	17 568	0	17 568	17 568	0	17 568	17 568	0	17 568
662	1 171	415	756	1 171	415	756	1 171	415	756	1 171	415	756	1 171	415	756
663	190	76	114	190	76	114	190	76	114	190	76	114	190	76	114
664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
666	2 170	763	1 407	2 170	763	1 407	2 170	763	1 407	2 170	763	1 407	2 170	763	1 407
667	114	24	90	114	24	90	114	24	90	114	24	90	114	24	90
668	276	223	53	276	223	53	276	223	53	276	223	53	276	223	53
669	317	233	84	317	233	84	317	233	84	317	233	84	317	233	84
670	531	383	148	531	383	148	531	383	148	531	383	148	531	383	148
671	290	156	134	290	156	134	290	156	134	290	156	134	290	156	134
672	311	197	114	311	197	114	311	197	114	311	197	114	311	197	114
673	81	63	18	81	63	18	81	63	18	81	63	18	81	63	18
674	1 511	570	941	1 511	570	941	1 511	570	941	1 511	570	941	1 511	570	941
675	1 859	1 028	831	1 859	1 028	831	1 859	1 028	831	1 859	1 028	831	1 859	1 028	831
677	110	65	45	110	65	45	110	65	45	110	65	45	110	65	45
678	280	167	113	280	167	113	280	167	113	280	167	113	280	167	113
679	692	173	519	692	173	519	692	173	519	692	173	519	692	173	519
680	176	106	70	176	106	70	176	106	70	176	106	70	176	106	70
682	13	12	1	13	12	1	13	12	1	13	12	1	13	12	1

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
683	296	0	296	949	654	294	949	654	294	949	654	294	949	654	294
684	1 534	247	1 287	1 534	247	1 287	1 534	247	1 287	1 534	247	1 287	1 534	247	1 287
685	236	161	75	236	161	75	236	161	75	236	161	75	236	161	75
686	59	32	27	59	32	27	59	32	27	59	32	27	59	32	27
687	286	132	154	286	132	154	286	132	154	286	132	154	286	132	154
688	10	8	2	10	8	2	10	8	2	10	8	2	10	8	2
689	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
691	202	144	58	202	144	58	202	144	58	202	144	58	202	144	58
693	4 209	0	4 209	4 209	0	4 209	4 209	0	4 209	4 209	0	4 209	4 209	0	4 209
694	39	21	18	39	21	18	39	21	18	39	21	18	39	21	18
695	707	169	538	707	169	538	707	169	538	707	169	538	707	169	538
696	374	171	203	374	171	203	374	171	203	374	171	203	374	171	203
698	354	124	230	354	124	230	354	124	230	354	124	230	354	124	230
699	888	533	355	888	533	355	888	533	355	888	533	355	888	533	355
700	465	0	465	465	0	465	465	0	465	465	0	465	465	0	465
701	675	615	60	675	615	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0
702	845	113	732	845	113	732	0	0	0	0	0	0	0	0	0
703	137	13	124	137	13	124	137	13	124	137	13	124	137	13	124
704	25	6	19	25	6	19	25	6	19	25	6	19	25	6	19
705	84	41	43	84	41	43	84	41	43	84	41	43	84	41	43
706	147	61	86	147	61	86	147	61	86	147	61	86	147	61	86
707	14	3	11	14	3	11	14	3	11	14	3	11	14	3	11
708	166	35	131	166	35	131	166	35	131	166	35	131	166	35	131
709	25	20	5	25	20	5	25	20	5	25	20	5	25	20	5
710	51	16	35	51	16	35	51	16	35	51	16	35	51	16	35
712	3 474	2 172	1 302	3 474	2 172	1 302	3 474	2 172	1 302	3 474	2 172	1 302	3 474	2 172	1 302
713	277	175	102	277	175	102	277	175	102	277	175	102	277	175	102
716	25	11	14	25	11	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0
717	439	99	340	439	99	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
718	210	145	65	210	145	65	210	145	65	210	145	65	210	145	65
719	673	94	579	673	94	579	673	94	579	673	94	579	673	94	579
720	118	54	64	118	54	64	118	54	64	118	54	64	118	54	64
722	128	70	58	128	70	58	128	70	58	128	70	58	128	70	58
723	21	15	6	21	15	6	21	15	6	21	15	6	21	15	6
724	353	81	272	353	81	272	353	81	272	353	81	272	353	81	272
727	2 080	397	1 683	2 080	397	1 683	2 080	397	1 683	2 080	397	1 683	2 080	397	1 683
728	84	63	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
729	157	64	93	157	64	93	157	64	93	157	64	93	157	64	93
731	541	133	408	541	133	408	541	133	408	541	133	408	541	133	408
732	1 365	135	1 230	1 365	135	1 230	1 365	135	1 230	1 365	135	1 230	1 365	135	1 230
734	84	38	46	84	38	46	84	38	46	84	38	46	84	38	46
735	3 570	356	3 214	3 570	356	3 214	3 570	356	3 214	3 570	356	3 214	3 570	356	3 214
736	195	171	24	195	171	24	195	171	24	195	171	24	195	171	24
737	270	63	207	270	167	102	270	167	102	270	167	102	270	167	102
738	125	60	65	125	60	65	125	60	65	125	60	65	125	60	65
739	272	26	246	272	26	246	272	26	246	272	26	246	272	26	246
740	441	139	302	441	139	302	441	139	302	441	139	302	441	139	302
741	505	210	295	505	210	295	505	210	295	505	210	295	505	210	295
743	336	151	186	336	151	186	336	151	186	336	151	186	336	151	186
744	336	126	210	336	126	210	336	126	210	336	126	210	336	126	210
745	1 736	338	1 398	1 736	338	1 398	1 736	338	1 398	1 736	338	1 398	1 736	338	1 398
746	1 346	688	658	1 346	688	658	1 346	688	658	1 346	688	658	1 346	688	658
747	828	424	404	828	424	404	828	424	404	828	424	404	828	424	404
748	336	207	129	336	207	129	336	207	129	336	207	129	336	207	129
749	441	218	223	441	218	223	441	218	223	441	218	223	441	218	223
750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
751	318	176	142	318	176	142	318	176	142	318	176	142	318	176	142
752	190	161	29	190	161	29	190	161	29	190	161	29	190	161	29

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
753	214	0	214	214	0	214	214	0	214	214	0	214	214	0	214
754	209	187	22	209	187	22	209	187	22	209	187	22	209	187	22
755	541	0	541	541	0	541	541	0	541	541	0	541	541	0	541
756	761	238	523	761	238	523	761	238	523	761	238	523	761	238	523
757	421	84	337	421	84	337	421	84	337	421	84	337	421	84	337
759	263	0	263	263	0	263	263	0	263	263	0	263	263	0	263
760	505	293	211	505	293	211	505	293	211	505	293	211	505	293	211
761	1 625	493	1 132	1 625	493	1 132	1 625	493	1 132	1 625	493	1 132	1 625	493	1 132
763	753	88	665	753	88	665	753	88	665	753	88	665	753	88	665
764	253	123	130	253	123	130	253	123	130	253	123	130	253	123	130
765	353	125	229	353	125	229	353	125	229	353	125	229	353	125	229
766	605	126	479	605	126	479	605	126	479	605	126	479	605	126	479
767	372	233	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
770	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
771	67	24	43	67	24	43	67	24	43	67	24	43	67	24	43
772	767	260	507	767	260	507	767	260	507	767	260	507	767	260	507
773	853	581	272	853	581	272	853	581	272	853	581	272	853	581	272
774	541	263	278	541	263	278	541	263	278	541	263	278	541	263	278
775	590	217	373	590	217	373	590	217	373	590	217	373	590	217	373
777	704	188	516	704	188	516	704	188	516	704	188	516	704	188	516
779	295	25	270	295	25	270	295	25	270	295	25	270	295	25	270
780	1 346	313	1 033	1 346	313	1 033	1 346	313	1 033	1 346	313	1 033	1 346	313	1 033
781	770	311	459	770	311	459	770	311	459	770	311	459	770	311	459
782	169	87	81	169	87	81	169	87	81	169	87	81	169	87	81
786	423	178	245	423	178	245	423	178	245	423	178	245	423	178	245
787	707	250	457	707	250	457	707	250	457	707	250	457	707	250	457
788	710	379	331	710	379	331	710	379	331	710	379	331	710	379	331
789	235	151	84	235	151	84	235	151	84	235	151	84	235	151	84
790	414	403	11	414	403	11	414	403	11	414	403	11	414	403	11

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
792	59	8	51	59	8	51	59	8	51	59	8	51	59	8	51
793	1 242	461	781	1 242	461	781	1 242	461	781	1 242	461	781	1 242	461	781
794	829	109	720	829	109	720	829	109	720	829	109	720	829	109	720
797	1 026	85	941	1 026	85	941	1 026	85	941	1 026	85	941	1 026	85	941
798	1 352	431	921	1 352	431	921	1 352	431	921	1 352	431	921	1 352	431	921
800	841	315	526	841	315	526	841	315	526	841	315	526	841	315	526
801	63	13	50	63	13	50	63	13	50	63	13	50	63	13	50
802	294	140	154	294	140	154	294	140	154	294	140	154	294	140	154
803	100	37	63	100	37	63	100	37	63	100	37	63	100	37	63
804	168	114	54	168	114	54	168	114	54	168	114	54	168	114	54
805	127	125	2	127	125	2	127	125	2	127	125	2	127	125	2
806	471	254	217	471	254	217	471	254	217	471	254	217	471	254	217
807	128	88	40	128	88	40	128	88	40	128	88	40	128	88	40
809	333	91	242	333	91	242	333	91	242	333	91	242	333	91	242
810	37	13	24	37	13	24	37	13	24	37	13	24	37	13	24
811	372	287	85	372	287	85	372	287	85	372	287	85	372	287	85
812	222	200	22	222	200	22	222	200	22	222	200	22	222	200	22
813	118	69	49	118	69	49	118	69	49	118	69	49	118	69	49
815	174	134	40	174	134	40	174	134	40	174	134	40	174	134	40
816	1 619	990	629	1 619	990	629	1 619	990	629	1 619	990	629	1 619	990	629
817	1 906	701	1 205	1 906	701	1 205	1 906	701	1 205	1 906	701	1 205	1 906	701	1 205
818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
820	672	360	312	672	360	312	672	360	312	672	360	312	672	360	312
821	158	78	80	158	78	80	158	78	80	158	78	80	158	78	80
823	24	11	13	24	11	13	24	11	13	24	11	13	24	11	13
824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
825	470	92	378	470	92	378	470	92	378	470	92	378	470	92	378
826	379	259	120	379	259	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
828	524	482	42	524	482	42	524	482	42	524	482	42	524	482	42
830	168	41	127	168	41	127	168	41	127	168	41	127	168	41	127
831	123	111	11	123	111	11	123	111	11	123	111	11	123	111	11
832	123	111	11	123	111	11	123	111	11	123	111	11	123	111	11
833	123	111	12	123	111	12	123	111	12	123	111	12	123	111	12
834	770	737	33	770	737	33	770	737	33	770	737	33	770	737	33
835	23	12	11	23	12	11	23	12	11	23	12	11	23	12	11
836	1 968	969	999	1 968	969	999	1 968	969	999	1 968	969	999	1 968	969	999
837	338	114	224	338	114	224	338	114	224	338	114	224	338	114	224
838	18	4	14	18	4	14	18	4	14	18	4	14	18	4	14
840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
841	1 138	569	569	1 138	569	569	1 138	569	569	1 138	569	569	1 138	569	569
842	559	432	127	559	432	127	559	432	127	559	432	127	559	432	127
843	442	298	144	442	298	144	442	298	144	442	298	144	442	298	144
844	101	56	45	101	56	45	101	56	45	101	56	45	101	56	45
845	1 690	1 067	623	1 690	1 330	360	1 690	1 330	360	1 690	1 330	360	1 690	1 330	360
846	84	33	51	84	33	51	84	33	51	84	33	51	84	33	51
847	42	31	11	42	31	11	42	31	11	42	31	11	42	31	11
848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
850	439	69	370	439	69	370	439	69	370	439	69	370	439	69	370
851	2 681	816	1 865	2 681	816	1 865	0	0	0	0	0	0	0	0	0
855	135	75	60	135	75	60	135	75	60	135	75	60	135	75	60
856	177	89	88	177	89	88	177	89	88	177	89	88	177	89	88
857	135	75	60	135	75	60	135	75	60	135	75	60	135	75	60
858	188	70	118	188	70	118	188	70	118	188	70	118	188	70	118
859	1 112	0	1 112	1 112	0	1 112	1 112	0	1 112	1 112	0	1 112	1 112	0	1 112
860	303	154	149	303	154	149	303	154	149	303	154	149	303	154	149
861	1 903	777	1 126	1 903	777	1 126	1 903	777	1 126	1 903	777	1 126	1 903	777	1 126

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
862	6 923	2 249	4 674	6 923	2 249	4 674	6 923	2 249	4 674	6 923	2 249	4 674	6 923	2 249	4 674
863	3 641	1 518	2 123	3 641	1 518	2 123	3 641	1 518	2 123	3 641	1 518	2 123	3 641	1 518	2 123
864	809	613	196	809	613	196	809	613	196	809	613	196	809	613	196
865	1 682	354	1 328	1 682	354	1 328	1 682	354	1 328	1 682	354	1 328	1 682	354	1 328
866	10	8	2	10	8	2	10	8	2	10	8	2	10	8	2
868	257	144	113	257	144	113	257	144	113	257	144	113	257	144	113
869	790	0	790	790	0	790	790	0	790	790	0	790	790	0	790
871	1 003	554	449	1 003	554	449	1 003	554	449	1 003	554	449	1 003	554	449
872	778	256	522	778	256	522	778	256	522	778	256	522	778	256	522
873	351	60	291	351	60	291	351	60	291	351	60	291	351	60	291
874	1 058	268	790	1 058	268	790	1 058	268	790	1 058	268	790	1 058	268	790
876	1 022	280	742	1 022	280	742	1 022	280	742	1 022	280	742	1 022	280	742
877	109	0	109	109	0	109	109	0	109	109	0	109	109	0	109
878	54	36	18	54	36	18	54	36	18	54	36	18	54	36	18
879	16	6	10	16	6	10	16	6	10	16	6	10	16	6	10
880	206	172	34	206	172	34	206	172	34	206	172	34	206	172	34
881	280	93	186	280	93	186	280	93	186	280	93	186	280	93	186
882	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
886	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
887	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
888	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
892	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
894	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
897	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
898	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
901	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
902	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
904	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
914	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
916	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
917	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
923	147	37	110	147	37	110	147	37	110	147	37	110	147	37	110
924	78	15	63	78	15	63	78	15	63	78	15	63	78	15	63
925	52	10	42	52	10	42	52	10	42	52	10	42	52	10	42
926	19	8	11	19	8	11	19	8	11	19	8	11	19	8	11
927	114	42	72	114	42	72	114	42	72	114	42	72	114	42	72
928	17	17	0	17	17	0	17	17	0	17	17	0	17	17	0
929	118	106	12	118	106	12	118	106	12	118	106	12	118	106	12
930	202	173	29	202	173	29	202	173	29	202	173	29	202	173	29
931	336	189	147	336	189	147	336	304	32	336	304	32	336	304	32
933	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
934	1 095	367	728	1 095	367	728	1 095	367	728	1 095	367	728	1 095	367	728
935	168	26	142	168	26	142	168	26	142	168	26	142	168	26	142
936	130	122	8	130	122	8	130	122	8	130	122	8	130	122	8
937	175	161	14	175	161	14	175	161	14	175	161	14	175	161	14
938	777	266	512	777	266	512	777	266	512	777	266	512	777	266	512
940	845	347	498	845	347	498	845	347	498	845	347	498	845	347	498
941	845	161	684	845	161	684	845	161	684	845	161	684	845	161	684
942	136	42	94	136	42	94	136	42	94	136	42	94	136	42	94
943	188	34	154	188	34	154	188	34	154	188	34	154	188	34	154
944	576	276	300	576	276	300	576	276	300	576	276	300	576	276	300
945	301	128	173	301	128	173	301	128	173	301	128	173	301	128	173
946	78	45	33	78	45	33	78	45	33	78	45	33	78	45	33
947	793	734	59	793	734	59	793	734	59	793	734	59	793	734	59
948	1 523	431	1 092	1 523	466	1 057	1 523	466	1 057	1 523	466	1 057	1 523	466	1 057
949	807	428	379	807	428	379	807	428	379	807	428	379	807	428	379
950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
951	244	175	69	244	175	69	244	175	69	244	175	69	244	175	69
952	913	48	865	913	48	865	913	48	865	913	48	865	913	48	865
953	1 196	210	986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
955	295	153	142	295	153	142	295	153	142	295	153	142	295	153	142
956	17 589	4 787	12 802	17 589	4 787	12 802	17 589	4 787	12 802	17 589	4 787	12 802	17 589	4 787	12 802
957	410	237	173	410	237	173	410	237	173	410	237	173	410	237	173
958	606	400	206	606	400	206	606	400	206	606	400	206	606	400	206
959	280	82	198	280	82	198	280	82	198	280	82	198	280	82	198
960	3 244	896	2 348	3 244	896	2 348	3 244	896	2 348	3 244	896	2 348	3 244	896	2 348
961	246	33	213	246	33	213	246	33	213	246	33	213	246	33	213
962	1 966	635	1 331	1 966	635	1 331	1 966	635	1 331	1 966	635	1 331	1 966	635	1 331
964	69	0	69	69	0	69	69	0	69	69	0	69	69	0	69
965	3 342	662	2 680	3 342	662	2 680	3 342	662	2 680	3 342	662	2 680	3 342	662	2 680
966	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
967	79	10	69	79	10	69	79	10	69	79	10	69	79	10	69
968	136	63	73	136	63	73	136	63	73	136	63	73	136	63	73
969	423	124	299	423	124	299	0	0	0	0	0	0	0	0	0
970	177	93	84	177	93	84	177	93	84	177	93	84	177	93	84
971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
972	67	0	67	67	0	67	67	0	67	67	0	67	67	0	67
974	498	72	426	498	72	426	498	72	426	498	72	426	498	72	426
975	1 290	125	1 165	1 290	125	1 165	1 290	125	1 165	1 290	125	1 165	1 290	125	1 165
978	135	82	53	135	82	53	135	82	53	135	82	53	135	82	53
979	135	59	76	135	59	76	135	59	76	135	59	76	135	59	76
980	76	59	17	76	59	17	76	59	17	76	59	17	76	59	17
981	364	215	149	364	215	149	364	215	149	364	215	149	364	215	149
982	27	6	21	27	6	21	27	6	21	27	6	21	27	6	21
983	236	163	73	236	163	73	236	163	73	236	163	73	236	163	73
984	174	42	132	174	42	132	174	42	132	174	42	132	174	42	132
986	359	38	321	359	38	321	359	38	321	359	38	321	359	38	321
987	366	198	168	366	198	168	366	198	168	366	198	168	366	198	168
988	295	87	208	295	87	208	295	87	208	295	87	208	295	87	208

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
989	826	282	544	826	282	544	826	282	544	826	282	544	826	282	544
990	609	455	154	609	455	154	609	455	154	609	455	154	609	455	154
991	114	31	83	114	31	83	114	31	83	114	31	83	114	31	83
992	38	34	4	38	34	4	38	34	4	38	34	4	38	34	4
993	42	33	9	42	33	9	42	33	9	42	33	9	42	33	9
994	42	30	12	42	30	12	42	30	12	42	30	12	42	30	12
995	40	25	15	40	25	15	40	25	15	40	25	15	40	25	15
996	59	32	27	59	32	27	59	32	27	59	32	27	59	32	27
997	333	212	121	333	212	121	333	212	121	333	212	121	333	212	121
998	236	60	175	236	60	175	236	60	175	236	60	175	236	60	175
999	303	180	123	303	180	123	303	180	123	303	180	123	303	180	123
1000	87	60	27	87	60	27	87	60	27	87	60	27	87	60	27
1001	84	25	59	84	25	59	84	25	59	84	25	59	84	25	59
1002	294	183	111	294	183	111	294	183	111	294	183	111	294	183	111
1003	3 514	1 720	1 794	3 514	1 720	1 794	3 514	1 720	1 794	3 514	1 720	1 794	3 514	1 720	1 794
1004	156	74	82	156	74	82	156	74	82	156	74	82	156	74	82
1005	156	74	82	156	74	82	156	74	82	156	74	82	156	74	82
1006	1 892	1 088	804	1 892	1 088	804	1 892	1 088	804	1 892	1 088	804	1 892	1 088	804
1007	296	162	134	296	162	134	296	162	134	296	162	134	296	162	134
1008	111	76	35	111	76	35	111	76	35	111	76	35	111	76	35
1009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1010	1 240	596	644	1 240	596	644	1 240	596	644	1 240	596	644	1 240	596	644
1011	198	56	142	315	176	140	315	176	140	315	176	140	315	176	140
1012	1 591	0	1 591	1 591	0	1 591	1 591	0	1 591	1 591	0	1 591	1 591	0	1 591
1013	286	163	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1014	252	151	101	252	151	101	252	151	101	252	151	101	252	151	101
1015	7	6	1	7	6	1	7	6	1	7	6	1	7	6	1
1016	131	43	88	131	43	88	131	43	88	131	43	88	131	43	88
1017	122	80	42	122	80	42	122	80	42	122	80	42	122	80	42

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
1018	286	174	112	286	174	112	286	174	112	286	174	112	286	174	112
1019	286	173	113	286	173	113	286	173	113	286	173	113	286	173	113
1020	323	177	146	323	177	146	323	177	146	323	177	146	323	177	146
1021	223	145	78	223	145	78	223	145	78	223	145	78	223	145	78
1022	147	104	43	147	104	43	147	104	43	147	104	43	147	104	43
1023	3 272	1 701	1 571	3 272	1 701	1 571	3 272	1 701	1 571	3 272	1 701	1 571	3 272	1 701	1 571
1024	185	49	136	185	63	122	185	63	122	185	63	122	185	63	122
1025	38	10	28	38	10	28	38	10	28	38	10	28	38	10	28
1026	38	4	34	38	4	34	38	4	34	38	4	34	38	4	34
1027	505	144	361	505	144	361	505	144	361	505	144	361	505	144	361
1028	9	8	1	9	8	1	9	8	1	9	8	1	9	8	1
1029	168	86	82	168	86	82	168	86	82	168	86	82	168	86	82
1030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1032	168	17	151	168	17	151	168	17	151	168	17	151	168	17	151
1033	177	80	97	177	80	97	177	80	97	177	80	97	177	80	97
1034	95	31	64	95	31	64	95	31	64	95	31	64	95	31	64
1035	59	42	17	59	42	17	59	42	17	59	42	17	59	42	17
1036	337	156	181	337	156	181	337	156	181	337	156	181	337	156	181
1037	3 280	1 207	2 073	3 280	1 207	2 073	3 280	1 207	2 073	3 280	1 207	2 073	3 280	1 207	2 073
1038	336	330	6	336	330	6	336	330	6	336	330	6	336	330	6
1039	9	8	1	9	8	1	9	8	1	9	8	1	9	8	1
1040	294	116	178	294	116	178	294	116	178	294	116	178	294	116	178
1041	94	27	67	94	27	67	94	27	67	94	27	67	94	27	67
1042	67	31	36	67	31	36	67	31	36	67	31	36	67	31	36
1043	132	73	59	132	73	59	132	73	59	132	73	59	132	73	59
1044	503	158	345	503	158	345	503	158	345	503	158	345	503	158	345
1045	254	85	169	254	85	169	254	85	169	254	85	169	254	85	169
1046	242	26	216	242	26	216	242	26	216	242	26	216	242	26	216

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
1047	36	11	25	36	11	25	36	11	25	36	11	25	36	11	25
1048	37	24	13	37	24	13	37	24	13	37	24	13	37	24	13
1049	58	3	55	58	3	55	58	3	55	58	3	55	58	3	55
1050	685	271	414	685	271	414	685	271	414	685	271	414	685	271	414
1051	74	25	49	74	25	49	74	25	49	74	25	49	74	25	49
1052	1 319	296	1 023	1 319	296	1 023	1 319	296	1 023	1 319	296	1 023	1 319	296	1 023
1053	510	428	82	510	428	82	510	428	82	510	428	82	510	428	82
1054	165	75	90	165	75	90	165	75	90	165	75	90	165	75	90
1055	107	61	46	107	61	46	107	61	46	107	61	46	107	61	46
1056	38	22	16	38	22	16	38	22	16	38	22	16	38	22	16
1057	153	27	126	153	27	126	153	27	126	153	27	126	153	27	126
1058	25	14	11	25	14	11	25	14	11	25	14	11	25	14	11
1059	1 010	187	823	1 010	187	823	1 010	187	823	1 010	187	823	1 010	187	823
1060	1 117	371	746	1 117	371	746	1 117	371	746	1 117	371	746	1 117	371	746
1061	558	216	343	558	216	343	558	216	343	558	216	343	558	216	343
1062	75	33	42	75	33	42	75	33	42	75	33	42	75	33	42
1063	78	76	2	78	76	2	78	76	2	78	76	2	78	76	2
1064	61	49	12	61	49	12	61	49	12	61	49	12	61	49	12
1065	84	29	55	84	29	55	84	29	55	84	29	55	84	29	55
1066	85	32	53	85	32	53	85	32	53	85	32	53	85	32	53
1067	83	16	67	83	16	67	83	16	67	83	16	67	83	16	67
1068	78	69	9	78	69	9	78	69	9	78	69	9	78	69	9
1069	498	360	138	498	360	138	498	360	138	498	360	138	498	360	138
1070	88	38	50	88	38	50	88	38	50	88	38	50	88	38	50
1071	516	446	70	516	446	70	516	446	70	516	446	70	516	446	70
1072	236	219	17	236	219	17	236	219	17	236	219	17	236	219	17
1073	492	307	185	984	909	75	984	909	75	984	909	75	984	909	75
1075	83	47	36	83	47	36	83	47	36	83	47	36	83	47	36
1076	229	125	104	229	125	104	229	125	104	229	125	104	229	125	104

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
1077	420	79	341	420	79	341	420	79	341	420	79	341	420	79	341
1078	421	91	330	421	91	330	421	91	330	421	91	330	421	91	330
1079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1080	430	218	212	430	218	212	430	218	212	430	218	212	430	218	212
1081	1 867	772	1 095	1 867	772	1 095	1 867	772	1 095	1 867	772	1 095	1 867	772	1 095
1082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1083	71	13	58	71	13	58	71	13	58	71	13	58	71	13	58
1085	505	127	378	505	127	378	505	127	378	505	127	378	505	127	378
1086	268	60	209	268	60	209	268	60	209	268	60	209	268	60	209
1087	17	11	5	17	11	5	17	11	5	17	11	5	17	11	5
1089	43	40	3	43	40	3	43	40	3	43	40	3	43	40	3
1090	53	35	18	53	35	18	53	35	18	53	35	18	53	35	18
1091	55	38	17	55	38	17	55	38	17	55	38	17	55	38	17
1092	56	15	41	56	15	41	56	15	41	56	15	41	56	15	41
1093	336	178	158	336	178	158	336	178	158	336	178	158	336	178	158
1094	587	255	332	587	255	332	587	255	332	587	255	332	587	255	332
1095	225	0	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1096	40	38	2	40	38	2	40	38	2	40	38	2	40	38	2
1097	97	55	42	97	55	42	97	55	42	97	55	42	97	55	42
1098	1 960	0	1 960	1 960	0	1 960	1 960	0	1 960	1 960	0	1 960	1 960	0	1 960
1099	221	100	121	221	100	121	221	100	121	221	100	121	221	100	121
1100	313	0	313	313	0	313	313	0	313	313	0	313	313	0	313
1101	387	167	220	387	167	220	387	167	220	387	167	220	387	167	220
1102	93	6	87	93	6	87	93	6	87	93	6	87	93	6	87
1103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1104	118	0	118	118	0	118	118	0	118	118	0	118	118	0	118
1105	42	8	34	42	8	34	42	8	34	42	8	34	42	8	34
1106	168	26	142	168	26	142	168	26	142	168	26	142	168	26	142
1109	168	80	88	168	80	88	168	80	88	168	80	88	168	80	88

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
1110	757	395	362	2 271	2 055	216	2 271	2 055	216	2 271	2 055	216	2 271	2 055	216
1111	84	35	49	84	35	49	84	35	49	84	35	49	84	35	49
1112	232	176	56	232	176	56	232	176	56	232	176	56	232	176	56
1113	770	204	566	770	204	566	770	204	566	770	204	566	770	204	566
1114	122	76	46	122	76	46	122	76	46	122	76	46	122	76	46
1115	1 228	346	882	1 228	346	882	1 228	346	882	1 228	346	882	1 228	346	882
1117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1118	272	75	197	272	75	197	272	75	197	272	75	197	272	75	197
1119	850	116	734	850	116	734	850	116	734	850	116	734	850	116	734
1120	381	0	381	381	0	381	381	0	381	381	0	381	381	0	381
1121	55	24	31	55	24	31	55	24	31	55	24	31	55	24	31
1122	6	3	3	6	3	3	6	3	3	6	3	3	6	3	3
1123	699	160	539	699	160	539	699	160	539	699	160	539	699	160	539
1124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1125	376	123	253	376	123	253	376	123	253	376	123	253	376	123	253
1126	662	199	463	662	199	463	662	199	463	662	199	463	662	199	463
1127	3 785	2 368	1 417	3 785	2 553	1 232	3 785	2 553	1 232	3 785	2 553	1 232	3 785	2 553	1 232
1128	306	0	306	306	0	306	306	0	306	306	0	306	306	0	306
1129	2 145	336	1 809	2 145	336	1 809	2 145	336	1 809	2 145	336	1 809	2 145	336	1 809
1130	353	225	128	353	225	128	353	225	128	353	225	128	353	225	128
1131	4 010	1 590	2 420	4 010	2 827	1 183	8 857	8 431	425	10 471	8 897	1 575	10 471	8 897	1 575
1133	0	0	0	252	125	128	1 934	1 318	617	2 776	1 725	1 050	2 776	1 725	1 050
1134	0	0	0	230	181	49	230	181	49	230	181	49	230	181	49
1135	0	0	0	0	0	0	555	377	178	555	377	178	555	377	178
1136	0	0	0	0	0	0	555	391	164	2 237	1 332	905	2 237	1 332	905
1137	0	0	0	1 103	867	235	1 103	867	235	1 103	867	235	1 103	867	235
1138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1139	2 204	1 082	1 122	4 222	3 519	703	4 222	3 519	703	4 222	3 808	414	4 222	3 808	414
1140	0	0	0	4 458	2 837	1 621	4 458	4 200	257	4 458	4 200	257	4 458	4 200	257

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
1141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1143	0	0	0	0	0	0	8 802	4 585	4 217	8 802	4 585	4 217	8 802	4 585	4 217
1144	2 776	1 283	1 493	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 682	648	1 034	1 682	648	1 034
1146	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1147	0	0	0	10 758	7 440	3 318	15 648	12 413	3 235	15 648	12 413	3 235	15 648	12 413	3 235
1148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1149	2 019	754	1 265	6 750	4 984	1 766	10 662	8 992	1 670	10 662	9 051	1 612	10 662	9 051	1 612
1150	0	0	0	673	377	296	673	377	296	3 196	2 192	1 004	3 196	2 192	1 004
1152	173	95	79	173	95	79	173	95	79	173	95	79	173	95	79
1153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	268	211	57	268	211	57
1154	0	0	0	11 736	4 947	6 789	16 626	10 922	5 704	16 626	10 922	5 704	16 626	10 922	5 704
1155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1158	0	0	0	0	0	0	3 028	2 382	646	3 028	2 382	646	3 028	2 382	646
1159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1162	0	0	0	589	231	358	589	231	358	589	392	196	589	392	196
1163	0	0	0	0	0	0	1 383	1 087	295	1 383	1 087	295	1 383	1 087	295
1164	0	0	0	3 564	2 288	1 276	3 564	2 803	761	3 564	2 803	761	3 564	2 803	761
1165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 292	853	1 440	2 292	853	1 440
1168	0	0	0	0	0	0	2 461	2 061	400	2 461	2 061	400	2 461	2 061	400
1169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
1171	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1172	0	0	0	3 912	1 618	2 294	13 692	10 249	3 443	13 692	10 249	3 443	13 692	10 249	3 443
1173	0	0	0	0	0	0	3 533	2 032	1 500	3 533	2 789	744	3 533	2 789	744
1174	0	0	0	68	54	15	68	54	15	68	54	15	68	54	15
1175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1176	768	422	346	768	422	346	768	422	346	768	422	346	768	422	346
1180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1181	0	0	0	5 594	2 974	2 620	9 506	8 841	665	9 506	8 841	665	9 506	8 841	665
1182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89	70	19	89	70	19
1189	0	0	0	0	0	0	6 846	5 258	1 588	8 802	7 060	1 742	8 802	7 060	1 742
1190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	440	424	16	440	424	16
1192	0	0	0	0	0	0	348	273	74	348	273	74	348	273	74
1193	0	0	0	0	0	0	1 516	980	536	2 152	1 520	631	2 152	1 520	631
1194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	514	405	110	514	405	110
1196	0	0	0	3 364	2 589	775	3 364	2 804	561	4 205	3 741	464	4 205	3 741	464
1197	0	0	0	0	0	0	261	206	56	261	206	56	261	206	56
1198	2 523	934	1 589	2 523	1 945	578	2 523	2 390	133	3 364	3 109	255	3 364	3 109	255
1199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1200	168	140	28	168	140	28	168	140	28	168	140	28	168	140	28
1201	505	317	188	505	317	188	505	317	188	505	317	188	505	317	188
1202	505	239	266	505	239	266	505	239	266	505	239	266	505	239	266
1203	1 598	1 219	379	1 598	1 219	379	1 598	1 219	379	1 598	1 219	379	1 598	1 219	379
1204	247	132	115	247	132	115	247	132	115	247	132	115	247	132	115
1205	412	226	186	412	226	186	412	226	186	412	226	186	412	226	186
1206	575	217	358	575	217	358	575	217	358	575	217	358	575	217	358

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
1207	561	129	433	561	129	433	561	129	433	561	129	433	561	129	433
1208	362	151	211	362	151	211	362	151	211	362	151	211	362	151	211
1209	164	136	28	164	136	28	164	136	28	164	136	28	164	136	28
1210	175	106	69	175	106	69	175	106	69	175	106	69	175	106	69
1211	84	74	10	84	74	10	84	74	10	84	74	10	84	74	10
1212	21	0	21	21	4	17	21	4	17	21	4	17	21	4	17
1213	1 430	629	800	1 430	629	800	1 430	629	800	1 430	629	800	1 430	629	800
1214	1 369	876	493	2 347	939	1 408	4 303	2 144	2 160	4 303	3 348	955	4 303	3 348	955
1215	0	0	0	14 670	6 973	7 697	14 670	11 034	3 636	14 670	11 034	3 636	14 670	11 034	3 636
1216	0	0	0	790	480	310	790	503	288	790	622	169	790	622	169
1217	0	0	0	0	0	0	757	436	321	757	590	167	757	590	167
1222	1 943	1 618	325	1 943	1 877	66	1 943	1 897	46	1 943	1 897	46	1 943	1 897	46
1223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	757	583	174	757	583	174
1225	0	0	0	0	0	0	798	414	384	798	628	170	798	628	170
1227	0	0	0	1 623	483	1 140	2 435	1 576	859	2 435	1 795	640	2 435	1 795	640
1228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 956	815	1 141	1 956	815	1 141
1233	131	120	11	131	120	11	131	120	11	131	120	11	131	120	11
1234	660	273	387	660	273	387	660	273	387	660	273	387	660	273	387
1235	67	14	53	67	14	53	67	14	53	67	14	53	67	14	53
1236	51	10	41	51	10	41	51	10	41	51	10	41	51	10	41
1237	363	156	207	363	156	207	363	156	207	363	156	207	363	156	207
1238	310	119	191	310	119	191	310	119	191	310	119	191	310	119	191
1239	100	0	100	100	0	100	100	0	100	100	0	100	100	0	100
1240	2 692	391	2 301	2 692	391	2 301	2 692	391	2 301	2 692	391	2 301	2 692	391	2 301
1241	505	451	54	505	451	54	505	451	54	505	451	54	505	451	54
1242	196	104	92	196	104	92	196	104	92	196	104	92	196	104	92
1243	456	133	323	456	133	323	456	133	323	456	133	323	456	133	323
1244	49	42	7	49	42	7	49	42	7	49	42	7	49	42	7

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
1245	336	248	88	336	248	88	336	248	88	336	248	88	336	248	88
1246	508	121	387	508	121	387	508	121	387	508	121	387	508	121	387
1247	397	188	209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1248	629	277	352	629	277	352	629	277	352	629	277	352	629	277	352
1249	188	127	61	188	127	61	188	127	61	188	127	61	188	127	61
1250	421	245	175	421	245	175	421	245	175	0	0	0	0	0	0
1251	225	130	95	225	130	95	225	130	95	225	130	95	225	130	95
1252	225	130	95	225	130	95	225	130	95	225	130	95	225	130	95
1253	252	167	85	252	167	85	505	466	38	505	466	38	505	466	38
1254	209	138	71	209	138	71	209	138	71	209	138	71	209	138	71
1255	49	0	49	49	0	49	49	0	49	49	0	49	49	0	49
1256	572	288	284	572	288	284	572	288	284	572	288	284	572	288	284
1257	428	142	286	428	142	286	428	142	286	428	142	286	428	142	286
1258	1 396	500	896	1 396	500	896	1 396	500	896	1 396	500	896	1 396	500	896
1259	336	111	225	336	111	225	336	111	225	336	111	225	336	111	225
1260	269	100	169	269	100	169	269	100	169	269	100	169	269	100	169
1261	269	124	145	269	124	145	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1262	631	304	327	1 766	1 743	23	1 766	1 743	23	1 766	1 743	23	1 766	1 743	23
1263	757	606	151	757	606	151	757	606	151	757	606	151	757	606	151
1264	4 238	0	4 238	4 238	0	4 238	4 238	0	4 238	4 238	0	4 238	4 238	0	4 238
1265	192	67	125	192	67	125	192	67	125	192	67	125	192	67	125
1266	167	15	153	167	15	153	167	15	153	167	15	153	167	15	153
1267	167	64	104	167	64	104	167	64	104	167	64	104	167	64	104
1268	505	181	324	505	181	324	505	181	324	505	181	324	505	181	324
1269	67	26	41	67	26	41	67	26	41	67	26	41	67	26	41
1270	42	19	23	42	19	23	42	19	23	42	19	23	42	19	23
1271	84	19	65	84	19	65	84	19	65	84	19	65	84	19	65
1272	3 558	359	3 199	3 558	494	3 064	3 558	494	3 064	3 558	494	3 064	3 558	494	3 064
1273	1 430	214	1 216	1 430	214	1 216	1 430	214	1 216	1 430	214	1 216	1 430	214	1 216

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
1274	509	322	187	509	322	187	509	322	187	509	322	187	509	322	187
1275	353	174	179	353	174	179	353	174	179	353	174	179	353	174	179
1276	290	169	121	290	169	121	290	169	121	290	169	121	290	169	121
1277	560	151	409	560	151	409	560	151	409	560	151	409	560	151	409
1278	296	272	24	296	272	24	296	272	24	296	272	24	296	272	24
1279	59	32	27	59	32	27	59	32	27	59	32	27	59	32	27
1280	84	7	77	84	7	77	84	7	77	84	7	77	84	7	77
1281	967	284	683	967	284	683	967	284	683	967	284	683	967	284	683
1282	1 135	60	1 075	1 135	60	1 075	1 135	60	1 075	1 135	60	1 075	1 135	60	1 075
1283	185	77	108	185	77	108	185	77	108	185	77	108	185	77	108
1284	155	77	78	155	77	78	155	77	78	155	77	78	155	77	78
1285	244	81	162	244	81	162	244	81	162	244	81	162	244	81	162
1286	205	73	132	205	73	132	205	73	132	205	73	132	205	73	132
1287	247	80	167	247	80	167	247	80	167	247	80	167	247	80	167
1288	189	69	120	189	69	120	189	69	120	189	69	120	189	69	120
1289	257	78	179	257	78	179	257	78	179	257	78	179	257	78	179
1290	252	84	169	252	84	169	252	84	169	252	84	169	252	84	169
1291	640	90	550	640	90	550	640	90	550	640	90	550	640	90	550
1292	184	28	156	184	28	156	184	28	156	184	28	156	184	28	156
1293	16	0	16	16	0	16	16	0	16	16	0	16	16	0	16
1294	761	88	673	761	88	673	761	88	673	761	88	673	761	88	673
1295	248	66	182	248	66	182	248	66	182	248	66	182	248	66	182
1296	236	57	179	236	57	179	236	57	179	236	57	179	236	57	179
1297	71	31	40	71	31	40	71	31	40	71	31	40	71	31	40
1303	0	0	0	580	495	85	580	495	85	580	495	85	580	495	85
2000	202	168	34	202	168	34	202	168	34	202	168	34	202	168	34
2001	101	84	17	101	84	17	101	84	17	101	84	17	101	84	17
2002	102	64	39	102	64	39	102	64	39	102	64	39	102	64	39
2003	162	94	68	162	94	68	162	94	68	162	94	68	162	94	68

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
2004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2005	128	80	48	128	80	48	128	80	48	128	80	48	128	80	48
2006	136	84	52	136	84	52	136	84	52	136	84	52	136	84	52
2008	221	105	117	221	105	117	221	105	117	221	105	117	221	105	117
2009	0	0	0	0	0	0	107	84	23	107	84	23	107	84	23
2010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2017	0	0	0	0	0	0	87	78	9	87	78	9	87	78	9
2018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	104	82	22	104	82	22	104	82	22
2027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2030	185	70	115	185	70	115	185	70	115	185	70	115	185	70	115
2031	302	129	173	302	129	173	302	129	173	302	129	173	302	129	173
2032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
2036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2038	471	218	253	471	218	253	471	218	253	471	218	253	471	218	253
2039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2043	622	146	476	622	146	476	622	146	476	622	146	476	622	146	476
2044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2048	0	0	0	203	159	43	203	159	43	203	159	43	203	159	43
2051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2053	808	123	686	1 161	1 047	114	1 161	1 047	114	1 161	1 047	114	1 161	1 047	114
2055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2056	377	164	213	377	164	213	377	164	213	377	164	213	377	164	213
2057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2059	480	211	270	480	211	270	480	211	270	480	211	270	480	211	270
2062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2066	17	12	5	17	12	5	17	12	5	17	12	5	17	12	5
2067	480	211	270	480	211	270	480	211	270	480	211	270	480	211	270
2068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2070	420	126	294	420	134	286	420	134	286	420	134	286	420	134	286
2071	111	63	48	111	63	48	111	63	48	111	63	48	111	63	48
2072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
2073	0	0	0	91	71	19	91	71	19	91	71	19	91	71	19
2074	0	0	0	130	102	28	130	102	28	130	102	28	130	102	28
2075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	56	15	71	56	15
2083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2084	222	61	161	222	61	161	222	61	161	222	61	161	222	61	161
2085	38	23	15	38	23	15	38	23	15	38	23	15	38	23	15
2086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2089	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2091	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2101	34	31	3	34	31	3	34	31	3	34	31	3	34	31	3
2102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
2104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	352	277	75	352	277	75
2112	421	198	223	421	198	223	421	198	223	421	198	223	421	198	223
2113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	505	284	220	505	284	220
2114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2115	0	0	0	0	0	0	76	60	16	451	355	96	451	355	96
2116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2118	0	0	0	0	0	0	1 993	1 568	426	1 993	1 568	426	1 993	1 568	426
2119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2121	0	0	0	535	240	295	1 220	959	260	1 220	959	260	1 220	959	260
2122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2124	67	44	23	67	44	23	67	44	23	67	44	23	67	44	23
2125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2127	336	254	82	336	254	82	336	254	82	336	254	82	336	254	82
2128	252	218	34	252	218	34	252	218	34	252	218	34	252	218	34
2129	152	92	60	152	92	60	152	92	60	152	92	60	152	92	60
2130	168	142	26	168	142	26	168	142	26	168	142	26	168	142	26
2131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	248	195	53	248	195	53
2134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
2137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2138	0	0	0	0	0	0	39	31	8	39	31	8	39	31	8
2139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2142	0	0	0	52	41	11	52	41	11	52	41	11	52	41	11
2143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2146	0	0	0	30	22	7	30	21	8	30	21	8	30	21	8
2147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2148	1 379	548	831	1 379	548	831	1 379	548	831	1 379	548	831	1 379	548	831
2149	622	91	532	1 389	1 279	109	1 389	1 279	109	1 389	1 279	109	1 389	1 279	109
2150	0	0	0	1 066	838	228	1 066	838	228	1 066	838	228	1 066	838	228
2151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2152	0	0	0	631	497	135	631	497	135	631	497	135	631	497	135
2153	1 365	337	1 028	1 365	337	1 028	1 365	337	1 028	1 365	337	1 028	1 365	337	1 028
2154	214	104	110	214	104	110	214	104	110	214	104	110	214	104	110
2155	855	143	712	855	143	712	855	143	712	855	143	712	855	143	712
2156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2157	176	114	62	176	114	62	176	114	62	176	114	62	176	114	62
2158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2159	0	0	0	145	114	31	145	114	31	145	114	31	145	114	31
2160	1 161	254	907	1 161	800	361	1 161	800	361	1 161	800	361	1 161	800	361
2161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность netto, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
2167	460	183	277	460	183	277	460	183	277	460	183	277	460	183	277
2168	0	0	0	127	100	27	127	100	27	127	100	27	127	100	27
2169	0	0	0	143	113	31	143	113	31	143	113	31	143	113	31
2170	0	0	0	116	91	25	116	91	25	116	91	25	116	91	25
2171	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2172	420	255	165	420	255	165	420	255	165	420	255	165	420	255	165
2173	389	255	134	389	255	134	389	255	134	389	255	134	389	255	134
2174	343	255	88	343	255	88	343	255	88	343	255	88	343	255	88
2175	343	255	88	343	255	88	343	255	88	343	255	88	343	255	88
2176	343	204	139	343	204	139	343	204	139	343	204	139	343	204	139
2177	214	191	23	214	191	23	214	191	23	428	191	237	428	191	237
2178	336	225	111	336	225	111	336	225	111	336	225	111	336	225	111
2179	0	0	0	311	245	66	311	245	66	311	245	66	311	245	66
2180	505	361	144	459	361	98	459	361	98	459	361	98	459	361	98
2181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2182	614	542	72	614	542	72	614	542	72	614	542	72	614	542	72
2183	0	0	0	495	389	106	495	389	106	495	389	106	495	389	106
2184	0	0	0	1 002	788	214	1 002	788	214	1 002	788	214	1 002	788	214
2185	0	0	0	184	145	39	184	145	39	184	145	39	184	145	39
2186	0	0	0	624	491	133	624	491	133	624	491	133	624	491	133
2187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2190	286	93	193	286	185	101	286	185	101	286	185	101	286	185	101
2191	601	551	50	601	551	50	601	551	50	601	551	50	601	551	50
2192	76	70	6	76	70	6	76	70	6	76	70	6	76	70	6
2193	421	229	192	421	229	192	421	229	192	421	229	192	421	229	192
2194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2196	0	0	0	509	277	232	509	277	232	509	277	232	509	277	232

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
2197	0	0	0	981	771	209	981	771	209	981	771	209	981	771	209
2198	0	0	0	127	44	83	127	44	83	127	44	83	127	44	83
2199	0	0	0	652	513	139	652	513	139	652	513	139	652	513	139
2200	0	0	0	1 132	890	242	1 132	890	242	2 153	1 693	460	2 153	1 693	460
2201	0	0	0	0	0	0	98	77	21	98	77	21	98	77	21
2202	0	0	0	0	0	0	81	63	17	81	63	17	81	63	17
2203	0	0	0	0	0	0	147	116	31	147	116	31	147	116	31
2204	0	0	0	0	0	0	42	33	9	42	33	9	42	33	9
2205	0	0	0	0	0	0	93	73	20	93	73	20	93	73	20
2206	0	0	0	0	0	0	153	120	33	153	120	33	153	120	33
2207	0	0	0	0	0	0	164	129	35	164	129	35	164	129	35
2208	0	0	0	0	0	0	78	61	17	78	61	17	78	61	17
2209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	607	477	130	607	477	130
2211	0	0	0	1 869	1 470	399	1 869	1 470	399	1 869	1 470	399	1 869	1 470	399
2212	0	0	0	181	142	39	181	142	39	181	142	39	181	142	39
2213	0	0	0	981	772	209	981	772	209	981	772	209	981	772	209
2214	0	0	0	0	0	0	2 371	1 865	506	2 964	2 331	633	2 964	2 331	633
2215	0	0	0	0	0	0	11 736	9 382	2 354	14 670	11 728	2 942	14 670	11 728	2 942
2216	0	0	0	0	0	0	4 917	3 867	1 050	6 556	5 156	1 399	6 556	5 156	1 399
2217	0	0	0	673	529	144	673	529	144	673	529	144	673	529	144
2218	0	0	0	1 730	1 361	369	1 730	1 361	369	1 730	1 361	369	1 730	1 361	369
2219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	351	276	75	351	276	75
2220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3035	0	0	0	0	0	0	1 623	712	911	1 623	712	911	1 623	712	911
3069	0	0	0	3 247	2 836	411	3 247	2 836	411	3 247	2 836	411	3 247	2 836	411

Номер системы тепло-снабжения	На 01.01.2025			На 01.01.2030			На 01.01.2035			На 01.01.2040			На 01.01.2045		
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
3116	0	0	0	1 682	1 038	644	2 660	2 009	651	2 660	2 155	505	2 660	2 155	505
3117	0	0	0	7 237	3 937	3 300	7 237	3 937	3 300	7 237	3 937	3 300	7 237	3 937	3 300
3118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	631	436	195	631	436	195
3119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 009	930	79	1 009	930	79
3216	0	0	0	10 758	8 965	1 793	14 122	12 659	1 464	14 122	12 659	1 464	14 122	12 659	1 464
3217	505	15	490	505	335	170	505	335	170	505	335	170	505	335	170
3301	1 892	767	1 125	3 848	2 164	1 684	7 759	5 115	2 644	7 759	5 175	2 585	7 759	5 175	2 585
3302	0	0	0	3 785	2 062	1 723	3 785	3 220	565	3 785	3 220	565	3 785	3 220	565
3303	5 551	888	4 663	5 551	1 144	4 407	5 551	2 268	3 283	5 551	2 268	3 283	5 551	2 268	3 283
3305	1 178	522	656	1 178	522	656	1 178	522	656	1 178	522	656	1 178	522	656
3306	875	311	564	875	311	564	875	311	564	875	311	564	875	311	564
3309	673	566	107	673	566	107	673	566	107	673	566	107	673	566	107
3310	3 280	2 688	592	3 280	2 688	592	3 280	2 688	592	3 280	2 688	592	3 280	2 688	592
3311	0	0	0	6 409	5 852	557	6 409	5 852	557	6 409	5 852	557	6 409	5 852	557
3314	0	0	0	5 868	1 457	4 411	15 648	9 858	5 790	15 648	9 858	5 790	15 648	9 858	5 790
3315	0	0	0	2 347	1 527	821	4 303	3 416	888	4 303	3 416	888	4 303	3 416	888
3316	0	0	0	1 174	697	477	1 174	944	230	1 174	944	230	1 174	944	230
3317	0	0	0	3 137	1 835	1 302	3 137	2 643	494	3 137	2 643	494	3 137	2 643	494
3318	0	0	0	2 927	1 252	1 675	2 927	2 270	657	2 927	2 270	657	2 927	2 270	657
3319	0	0	0	7 002	5 296	1 707	7 002	5 296	1 707	7 002	5 296	1 707	7 002	5 296	1 707

16 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

К возобновляемым источникам энергии 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 (НВИЭ): 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.

В Москве наиболее возможным для практической реализации признано внедрение следующих технологий и систем ВИЭ (таблица 10):

- 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 10 – Ресурсы возобновляемых источников энергии 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:

Погодозависимость установок. В облачную погоду выработка снижается до $5 \div 20$ % 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 $5 \div 10$ раз меньше, чем летом для средней полосы. Самым солнечным месяцем в году в Москве обычно является май, а самыми облачными – октябрь и ноябрь.

Среднее количество ясных, облачных и пасмурных дней приведено в таблице 11.

Таблица 11 – Годовое соотношение солнечных и пасмурных дней в году для г. Москвы

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

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 12.

Таблица 12 – 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

Высокая стоимость оборудования, и как следствие, длительный период окупаемости. Характеристики и капитальные затраты строительства 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.

Высокая стоимость отпускаемой электроэнергии. По данным ассоциации «НП Совет рынка», цены (тарифы) на электрическую энергию, произведенную на солнечных электростанциях, на 2024 г. установлены на уровне 20 руб./кВт•ч.

Необходимость больших площадей для размещения источника – 200 га на 100 МВт мощности.

Необходимость дополнительного оборудования для преобразования постоянного тока, вырабатываемого солнечными панелями, в переменный ток.

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 13.

Таблица 13 – 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

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.

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.

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 последствиям для микроклимата грунта и строений вблизи скважины, поскольку тепловая регенерация используемого грунта осуществляется медленнее, чем мы расходует тепло грунта.

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 схеме теплоснабжения города Москвы до 2045 года 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.

Опыт эксплуатации экспериментальной энергетической установки с использованием ТНУ на ТЭЦ-28, турбодетандерных энергетических установок на ТЭЦ-21 и ТЭЦ-23 является негативным и оборудование выведено из эксплуатации.

Таким образом, на территории города Москвы на перспективу до 2045 года технологии ВИЭ в качестве комплексного решения задач обеспечения надежности энергоснабжения потребителей города 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.

Реконструкция существующих источников тепловой энергии, использующих в качестве топлива: биогаз (2 мини-ТЭС и 2 котельные Люберецких и Курьяновских очистных сооружений), твердые коммунальные отходы (Мусоросжигательный завод № 3) на перспективу не предусматривается.

17 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах разрабатывается в случае участия источника теплоснабжения, расположенного на территории производственной зоны в теплоснабжении жилищной сферы.

По действующим на 01.01.2025 производственно-отопительным котельным, осуществляющим теплоснабжение сторонних потребителей, на перспективу предусматривается:

- вывод из эксплуатации котельной Цех № 12 ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» и строительство новой замещающей котельной АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» для обеспечения отопительно-производственных нужд завода в соответствии с разработанным проектом планировки территории АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»;
- реконструкция в связи с износом оборудования 9 производственно-отопительных котельных суммарной тепловой мощностью котельной 203,7 Гкал/ч для обеспечения отопительно-производственных нужд предприятия и сторонних потребителей.

Предусматривается организация теплоснабжения перспективных потребителей индустриального парка «Руднево» (далее – ИП «Руднево») в районе Косино-Ухтомский (ВАО) за счет строительства отдельно стоящей новой котельной ИП «Руднево» установленной тепловой мощностью 65,5 Гкал/ч для теплоснабжения перспективных потребителей.

На территории ТиНАО для теплоснабжения потребителей в новых производственных зонах, таких, например, как «Пищевой и строительный кластер», предусматривается строительство 7 котельных суммарной тепловой мощностью 345,2 Гкал/ч, в том числе: новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино, новая котельная вблизи дер. Шахово, новая котельная

с. Ознобишино, новая котельная вблизи д. Красная Пахра, новая котельная вблизи д. Софьино, новая котельная «Малинки», новая котельная вблизи п. Спортбаза.

В то же время, следует отметить, что на перспективу до 2045 г. намечается вывод из эксплуатации и сокращение количества производственно-отопительных котельных и промышленных предприятий в городе. К выводу из эксплуатации предусматривается – 11 котельных суммарной тепловой мощностью 114,2 Гкал/ч в соответствии с решениями собственников предприятий и частичной ликвидации производственных предприятий в соответствии с реорганизацией промзон, например производственной зоны № 38 «Кунцево» с выводом из эксплуатации предприятия АО «КК ЖБИ № 9» и котельной для теплоснабжения зданий и сооружений завода.

Теплоснабжение новых потребителей промышленного сектора, размещаемых точно на территории ТиНАО, предусматривается осуществить от 27 новых АИТ суммарной тепловой мощностью 455,7 Гкал/ч в соответствии с утвержденными ППТ и решениями собственников.

18 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем 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.

Величина РЭТ от источника тепловой энергии определяется как сумма протяженностей двух теплопроводов:

- теплопровода от теплоисточника до камеры тепловой сети, в которой предусматривается подключение перспективной тепловой нагрузки;
- соединительного теплопровода от камеры присоединения до района новой застройки.

Значение РЭТ будет различным для каждой камеры тепловой сети и представляет собой окружности с центрами в каждой возможной точке присоединения с радиусами, равными протяженности соединительного теплопровода.

Каждую окружность характеризует не только радиус, но и возможная подключаемая нагрузка. Ее величина может варьировать вместе с затратами на присоединение.

Следует отметить, что размеры вышеуказанных зон требуют постоянного обновления, так как присоединение любого дополнительного потребителя изменяет гидравлический режим и соответственно условия присоединения для других новых абонентов.

Результаты выполненных расчетов РЭТ приведены в Книга 8.1 Приложение А.

19 Описание мероприятий на источниках тепловой энергии, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству источников тепловой энергии в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом

Живучесть источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом является ключевым требованием при проектировании новых объектов. Это требование обеспечивает бесперебойное энергоснабжение потребителей даже в условиях внештатных ситуаций, таких как аварии, природные катаклизмы или техногенные угрозы. На этапе разработки проектной документации рассматривается комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности и устойчивости системы.

Обеспечение живучести источников тепловой энергии и сопутствующей инфраструктуры - критически важная задача при проектировании новых объектов. Это гарантирует устойчивость системы теплоснабжения к авариям, природным катастрофам, техногенным угрозам и другим внештатным ситуациям, минимизируя перебои в энергоснабжении потребителей. На этапе разработки проектной документации предусматривается комплекс мер, направленных на повышение надежности, гибкости и адаптивности всей системы.

Первоочередное внимание уделяется резервированию критического оборудования. Установка дублирующих котлов, теплообменников, насосных агрегатов и генераторов позволяет оперативно заменять вышедшие из строя компоненты. Создание независимых контуров тепло- и энергоснабжения обеспечивает изоляцию аварийных участков без остановки работы всего объекта. Модульные конструкции упрощают ремонт и модернизацию, сокращая время восстановления функциональности.

Защита от внешних угроз включает инженерные решения: укрепление конструкций для устойчивости к сейсмическим воздействиям, установку барьеров против затопления, использование огнестойких материалов. Для кибербезопасности внедряются системы защиты автоматизированных управляющих комплексов (АСУ ТП), предотвращающие хакерские атаки. Противопожарные меры, такие как автоматическое тушение и сигнализация, дополняют физическую защиту.

Топливное резервирование — ключевой элемент живучести. Проекты предусматривают возможность перехода на альтернативные виды топлива (дизель, твердое топливо) при перебоях с основным источником. Формирование стратегических запасов гарантирует автономную работу объекта в течение расчетного периода, что особенно важно в условиях чрезвычайных ситуаций.

Автоматизация и мониторинг повышают оперативность реагирования. SCADA-системы обеспечивают круглосуточный контроль параметров оборудования, прогнозируют сбои и автоматически переключают нагрузки на резервные линии. Интеграция систем оповещения позволяет оперативно локализовать аварии и минимизировать их последствия.

Интеграция в общую систему теплоснабжения усиливает устойчивость за счет взаимодействия с соседними сетями. Проектирование точек перераспределения нагрузки и совместимость с региональными системами диспетчеризации обеспечивают гибкость в управлении ресурсами.

Энергоэффективность снижает нагрузку на оборудование: рекуперация тепла, когенерационные установки и оптимизация режимов работы сокращают износ и энергопотери. Экологичные технологии минимизируют воздействие на окружающую среду.

Подготовка к обслуживанию включает организацию доступных зон для ремонта, создание локальных складов запасных частей и обучение персонала действиям в аварийных ситуациях.

Соблюдение нормативов (ГОСТ, СНиП) и независимая экспертиза проектов гарантируют соответствие стандартам безопасности.

Реализация этих мероприятий на этапе проектирования формирует основу для создания устойчивой, адаптивной и надежной системы теплоснабжения. Комплексный подход к резервированию, защите, автоматизации и интеграции не только повышает живучесть отдельных объектов, но и укрепляет стабильность всей энергетической инфраструктуры, снижая риски для потребителей и экономические потери.

20 Капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Капитальные вложения в мероприятия, предусмотренные в Схеме теплоснабжения в период 2025-2045 гг. по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с учетом мероприятий по выводу из эксплуатации источников, в ценах 2025 г. без учета НДС приведены в Книге 5.4 (Глава 16).

Таблица 14 - Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников комбинированной выработки и котельных

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы тепло-снабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
1	1	ПАО "МОЭК"	1	ГЭС-1	ПИР	41 905	9 038		7 256	3 132	20 775								
					СМР	3 771,46	81 342		65 303	28 187	1 869,77								
					Всего стоимость проектов без НДС	4 190,51	90 380		72 558	31 318	2 077,52								
					НДС 20%	83 810	18 076	0	14 512	6 264	41 550	0	0	0	0	0	0	0	0
					Всего стоимость проектов	5 028,61	1 084,56	0	87 070	37 582	2 493,02	0	0	0	0	0	0	0	0
2	1	ПАО "МОЭК"	1	ТЭЦ-8	ПИР	36 002	543	948	1 804					15 664	16 354				
					СМР	3 240,17	4 883	8 528	16 240					1 409,79	1 471,82				
					Всего стоимость проектов без НДС	3 600,19	5 426	9 476	18 045					1 566,43	1 635,36				
					НДС 20%	72 004	1 085	1 895	3 609	0	0	0	0	31 329	32 707	0	0	0	0
					Всего стоимость проектов	4 320,23	6 511	11 371	21 654	0	0	0	0	1 879,72	1 962,43	0	0	0	0
3	1	ПАО "МОЭК"	1	ТЭЦ-9	ПИР	2 182	747			870									
					СМР	19 638	6 720			7 833									
					Всего стоимость проектов без НДС	21 820	7 466			8 703									
					НДС 20%	4 364	1 493	0	0	1 741	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Всего стоимость проектов	26 184	8 960	0	0	10 444	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	1	ПАО "МОЭК"	1	ТЭЦ-11	ПИР	2 546				1 901									
					СМР	22 913				17 105									
					Всего стоимость проектов без НДС	25 459				19 006									
					НДС 20%	5 092	0	0	0	3 801	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Всего стоимость проектов	30 551	0	0	0	22 807	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	1	ПАО "МОЭК"	1	ТЭЦ-12	ПИР	162			162										
					СМР	1 462			1 462										
					Всего стоимость проектов без НДС	1 624			1 624										
					НДС 20%	325	0	0	325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Всего стоимость проектов	1 949	0	0	1 949	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	1	ПАО "МОЭК"	1	ТЭЦ-16	ПИР	766			766										
					СМР	6 894			6 894										
					Всего стоимость проектов без НДС	7 660			7 660										
					НДС 20%	1 532	0	0	1 532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Всего стоимость проектов	9 192	0	0	9 192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	1	ПАО "МОЭК"	1	ТЭЦ-20	ПИР	2 607	517	66											
					СМР	23 466	4 653	591											
					Всего стоимость проектов без НДС	26 074	5 170	656											
					НДС 20%	5 215	1 034	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					Всего стоимость проектов	31 288	6 204	788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	1	ПАО "МОЭК"	1	ТЭЦ-21	ПИР	92 457	8 013	5 974	14 457			30 482		33 288					
					СМР	8 321,09	72 117	53 765	1 301,15			2 743,42		2 995,88					
					Всего стоимость проектов без НДС	9 245,66	80 130	59 739	1 445,72			3 048,24		3 328,75					
					НДС 20%	1 849,13	16 026	11 948	28 914	0	0	60 965	0	66 575	0	0	0	0	0
					Всего стоимость проектов	11 094,79	96 157	71 687	1 734,87	0	0	3 657,89	0	3 994,50	0	0	0	0	0
9	1	ПАО "МОЭК"	1	ТЭЦ-23	ПИР	1 643,26	1 977	17 752	27 240	4 781	37 396		31 702	33 288					
					СМР	14 789,30	17 796	1 597,67	2 451,59	43 026	3 365,61		2 853,15	2 995,88					
					Всего стоимость проектов без НДС	16 432,56	19 773	1 775,19	2 723,99	47 806	3 739,57		3 170,17	3 328,75					
					НДС 20%	3 286,51	3 955	35 504	54 480	9 561	74 791	0	63 403	66 575	0	0	0	0	0

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.														
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.	
10	1	ПАО "МОЭК"	1	ТЭЦ-25	Всего стоимость проектов	19 719,07	23 728	2 130,23	3 268,78	57 367	4 487,48	0	3 804,21	3 994,50	0	0	0	0	0	
					ПИР	6 773,76	1 997,89	2 466,83	1 716,01	27 994			31 309							
					СМР	60 963,86	17 981,03	22 201,47	15 444,05	2 519,48			2 817,82							
					Всего стоимость проектов без НДС	67 737,62	19 978,93	24 668,30	17 160,06	2 799,42			3 130,91							
					НДС 20%	13 547,52	3 995,79	4 933,66	3 432,01	55 988	0	0	62 618	0	0	0	0	0	0	
11	1	ПАО "МОЭК"	1	ТЭЦ-26	Всего стоимость проектов	81 285,14	23 974,71	29 601,96	20 592,07	3 359,31	0	0	3 757,09	0	0	0	0	0		
					ПИР	7 583,47	2 254	1 877,82	2 944,69	1 892,03	16 441		32 007		34 289					
					СМР	68 251,23	20 286	16 900,40	26 502,24	17 028,26	1 479,66		2 880,65		3 085,97					
					Всего стоимость проектов без НДС	75 834,70	22 540	18 778,22	29 446,94	18 920,29	1 644,07		3 200,72		3 428,86					
					НДС 20%	15 166,94	4 508	3 755,64	5 889,39	3 784,06	32 881	0	64 014	0	68 577	0	0	0	0	
12	1	ПАО "МОЭК"	1	ТЭЦ МЭИ	Всего стоимость проектов	91 001,64	27 048	22 533,86	35 336,33	22 704,34	1 972,88	0	3 840,87	0	4 114,63	0	0	0	0	
					ПИР	5 244														
					СМР	47 196														
					Всего стоимость проектов без НДС	52 440														
					НДС 20%	10 488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Нагатино"	Всего стоимость проектов	62 928	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
					ПИР и ПСД	571					280	291								
					Оборудование	5 943					2 913	3 030								
					СМР и ПНР	5 486					2 689	2 797								
					Всего капитальные вложения	12 000					5 882	6 117								
					Непредвиденные расходы	600					294	306								
					Всего стоимость проектов без НДС	12 600					6 176	6 423								
					НДС 20%	2 520					1 235	1 285								
14	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Коломенская"	Всего стоимость проектов	15 119					7 412	7 708								
					ПИР и ПСД	1 818					1 007	556	256							
					Оборудование	18 912					10 474	5 780	2 658							
					СМР и ПНР	17 457					9 668	5 336	2 454							
					Всего капитальные вложения	38 188					21 149	11 672	5 368							
					Непредвиденные расходы	1 909					1 057	584	268							
					Всего стоимость проектов без НДС	40 097					22 206	12 255	5 636							
					НДС 20%	8 019					4 441	2 451	1 127							
15	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Курьяново"	Всего стоимость проектов	48 117					26 647	14 706	6 764							
					ПИР и ПСД	2 341					534	556			1 250					
					Оборудование	24 342					5 558	5 780			13 004					
					СМР и ПНР	22 470					5 130	5 336			12 004					
					Всего капитальные вложения	49 152					11 223	11 672			26 258					
					Непредвиденные расходы	2 458					561	584			1 313					
					Всего стоимость проектов без НДС	51 610					11 784	12 255			27 571					
					НДС 20%	10 322					2 357	2 451			5 514					
16	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Красная Пресня"	Всего стоимость проектов	61 932					14 141	14 706			33 085					
					ПИР и ПСД	1 392			417				975							
					Оборудование	14 480			4 336				10 144							
					СМР и ПНР	13 366			4 002				9 364							
					Всего капитальные вложения	29 238			8 755				20 483							

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
					Непредвиденные расходы	1 462			438				1 024						
					Всего стоимость проектов без НДС	30 700			9 192				21 507						
					НДС 20%	6 140			1 838				4 301						
					Всего стоимость проектов	36 839			11 031				25 809						
17	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Волхонка-ЗИЛ"	ПИР и ПСД	1 311								315	655	341	341	341	341
					Оборудование	13 637								3 277	6 816	3 544	3 544	3 544	3 544
					СМР и ПНР	12 588								3 025	6 291	3 272	3 272	3 272	3 272
					Всего капитальные вложения	27 536								6 617	13 763	7 157	7 157	7 157	7 157
					Непредвиденные расходы	1 377								331	688	358	358	358	358
					Всего стоимость проектов без НДС	28 913								6 947	14 451	7 514	7 514	7 514	7 514
					НДС 20%	5 783								1 389	2 890	1 503	1 503	1 503	1 503
					Всего стоимость проектов	34 695								8 337	17 341	9 017	9 017	9 017	9 017
18	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Отрадное"	ПИР и ПСД	1 878					902	469		507					
					Оборудование	19 531					9 379	4 877		5 275					
					СМР и ПНР	18 028					8 657	4 502		4 869					
					Всего капитальные вложения	39 437					18 938	9 848		10 651					
					Непредвиденные расходы	1 972					947	492		533					
					Всего стоимость проектов без НДС	41 409					19 885	10 340		11 184					
					НДС 20%	8 282					3 977	2 068		2 237					
					Всего стоимость проектов	49 690					23 862	12 408		13 421					
19	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Новомосковская"	ПИР и ПСД	1 251					280			315	655				
					Оборудование	13 006					2 913			3 277	6 816				
					СМР и ПНР	12 005					2 689			3 025	6 291				
					Всего капитальные вложения	26 261					5 882			6 617	13 763				
					Непредвиденные расходы	1 313					294			331	688				
					Всего стоимость проектов без НДС	27 574					6 176			6 947	14 451				
					НДС 20%	5 515					1 235			1 389	2 890				
					Всего стоимость проектов	33 089					7 412			8 337	17 341				
20	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Переяславская"	ПИР и ПСД	643								315	328				
					Оборудование	6 685								3 277	3 408				
					СМР и ПНР	6 170								3 025	3 146				
					Всего капитальные вложения	13 498								6 617	6 881				
					Непредвиденные расходы	675								331	344				
					Всего стоимость проектов без НДС	14 173								6 947	7 225				
					НДС 20%	2 835								1 389	1 445				
					Всего стоимость проектов	17 007								8 337	8 670				
21	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Жулебино"	ПИР и ПСД	902					902								
					Оборудование	9 379					9 379								
					СМР и ПНР	8 657					8 657								
					Всего капитальные вложения	18 938					18 938								
					Непредвиденные расходы	947					947								
					Всего стоимость проектов без НДС	19 885					19 885								

№ п/п	Зона деятельности- ности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы тепло-снаб- жения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
22	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Перово"	НДС 20%	3 977					3 977								
					Всего стоимость проектов	23 862					23 862								
					ПИР и ПСД	1 840					902	938							
					Оборудование	19 133					9 379	9 754							
					СМР и ПНР	17 661					8 657	9 004							
					Всего капитальные вложения	38 633					18 938	19 695							
					Непредвиденные расходы	1 932					947	985							
					Всего стоимость проектов без НДС	40 565					19 885	20 680							
					НДС 20%	8 113					3 977	4 136							
23	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Ростокино"	Всего стоимость проектов	48 678					23 862	24 816							
					ПИР и ПСД	266								266					
					Оборудование	2 765								2 765					
					СМР и ПНР	2 552								2 552					
					Всего капитальные вложения	5 583								5 583					
					Непредвиденные расходы	279								279					
					Всего стоимость проектов без НДС	5 862								5 862					
					НДС 20%	1 172								1 172					
					Всего стоимость проектов	7 034								7 034					
24	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Бабушкино-1"	ПИР и ПСД	542								266	276				
					Оборудование	5 640								2 765	2 875				
					СМР и ПНР	5 206								2 552	2 654				
					Всего капитальные вложения	11 389								5 583	5 806				
					Непредвиденные расходы	569								279	290				
					Всего стоимость проектов без НДС	11 958								5 862	6 096				
					НДС 20%	2 392								1 172	1 219				
					Всего стоимость проектов	14 350								7 034	7 315				
					ПИР и ПСД	74				74									
25	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Кунцево"	Оборудование	767				767									
					СМР и ПНР	708				708									
					Всего капитальные вложения	1 549				1 549									
					Непредвиденные расходы	77				77									
					Всего стоимость проектов без НДС	1 627				1 627									
					НДС 20%	325				325									
					Всего стоимость проектов	1 952				1 952									
					ПИР и ПСД	2 413					534		578			1 300	1 300	1 300	1 300
					Оборудование	25 093					5 558		6 011			13 524	13 524	13 524	13 524
26	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Крылатское"	СМР и ПНР	23 163					5 130		5 549			12 484	12 484	12 484	12 484
					Всего капитальные вложения	50 669					11 223		12 138			27 308	27 308	27 308	27 308
					Непредвиденные расходы	2 533					561		607			1 365	1 365	1 365	1 365
					Всего стоимость проектов без НДС	53 203					11 784		12 745			28 674	28 674	28 674	28 674
					НДС 20%	10 641					2 357		2 549			5 735	5 735	5 735	5 735
					Всего стоимость проектов	63 843					14 141		15 294			34 408	34 408	34 408	34 408
					ПИР и ПСД	1 062					534				527				
					Оборудование														
					СМР и ПНР														
27	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Южное Бутово"	Всего капитальные вложения														

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
					Оборудование	11 044					5 558				5 486				
					СМР и ПНР	10 194					5 130				5 064				
					Всего капитальные вложения	22 300					11 223				11 077				
					Непредвиденные расходы	1 115					561				554				
					Всего стоимость проектов без НДС	23 415					11 784				11 631				
					НДС 20%	4 683					2 357				2 326				
					Всего стоимость проектов	28 098					14 141				13 957				
28	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Теплый Стан"	ПИР и ПСД	1 625									527	1 097	1 097	1 097	1 097
					Оборудование	16 897									5 486	11 411	11 411	11 411	11 411
					СМР и ПНР	15 597									5 064	10 533	10 533	10 533	10 533
					Всего капитальные вложения	34 118									11 077	23 041	23 041	23 041	23 041
					Непредвиденные расходы	1 706									554	1 152	1 152	1 152	1 152
					Всего стоимость проектов без НДС	35 824									11 631	24 193	24 193	24 193	24 193
					НДС 20%	7 165									2 326	4 839	4 839	4 839	4 839
					Всего стоимость проектов	42 989									13 957	29 031	29 031	29 031	29 031
29	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Ленино-Дачное"	ПИР и ПСД	1 009									328	682	682	682	682
					Оборудование	10 496									3 408	7 088	7 088	7 088	7 088
					СМР и ПНР	9 689									3 146	6 543	6 543	6 543	6 543
					Всего капитальные вложения	21 194									6 881	14 313	14 313	14 313	14 313
					Непредвиденные расходы	1 060									344	716	716	716	716
					Всего стоимость проектов без НДС	22 254									7 225	15 029	15 029	15 029	15 029
					НДС 20%	4 451									1 445	3 006	3 006	3 006	3 006
					Всего стоимость проектов	26 705									8 670	18 034	18 034	18 034	18 034
30	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Чертаново"	ПИР и ПСД	1 877								601	625	650	650	650	650
					Оборудование	19 516								6 252	6 502	6 762	6 762	6 762	6 762
					СМР и ПНР	18 015								5 771	6 002	6 242	6 242	6 242	6 242
					Всего капитальные вложения	39 407								12 624	13 129	13 654	13 654	13 654	13 654
					Непредвиденные расходы	1 970								631	656	683	683	683	683
					Всего стоимость проектов без НДС	41 377								13 255	13 785	14 337	14 337	14 337	14 337
					НДС 20%	8 275								2 651	2 757	2 867	2 867	2 867	2 867
					Всего стоимость проектов	49 653								15 906	16 542	17 204	17 204	17 204	17 204
31	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Переделкино"	ПИР и ПСД	2 180					1 069	1 112							
					Оборудование	22 676					11 116	11 560							
					СМР и ПНР	20 932					10 261	10 671							
					Всего капитальные вложения	45 789					22 445	23 343							
					Непредвиденные расходы	2 289					1 122	1 167							
					Всего стоимость проектов без НДС	48 078					23 568	24 510							
					НДС 20%	9 616					4 714	4 902							
					Всего стоимость проектов	57 694					28 281	29 412							
32	1	ПАО "МОЭК"	1	РТС "Солнцево"	ПИР и ПСД	11			11										
					Оборудование	111			111										
					СМР и ПНР	102			102										
					Всего капитальные вложения	223			223										

№ п/п	Зона дея- тель- ности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер си- стемы тепло- снаб- жения	Наименование источника	Проекты по видам ра- бот	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за пе- риод 2025- 2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036- 4040 гг.	2041- 2045 гг.
					Непредвиденные рас- ходы	11			11										
					Всего стоимость проек- тов без НДС	235			235										
					НДС 20%	47			47										
					Всего стоимость проек- тов	282			282										
33	1	ПАО "МОЭК"	1	КТС-18	ПИР и ПСД	501								266	235				
					Оборудование	5 213								2 765	2 448				
					СМР и ПНР	4 812								2 552	2 260				
					Всего капитальные вло- жения	10 526								5 583	4 943				
					Непредвиденные рас- ходы	526								279	247				
					Всего стоимость проек- тов без НДС	11 052								5 862	5 191				
					НДС 20%	2 210								1 172	1 038				
					Всего стоимость проек- тов	13 263								7 034	6 229				
34	1	ПАО "МОЭК"	1	КТС-54	ПИР и ПСД	341									341	341	341	341	
					Оборудование	3 544										3 544	3 544	3 544	3 544
					СМР и ПНР	3 272										3 272	3 272	3 272	3 272
					Всего капитальные вло- жения	7 157										7 157	7 157	7 157	7 157
					Непредвиденные рас- ходы	358										358	358	358	358
					Всего стоимость проек- тов без НДС	7 514										7 514	7 514	7 514	7 514
					НДС 20%	1 503										1 503	1 503	1 503	1 503
					Всего стоимость проек- тов	9 017										9 017	9 017	9 017	9 017
35	1	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Бачурино"	ПИР и ПСД	2 965									2 965	2 965	2 965	2 965	
					Оборудование	30 834										30 834	30 834	30 834	30 834
					СМР и ПНР	28 462										28 462	28 462	28 462	28 462
					Всего капитальные вло- жения	62 261										62 261	62 261	62 261	62 261
					Непредвиденные рас- ходы	3 113										3 113	3 113	3 113	3 113
					Всего стоимость проек- тов без НДС	65 374										65 374	65 374	65 374	65 374
					НДС 20%	13 075										13 075	13 075	13 075	13 075
					Всего стоимость проек- тов	78 448										78 448	78 448	78 448	78 448
36	1	ПАО "МОЭК"	1	Новая котельная "Скол- ково" № 1 (резерв)	ПИР и ПСД	3 812	2 130	1 682											
					Оборудование	39 648	22 153	17 495											
					СМР и ПНР	36 598	20 449	16 149											
					Всего капитальные вло- жения	80 058	44 732	35 327											
					Непредвиденные рас- ходы	4 003	2 237	1 766											
					Всего стоимость проек- тов без НДС	84 061	46 968	37 093											
					НДС 20%	16 812	9 394	7 419											
					Всего стоимость проек- тов	1 008,73	56 362	44 512											
37	1	ПАО "МОЭК"	1	Новая котельная "Скол- ково" № 2 (резерв)	ПИР и ПСД	253						253							
					Оборудование	2 634							2 634						
					СМР и ПНР	2 432							2 432						
					Всего капитальные вло- жения	5 319							5 319						
					Непредвиденные рас- ходы	266							266						
					Всего стоимость проек- тов без НДС	5 585							5 585						

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
38	1	ПАО "МОЭК"	1	Новая котельная "Некрасовка-2"	НДС 20%	1 117						1 117							
					Всего стоимость проектов	6 702						6 702							
					ПИР и ПСД	18 220	18 220												
					Оборудование	1 894,92	1 894,92												
					СМР и ПНР	1 749,16	1 749,16												
					Всего капитальные вложения	3 826,29	3 826,29												
					Непредвиденные расходы	19 131	19 131												
					Всего стоимость проектов без НДС	4 017,60	4 017,60												
					НДС 20%	80 352	80 352												
39	1	ПАО "МОЭК"	2	РТС "Пенягино"	Всего стоимость проектов	4 821,12	4 821,12												
					ПИР и ПСД	1 522							488	507	527				
					Оборудование	15 833							5 072	5 275	5 486				
					СМР и ПНР	14 615							4 682	4 869	5 064				
					Всего капитальные вложения	31 970							10 242	10 651	11 077				
					Непредвиденные расходы	1 599							512	533	554				
					Всего стоимость проектов без НДС	33 569							10 754	11 184	11 631				
					НДС 20%	6 714							2 151	2 237	2 326				
					Всего стоимость проектов	40 282							12 904	13 421	13 957				
40	1	ПАО "МОЭК"	2	РТС "Митино"	ПИР и ПСД	2 527								601	625	1 300	1 300	1 300	1 300
					Оборудование	26 278								6 252	6 502	13 524	13 524	13 524	13 524
					СМР и ПНР	24 257								5 771	6 002	12 484	12 484	12 484	12 484
					Всего капитальные вложения	53 061								12 624	13 129	27 308	27 308	27 308	27 308
					Непредвиденные расходы	2 653								631	656	1 365	1 365	1 365	1 365
					Всего стоимость проектов без НДС	55 714								13 255	13 785	28 674	28 674	28 674	28 674
					НДС 20%	11 143								2 651	2 757	5 735	5 735	5 735	5 735
					Всего стоимость проектов	66 857								15 906	16 542	34 408	34 408	34 408	34 408
41	1	ПАО "МОЭК"	4	РТС "Внуково"	ПИР и ПСД	21					21								
					Оборудование	217					217								
					СМР и ПНР	200					200								
					Всего капитальные вложения	438					438								
					Непредвиденные расходы	22					22								
					Всего стоимость проектов без НДС	460					460								
					НДС 20%	92					92								
					Всего стоимость проектов	552					552								
42	1	ПАО "МОЭК"	5	РТС "Тушино-1"	ПИР и ПСД	910					280			630					
					Оборудование	9 467					2 913			6 554					
					СМР и ПНР	8 738					2 689			6 049					
					Всего капитальные вложения	19 115					5 882			13 233					
					Непредвиденные расходы	956					294			662					
					Всего стоимость проектов без НДС	20 071					6 176			13 895					
					НДС 20%	4 014					1 235			2 779					
					Всего стоимость проектов	24 085					7 412			16 674					
43	1	ПАО "МОЭК"	5	РТС "Тушино-3"	ПИР и ПСД	1 876									1 876				

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
					Оборудование	19 506									19 506				
					СМР и ПНР	18 005									18 005				
					Всего капитальные вложения	39 387									39 387				
					Непредвиденные расходы	1 969									1 969				
					Всего стоимость проектов без НДС	41 356									41 356				
					НДС 20%	8 271									8 271				
					Всего стоимость проектов	49 627									49 627				
44	1	ПАО "МОЭК"	5	КТС "Покровское-Стрешнево"	ПИР и ПСД	341					35	37	38	113	118				
					Оборудование	3 547					367	382	397	1 177	1 224				
					СМР и ПНР	3 274					339	352	366	1 086	1 130				
					Всего капитальные вложения	7 162					741	771	802	2 377	2 472				
					Непредвиденные расходы	358					37	39	40	119	124				
					Всего стоимость проектов без НДС	7 520					778	809	842	2 495	2 595				
					НДС 20%	1 504					156	162	168	499	519				
					Всего стоимость проектов	9 024					934	971	1 010	2 995	3 114				
45	1	ПАО "МОЭК"	10	КТС-40	ПИР и ПСД	43					43								
					Оборудование	452					452								
					СМР и ПНР	417					417								
					Всего капитальные вложения	913					913								
					Непредвиденные расходы	46					46								
					Всего стоимость проектов без НДС	958					958								
					НДС 20%	192					192								
					Всего стоимость проектов	1 150					1 150								
46	1	ПАО "МОЭК"	11	КТС "Нижние Котлы"	ПИР и ПСД	99						99							
					Оборудование	1 034						1 034							
					СМР и ПНР	954						954							
					Всего капитальные вложения	2 088						2 088							
					Непредвиденные расходы	104						104							
					Всего стоимость проектов без НДС	2 192						2 192							
					НДС 20%	438						438							
					Всего стоимость проектов	2 631						2 631							
47	1	ПАО "МОЭК"	12	КТС-58	ПИР и ПСД	682						682							
					Оборудование	7 091						7 091							
					СМР и ПНР	6 546						6 546							
					Всего капитальные вложения	14 319						14 319							
					Непредвиденные расходы	716						716							
					Всего стоимость проектов без НДС	15 035						15 035							
					НДС 20%	3 007						3 007							
					Всего стоимость проектов	18 042						18 042							
48	1	ПАО "МОЭК"	19	МК-232 Каретный М. пер. 14/11 с.2	ПИР и ПСД	193													
					Оборудование	2 003													
					СМР и ПНР	1 849													
					Всего капитальные вложения	4 044													

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
49	1	ПАО "МОЭК"	20	МК-236 Цветной бульв. 21 с.13	Проекты по видам работ														
					Непредвиденные расходы	202													
					Всего стоимость проектов без НДС	4 246													
					НДС 20%	849													
					Всего стоимость проектов	5 095													
					ПИР и ПСД	230													
					Оборудование	2 389													
					СМР и ПНР	2 206													
					Всего капитальные вложения	4 825													
50	1	ПАО "МОЭК"	22	МК "Пансионат" Правобережная ул. 4 к.3	Непредвиденные расходы	241													
					Всего стоимость проектов без НДС	5 066													
					НДС 20%	1 013													
					Всего стоимость проектов	6 079													
					ПИР и ПСД	379	379												
					Оборудование	3 940	3 940												
					СМР и ПНР	3 637	3 637												
					Всего капитальные вложения	7 956	7 956												
					Непредвиденные расходы	398	398												
51	1	ПАО "МОЭК"	26	МК-137 Сокольнический Вал ул. 1 с.3	Всего стоимость проектов без НДС	8 354	8 354												
					НДС 20%	1 671	1 671												
					Всего стоимость проектов	10 024	10 024												
					ПИР и ПСД	113					113								
					Оборудование	1 178					1 178								
					СМР и ПНР	1 087					1 087								
					Всего капитальные вложения	2 378					2 378								
					Непредвиденные расходы	119					119								
					Всего стоимость проектов без НДС	2 497					2 497								
52	1	ПАО "МОЭК"	30	МК-118 Костянский пер. 10 с.4	НДС 20%	499					499								
					Всего стоимость проектов	2 997					2 997								
					ПИР и ПСД	86													
					Оборудование	891													
					СМР и ПНР	823													
					Всего капитальные вложения	1 800													
					Непредвиденные расходы	90													
					Всего стоимость проектов без НДС	1 890													
					НДС 20%	378													
53	1	ПАО "МОЭК"	33	МК "Перовского суда"	Всего стоимость проектов	2 268													
					ПИР и ПСД	82							82						
					Оборудование	851							851						
					СМР и ПНР	785							785						
					Всего капитальные вложения	1 717							1 717						
					Непредвиденные расходы	86							86						
					Всего стоимость проектов без НДС	1 803							1 803						
					ПИР и ПСД														
					Оборудование														

№ п/п	Зона деятельности- ности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы тепло-снаб- жения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
54	1	ПАО "МОЭК"	34	МК "Оранжевая" Оранжевая ул. 8а с.1	НДС 20%	361							361						
					Всего стоимость проектов	2 164							2 164						
					ПИР и ПСД	401							401						
					Оборудование	4 168							4 168						
					СМР и ПНР	3 848							3 848						
					Всего капитальные вложения	8 417							8 417						
					Непредвиденные расходы	421							421						
					Всего стоимость проектов без НДС	8 838							8 838						
					НДС 20%	1 768							1 768						
55	1	ПАО "МОЭК"	37	МК "Щербинка"	Всего стоимость проектов	10 605							10 605						
					ПИР и ПСД	351							351						
					Оборудование	3 653							3 653						
					СМР и ПНР	3 372							3 372						
					Всего капитальные вложения	7 376							7 376						
					Непредвиденные расходы	369							369						
					Всего стоимость проектов без НДС	7 745							7 745						
					НДС 20%	1 549							1 549						
					Всего стоимость проектов	9 294							9 294						
56	1	ПАО "МОЭК"	38	МК "Толстопальцево"	ПИР и ПСД	97						97							
					Оборудование	1 005						1 005							
					СМР и ПНР	928						928							
					Всего капитальные вложения	2 030						2 030							
					Непредвиденные расходы	102						102							
					Всего стоимость проектов без НДС	2 132						2 132							
					НДС 20%	426						426							
					Всего стоимость проектов	2 558						2 558							
					ПИР и ПСД	56													
57	1	ПАО "МОЭК"	43	МК-322 А. Солженицина ул. 33 с .3	Оборудование	587													
					СМР и ПНР	542													
					Всего капитальные вложения	1 186													
					Непредвиденные расходы	59													
					Всего стоимость проектов без НДС	1 245													
					НДС 20%	249													
					Всего стоимость проектов	1 494													
					ПИР и ПСД	155													
					Оборудование	1 609													
58	1	ПАО "МОЭК"	44	МК-314 Гжельский пер. 15	СМР и ПНР	1 485													
					Всего капитальные вложения	3 249													
					Непредвиденные расходы	162													
					Всего стоимость проектов без НДС	3 411													
					НДС 20%	682													
					Всего стоимость проектов	4 093													
					ПИР и ПСД	286								286					
					Оборудование	1 609													
					СМР и ПНР	1 485													
59	1	ПАО "МОЭК"	47		ПИР и ПСД	286								286					

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
				АИТ № 1 АБВ Соколово-Мещерская ул. 27 к.1	Оборудование	2 970								2 970					
					СМР и ПНР	2 742								2 742					
					Всего капитальные вложения	5 997								5 997					
					Непредвиденные расходы	300								300					
					Всего стоимость проектов без НДС	6 297								6 297					
					НДС 20%	1 259								1 259					
					Всего стоимость проектов	7 557								7 557					
60	1	ПАО "МОЭК"	49	АИТ № 2А Юрковская ул. 95 к.1 с.1	ПИР и ПСД	264						264							
					Оборудование	2 746						2 746							
					СМР и ПНР	2 535						2 535							
					Всего капитальные вложения	5 545						5 545							
					Непредвиденные расходы	277						277							
					Всего стоимость проектов без НДС	5 822						5 822							
					НДС 20%	1 164						1 164							
					Всего стоимость проектов	6 987						6 987							
61	1	ПАО "МОЭК"	50	АИТ № 3АБ-1 Новокуркинское шоссе 35 к.2 с.1	ПИР и ПСД	201		60	141										
					Оборудование	2 093		623	1 469										
					СМР и ПНР	1 932		575	1 356										
					Всего капитальные вложения	4 225		1 259	2 966										
					Непредвиденные расходы	211		63	148										
					Всего стоимость проектов без НДС	4 437		1 322	3 115										
					НДС 20%	887		264	623										
					Всего стоимость проектов	5 324		1 586	3 738										
62	1	ПАО "МОЭК"	54	АИТ № 5 Родионовская ул. 5 с.1	ПИР и ПСД	193			193										
					Оборудование	2 008			2 008										
					СМР и ПНР	1 854			1 854										
					Всего капитальные вложения	4 055			4 055										
					Непредвиденные расходы	203			203										
					Всего стоимость проектов без НДС	4 258			4 258										
					НДС 20%	852			852										
					Всего стоимость проектов	5 109			5 109										
63	1	ПАО "МОЭК"	56	АИТ № 5А-2 Соловьиная Роща ул. 8 с.2	ПИР и ПСД	109				109									
					Оборудование	1 139				1 139									
					СМР и ПНР	1 051				1 051									
					Всего капитальные вложения	2 299				2 299									
					Непредвиденные расходы	115				115									
					Всего стоимость проектов без НДС	2 414				2 414									
					НДС 20%	483				483									
					Всего стоимость проектов	2 897				2 897									
64	1	ПАО "МОЭК"	59	АИТ № 7Б Воротынская ул. 12 к.1	ПИР и ПСД	182	152												
					Оборудование	1 893	1 584												
					СМР и ПНР	1 748	1 462												
					Всего капитальные вложения	3 823	3 198												

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.														
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.	
					Непредвиденные расходы	191	160													
					Всего стоимость проектов без НДС	4 014	3 358													
					НДС 20%	803	672													
					Всего стоимость проектов	4 817	4 029													
65	1	ПАО "МОЭК"	60	АИТ № 8 Куркинское шоссе 50 к.1 с.1	ПИР и ПСД	244				244										
					Оборудование	2 539				2 539										
					СМР и ПНР	2 344				2 344										
					Всего капитальные вложения	5 127				5 127										
					Непредвиденные расходы	256				256										
					Всего стоимость проектов без НДС	5 383				5 383										
					НДС 20%	1 077				1 077										
					Всего стоимость проектов	6 460				6 460										
66	1	ПАО "МОЭК"	61	АИТ № 8А Родионовская ул. 18	ПИР и ПСД	201				201										
					Оборудование	2 089				2 089										
					СМР и ПНР	1 928				1 928										
					Всего капитальные вложения	4 217				4 217										
					Непредвиденные расходы	211				211										
					Всего стоимость проектов без НДС	4 428				4 428										
					НДС 20%	886				886										
					Всего стоимость проектов	5 314				5 314										
67	1	ПАО "МОЭК"	63	АИТ № 9-2 Куркинское шоссе 38 к.1	ПИР и ПСД	235			235											
					Оборудование	2 441			2 441											
					СМР и ПНР	2 253			2 253											
					Всего капитальные вложения	4 929			4 929											
					Непредвиденные расходы	246			246											
					Всего стоимость проектов без НДС	5 176			5 176											
					НДС 20%	1 035			1 035											
					Всего стоимость проектов	6 211			6 211											
68	1	ПАО "МОЭК"	65	АИТ № 11-1 Новокуркинское шоссе 51 с.7	ПИР и ПСД	244				244										
					Оборудование	2 539				2 539										
					СМР и ПНР	2 344				2 344										
					Всего капитальные вложения	5 127				5 127										
					Непредвиденные расходы	256				256										
					Всего стоимость проектов без НДС	5 383				5 383										
					НДС 20%	1 077				1 077										
					Всего стоимость проектов	6 460				6 460										
69	1	ПАО "МОЭК"	69	АИТ № 12-3 Соколово-Мещерская ул. 26 с.1	ПИР и ПСД	235			235											
					Оборудование	2 441			2 441											
					СМР и ПНР	2 253			2 253											
					Всего капитальные вложения	4 929			4 929											
					Непредвиденные расходы	246			246											
					Всего стоимость проектов без НДС	5 176			5 176											

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
70	1	ПАО "МОЭК"	70	АИТ № 13 Соловьиная Роща ул. 14, с.2	НДС 20%	1 035			1 035										
					Всего стоимость проектов	6 211			6 211										
					ПИР и ПСД	232				232									
					Оборудование	2 408				2 408									
					СМР и ПНР	2 223				2 223									
					Всего капитальные вложения	4 862				4 862									
					Непредвиденные расходы	243				243									
					Всего стоимость проектов без НДС	5 105				5 105									
					НДС 20%	1 021				1 021									
71	1	ПАО "МОЭК"	71	АИТ № 14 Соловьиная Роща ул. 6 с.2	Всего стоимость проектов	6 126				6 126									
					ПИР и ПСД	166	166												
					Оборудование	1 729	1 729												
					СМР и ПНР	1 596	1 596												
					Всего капитальные вложения	3 491	3 491												
					Непредвиденные расходы	175	175												
					Всего стоимость проектов без НДС	3 665	3 665												
					НДС 20%	733	733												
					Всего стоимость проектов	4 398	4 398												
72	1	ПАО "МОЭК"	72	АИТ № 15-1 Соколово-Мещерская ул. 16/114	ПИР и ПСД	275							275						
					Оборудование	2 856							2 856						
					СМР и ПНР	2 636							2 636						
					Всего капитальные вложения	5 767							5 767						
					Непредвиденные расходы	288							288						
					Всего стоимость проектов без НДС	6 055							6 055						
					НДС 20%	1 211							1 211						
					Всего стоимость проектов	7 266							7 266						
73	1	ПАО "МОЭК"	73	АИТ № 15-2 Родионовская ул. 12	ПИР и ПСД	140													
					Оборудование	1 458													
					СМР и ПНР	1 346													
					Всего капитальные вложения	2 945													
					Непредвиденные расходы	147													
					Всего стоимость проектов без НДС	3 092													
					НДС 20%	618													
					Всего стоимость проектов	3 710													
74	1	ПАО "МОЭК"	74	АИТ № 15-3 Соколово-Мещерская ул. 8 с.2	ПИР и ПСД	483							483						
					Оборудование	5 025							5 025						
					СМР и ПНР	4 638							4 638						
					Всего капитальные вложения	10 146							10 146						
					Непредвиденные расходы	507							507						
					Всего стоимость проектов без НДС	10 654							10 654						
					НДС 20%	2 131							2 131						
					Всего стоимость проектов	12 784							12 784						
75	1	ПАО "МОЭК"	75		ПИР и ПСД	171		171											

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
				АИТ № 16 Куркинское шоссе 17 к.2 с.1	Оборудование	1 777		1 777											
					СМР и ПНР	1 640		1 640											
					Всего капитальные вложения	3 588		3 588											
					Непредвиденные расходы	179		179											
					Всего стоимость проектов без НДС	3 768		3 768											
					НДС 20%	754		754											
					Всего стоимость проектов	4 521		4 521											
					76	1	ПАО "МОЭК"	76	АИТ № 31А Соколово-Мещерская ул. 29	ПИР и ПСД	122								
Оборудование	1 274															1 274	1 274	1 274	1 274
СМР и ПНР	1 176															1 176	1 176	1 176	1 176
Всего капитальные вложения	2 572															2 572	2 572	2 572	2 572
Непредвиденные расходы	129															129	129	129	129
Всего стоимость проектов без НДС	2 700															2 700	2 700	2 700	2 700
НДС 20%	540															540	540	540	540
Всего стоимость проектов	3 240															3 240	3 240	3 240	3 240
77	1	ПАО "МОЭК"	77	АИТ № 31Б Соколово-Мещерская ул. 29	ПИР и ПСД	122									122	122	122	122	
					Оборудование	1 274										1 274	1 274	1 274	1 274
					СМР и ПНР	1 176										1 176	1 176	1 176	1 176
					Всего капитальные вложения	2 572										2 572	2 572	2 572	2 572
					Непредвиденные расходы	129										129	129	129	129
					Всего стоимость проектов без НДС	2 700										2 700	2 700	2 700	2 700
					НДС 20%	540										540	540	540	540
					Всего стоимость проектов	3 240										3 240	3 240	3 240	3 240
78	1	ПАО "МОЭК"	78	АИТ № 31В Соколово-Мещерская ул. 29	ПИР и ПСД	99									99	99	99	99	
					Оборудование	1 033										1 033	1 033	1 033	1 033
					СМР и ПНР	954										954	954	954	954
					Всего капитальные вложения	2 086										2 086	2 086	2 086	2 086
					Непредвиденные расходы	104										104	104	104	104
					Всего стоимость проектов без НДС	2 191										2 191	2 191	2 191	2 191
					НДС 20%	438										438	438	438	438
					Всего стоимость проектов	2 629										2 629	2 629	2 629	2 629
79	1	ПАО "МОЭК"	79	АИТ № 32А Соколово-Мещерская ул. 25	ПИР и ПСД	99									99	99	99	99	
					Оборудование	1 033										1 033	1 033	1 033	1 033
					СМР и ПНР	954										954	954	954	954
					Всего капитальные вложения	2 086										2 086	2 086	2 086	2 086
					Непредвиденные расходы	104										104	104	104	104
					Всего стоимость проектов без НДС	2 191										2 191	2 191	2 191	2 191
					НДС 20%	438										438	438	438	438
					Всего стоимость проектов	2 629										2 629	2 629	2 629	2 629
80	1	ПАО "МОЭК"	80	АИТ № 32Б Соколово-Мещерская ул. 25	ПИР и ПСД	122									122	122	122	122	
					Оборудование	1 274										1 274	1 274	1 274	1 274
					СМР и ПНР	1 176										1 176	1 176	1 176	1 176
					Всего капитальные вложения	2 572										2 572	2 572	2 572	2 572

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
					Непредвиденные расходы	129										129	129	129	129
					Всего стоимость проектов без НДС	2 700										2 700	2 700	2 700	2 700
					НДС 20%	540										540	540	540	540
					Всего стоимость проектов	3 240										3 240	3 240	3 240	3 240
81	1	ПАО "МОЭК"	81	АИТ № 32В Соколово-Мещерская ул. 25	ПИР и ПСД	122										122	122	122	122
					Оборудование	1 274										1 274	1 274	1 274	1 274
					СМР и ПНР	1 176										1 176	1 176	1 176	1 176
					Всего капитальные вложения	2 572										2 572	2 572	2 572	2 572
					Непредвиденные расходы	129										129	129	129	129
					Всего стоимость проектов без НДС	2 700										2 700	2 700	2 700	2 700
					НДС 20%	540										540	540	540	540
					Всего стоимость проектов	3 240										3 240	3 240	3 240	3 240
82	1	ПАО "МОЭК"	82	АИТ К.З. Соколово-Мещерская ул. 20 к.1 с.1	ПИР и ПСД	235			235										
					Оборудование	2 441			2 441										
					СМР и ПНР	2 253			2 253										
					Всего капитальные вложения	4 929			4 929										
					Непредвиденные расходы	246			246										
					Всего стоимость проектов без НДС	5 176			5 176										
					НДС 20%	1 035			1 035										
					Всего стоимость проектов	6 211			6 211										
83	1	ПАО "МОЭК"	83	АИТ Ш.Ю. Юровская ул. 97 с.2	ПИР и ПСД	160	160												
					Оборудование	1 667	1 667												
					СМР и ПНР	1 539	1 539												
					Всего капитальные вложения	3 366	3 366												
					Непредвиденные расходы	168	168												
					Всего стоимость проектов без НДС	3 535	3 535												
					НДС 20%	707	707												
					Всего стоимость проектов	4 242	4 242												
84	1	ПАО "МОЭК"	88	МК "Западный порт"	ПИР и ПСД	578													
					Оборудование	6 015													
					СМР и ПНР	5 552													
					Всего капитальные вложения	12 145													
					Непредвиденные расходы	607													
					Всего стоимость проектов без НДС	12 752													
					НДС 20%	2 550													
					Всего стоимость проектов	15 302													
85	1	ПАО "МОЭК"	96	КТС "Мосрентген"	ПИР и ПСД	49			49										
					Оборудование	507			507										
					СМР и ПНР	468			468										
					Всего капитальные вложения	1 024			1 024										
					Непредвиденные расходы	51			51										
					Всего стоимость проектов без НДС	1 075			1 075										

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
86	1	ПАО "МОЭК"	97	КТС-1 "Московский"	НДС 20%	215			215										
					Всего стоимость проектов	1 290			1 290										
					ПИР и ПСД	302			146		105	23				27	27	27	27
					Оборудование	3 145			1 521		1 097	243				284	284	284	284
					СМР и ПНР	2 903			1 404		1 012	224				262	262	262	262
					Всего капитальные вложения	6 350			3 072		2 215	490				574	574	574	574
					Непредвиденные расходы	318			154		111	25				29	29	29	29
					Всего стоимость проектов без НДС	6 668			3 225		2 326	515				602	602	602	602
					НДС 20%	1 334			645		465	103				120	120	120	120
87	1	ПАО "МОЭК"	97	КТС-2 "Московский"	Всего стоимость проектов	8 001			3 870		2 791	618				723	723	723	723
					ПИР и ПСД	165			79		86								
					Оборудование	1 715			824		891								
					СМР и ПНР	1 583			760		822								
					Всего капитальные вложения	3 462			1 663		1 799								
					Непредвиденные расходы	173			83		90								
					Всего стоимость проектов без НДС	3 635			1 746		1 889								
					НДС 20%	727			349		378								
					Всего стоимость проектов	4 362			2 096		2 267								
88	1	ПАО "МОЭК"	98	КТС "Коммунарка"	ПИР и ПСД	128			128										
					Оборудование	1 336			1 336										
					СМР и ПНР	1 233			1 233										
					Всего капитальные вложения	2 698			2 698										
					Непредвиденные расходы	135			135										
					Всего стоимость проектов без НДС	2 833			2 833										
					НДС 20%	567			567										
					Всего стоимость проектов	3 399			3 399										
89	1	ПАО "МОЭК"	99	КТС "Яковлево"	ПИР и ПСД	171			171										
					Оборудование	1 782			1 782										
					СМР и ПНР	1 645			1 645										
					Всего капитальные вложения	3 597			3 597										
					Непредвиденные расходы	180			180										
					Всего стоимость проектов без НДС	3 777			3 777										
					НДС 20%	755			755										
					Всего стоимость проектов	4 533			4 533										
90	1	ПАО "МОЭК"	100	КТС "Кленово"	ПИР и ПСД	46				46									
					Оборудование	480				480									
					СМР и ПНР	443				443									
					Всего капитальные вложения	970				970									
					Непредвиденные расходы	48				48									
					Всего стоимость проектов без НДС	1 018				1 018									
					НДС 20%	204				204									
					Всего стоимость проектов	1 222				1 222									
91	1	ПАО "МОЭК"	101	КТС № 8 п. Кокошкино	ПИР и ПСД	126			2	52	35	37							

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.														
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.	
					Оборудование	1 305			21	536	367	382								
					СМР и ПНР	1 205			19	495	339	352								
					Всего капитальные вложения	2 636			42	1 082	741	771								
					Непредвиденные расходы	132			2	54	37	39								
					Всего стоимость проектов без НДС	2 768			44	1 136	778	809								
					НДС 20%	554			9	227	156	162								
					Всего стоимость проектов	3 321			53	1 363	934	971								
92	1	ПАО "МОЭК"	101	КТС "Кокошкино"	ПИР и ПСД	582							582							
					Оборудование	6 050							6 050							
					СМР и ПНР	5 584							5 584							
					Всего капитальные вложения	12 216							12 216							
					Непредвиденные расходы	611							611							
					Всего стоимость проектов без НДС	12 827							12 827							
					НДС 20%	2 565							2 565							
					Всего стоимость проектов	15 392							15 392							
					ПИР и ПСД	119								119						
					Оборудование	1 234								1 234						
					СМР и ПНР	1 139								1 139						
					Всего капитальные вложения	2 491								2 491						
					Непредвиденные расходы	125								125						
					Всего стоимость проектов без НДС	2 616								2 616						
93	1	ПАО "МОЭК"	102	КТС № 18 пос. Киевский	НДС 20%	523								523						
					Всего стоимость проектов	3 139								3 139						
					ПИР и ПСД	101			33	68										
					Оборудование	1 045			339	706										
					СМР и ПНР	965			313	652										
					Всего капитальные вложения	2 111			685	1 425										
					Непредвиденные расходы	106			34	71										
					Всего стоимость проектов без НДС	2 216			720	1 497										
					НДС 20%	443			144	299										
					Всего стоимость проектов	2 659			863	1 796										
					ПИР и ПСД	49			49											
					Оборудование	507			507											
					СМР и ПНР	468			468											
					Всего капитальные вложения	1 024			1 024											
94	1	ПАО "МОЭК"	103	КТС № 51 п. Яковлевское	Непредвиденные расходы	51			51											
					Всего стоимость проектов без НДС	1 075			1 075											
					НДС 20%	215			215											
					Всего стоимость проектов	1 290			1 290											
					ПИР и ПСД	73			44								29	29	29	29
					Оборудование	754			455								299	299	299	299
					СМР и ПНР	696			420								276	276	276	276
		ПАО "МОЭК"	104	КТС № 36 п. Птичное	Всего капитальные вложения	1 523			918						604	604	604	604		

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
					Непредвиденные расходы	76			46							30	30	30	30
					Всего стоимость проектов без НДС	1 599			964							634	634	634	634
					НДС 20%	320			193							127	127	127	127
					Всего стоимость проектов	1 918			1 157							761	761	761	761
97	1	ПАО "МОЭК"	107	КТС "Остафьево"	ПИР и ПСД	618			618										
					Оборудование	6 427			6 427										
					СМР и ПНР	5 933			5 933										
					Всего капитальные вложения	12 978			12 978										
					Непредвиденные расходы	649			649										
					Всего стоимость проектов без НДС	13 627			13 627										
					НДС 20%	2 725			2 725										
					Всего стоимость проектов	16 352			16 352										
98	1	ПАО "МОЭК"	108	КТС "Фабрика им. 1 Мая"	ПИР и ПСД	709							709						
					Оборудование	7 375							7 375						
					СМР и ПНР	6 808							6 808						
					Всего капитальные вложения	14 892							14 892						
					Непредвиденные расходы	745							745						
					Всего стоимость проектов без НДС	15 636							15 636						
					НДС 20%	3 127							3 127						
					Всего стоимость проектов	18 763							18 763						
99	1	ПАО "МОЭК"	109	КТС "Вороново"	ПИР и ПСД	34				34									
					Оборудование	353				353									
					СМР и ПНР	326				326									
					Всего капитальные вложения	713				713									
					Непредвиденные расходы	36				36									
					Всего стоимость проектов без НДС	748				748									
					НДС 20%	150				150									
					Всего стоимость проектов	898				898									
100	1	ПАО "МОЭК"	110	КТС "Былово"	ПИР и ПСД	171			171										
					Оборудование	1 782			1 782										
					СМР и ПНР	1 645			1 645										
					Всего капитальные вложения	3 597			3 597										
					Непредвиденные расходы	180			180										
					Всего стоимость проектов без НДС	3 777			3 777										
					НДС 20%	755			755										
					Всего стоимость проектов	4 533			4 533										
101	1	ПАО "МОЭК"	111	КТС "Красная Пахра"	ПИР и ПСД	41		7	34										
					Оборудование	424		72	352										
					СМР и ПНР	392		67	325										
					Всего капитальные вложения	857		146	711										
					Непредвиденные расходы	43		7	36										
					Всего стоимость проектов без НДС	900		153	747										

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
102	1	ПАО "МОЭК"	112	КТС "Красное"	НДС 20%	180		31	149										
					Всего стоимость проектов	1 080		184	896										
					ПИР и ПСД	290			290										
					Оборудование	3 012			3 012										
					СМР и ПНР	2 781			2 781										
					Всего капитальные вложения	6 083			6 083										
					Непредвиденные расходы	304			304										
					Всего стоимость проектов без НДС	6 387			6 387										
					НДС 20%	1 277			1 277										
103	1	ПАО "МОЭК"	113	Новая котельная п. Шишкин лес	Всего стоимость проектов	7 664			7 664										
					ПИР и ПСД	1 837		1 318						518					
					Оборудование	19 103		13 712						5 391					
					СМР и ПНР	17 634		12 658						4 976					
					Всего капитальные вложения	38 574		27 688						10 886					
					Непредвиденные расходы	1 929		1 384						544					
					Всего стоимость проектов без НДС	40 503		29 073						11 430					
					НДС 20%	8 101		5 815						2 286					
					Всего стоимость проектов	48 604		34 888						13 716					
104	1	ПАО "МОЭК"	114	КТС "Рогово"	ПИР и ПСД	47					15	16	16						
					Оборудование	488					156	163	169						
					СМР и ПНР	450					144	150	156						
					Всего капитальные вложения	985					316	328	341						
					Непредвиденные расходы	49					16	16	17						
					Всего стоимость проектов без НДС	1 034					331	345	358						
					НДС 20%	207					66	69	72						
					Всего стоимость проектов	1 241					398	413	430						
105	1	ПАО "МОЭК"	115	КТС "Щапово"	ПИР и ПСД	796				796									
					Оборудование	8 279				8 279									
					СМР и ПНР	7 642				7 642									
					Всего капитальные вложения	16 716				16 716									
					Непредвиденные расходы	836				836									
					Всего стоимость проектов без НДС	17 552				17 552									
					НДС 20%	3 510				3 510									
					Всего стоимость проектов	21 063				21 063									
106	1	ПАО "МОЭК"	117	КТС-3 "Щербинка"	ПИР и ПСД	352			352										
					Оборудование	3 662			3 662										
					СМР и ПНР	3 380			3 380										
					Всего капитальные вложения	7 394			7 394										
					Непредвиденные расходы	370			370										
					Всего стоимость проектов без НДС	7 764			7 764										
					НДС 20%	1 553			1 553										
					Всего стоимость проектов	9 317			9 317										
107	1	ПАО "МОЭК"	118	МК "Внуковская гимназия"	ПИР и ПСД	24				24									

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.												
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.
					Оборудование	254				254								
					СМР и ПНР	234				234								
					Всего капитальные вложения	512				512								
					Непредвиденные расходы	26				26								
					Всего стоимость проектов без НДС	538				538								
					НДС 20%	108				108								
					Всего стоимость проектов	645				645								
					108	1	ПАО "МОЭК"	119	МК "Внуковская больница"	ПИР и ПСД	42			42				
Оборудование	436			436														
СМР и ПНР	402			402														
Всего капитальные вложения	880			880														
Непредвиденные расходы	44			44														
Всего стоимость проектов без НДС	924			924														
НДС 20%	185			185														
Всего стоимость проектов	1 109			1 109														
109	1	ПАО "МОЭК"	121	МК "Переделкино"	ПИР и ПСД	223		22	201									
					Оборудование	2 319		228	2 091									
					СМР и ПНР	2 140		211	1 930									
					Всего капитальные вложения	4 682		461	4 221									
					Непредвиденные расходы	234		23	211									
					Всего стоимость проектов без НДС	4 916		484	4 433									
					НДС 20%	983		97	887									
					Всего стоимость проектов	5 899		580	5 319									
110	1	ПАО "МОЭК"	122	МК "Рассказовка"	ПИР и ПСД	43						43						
					Оборудование	442						442						
					СМР и ПНР	408						408						
					Всего капитальные вложения	893						893						
					Непредвиденные расходы	45						45						
					Всего стоимость проектов без НДС	937						937						
					НДС 20%	187						187						
					Всего стоимость проектов	1 125						1 125						
111	1	ПАО "МОЭК"	123	МК "Радиоцентр" п. Радиоцентр, 2 с.1	ПИР и ПСД	62					62							
					Оборудование	646					646							
					СМР и ПНР	596					596							
					Всего капитальные вложения	1 304					1 304							
					Непредвиденные расходы	65					65							
					Всего стоимость проектов без НДС	1 369					1 369							
					НДС 20%	274					274							
					Всего стоимость проектов	1 643					1 643							
112	1	ПАО "МОЭК"	126	МК № 21 х. Ильичевка	ПИР и ПСД	38			38									
					Оборудование	398			398									
					СМР и ПНР	368			368									
					Всего капитальные вложения	805			805									

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.														
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.	
					Непредвиденные расходы	40			40											
					Всего стоимость проектов без НДС	845			845											
					НДС 20%	169			169											
					Всего стоимость проектов	1 014			1 014											
113	1	ПАО "МОЭК"	127	МК № 22 д. Крекшино	ПИР и ПСД	926		408						518						
					Оборудование	9 628		4 241						5 387						
					СМР и ПНР	8 888		3 915						4 973						
					Всего капитальные вложения	19 441		8 564						10 878						
					Непредвиденные расходы	972		428						544						
					Всего стоимость проектов без НДС	20 414		8 992						11 422						
					НДС 20%	4 083		1 798						2 284						
					Всего стоимость проектов	24 496		10 790						13 706						
114	1	ПАО "МОЭК"	130	МК № 34 д. Шеломово	ПИР и ПСД	32	32													
					Оборудование	330	330													
					СМР и ПНР	304	304													
					Всего капитальные вложения	666	666													
					Непредвиденные расходы	33	33													
					Всего стоимость проектов без НДС	699	699													
					НДС 20%	140	140													
					Всего стоимость проектов	839	839													
115	1	ПАО "МОЭК"	134	МК "Минзаг"	ПИР и ПСД	126					126									
					Оборудование	1 308					1 308									
					СМР и ПНР	1 207					1 207									
					Всего капитальные вложения	2 640					2 640									
					Непредвиденные расходы	132					132									
					Всего стоимость проектов без НДС	2 772					2 772									
					НДС 20%	554					554									
					Всего стоимость проектов	3 327					3 327									
116	1	ПАО "МОЭК"	135	МК "Секерино"	ПИР и ПСД	71			71											
					Оборудование	737			737											
					СМР и ПНР	680			680											
					Всего капитальные вложения	1 488			1 488											
					Непредвиденные расходы	74			74											
					Всего стоимость проектов без НДС	1 562			1 562											
					НДС 20%	312			312											
					Всего стоимость проектов	1 874			1 874											
117	1	ПАО "МОЭК"	136	МК "Ильино"	ПИР и ПСД	9						9								
					Оборудование	90						90								
					СМР и ПНР	83						83								
					Всего капитальные вложения	181						181								
					Непредвиденные расходы	9						9								
					Всего стоимость проектов без НДС	190						190								

№ п/п	Зона деятельности- ности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы тепло-снабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
118	1	ПАО "МОЭК"	140	МК "ДРП-3"	НДС 20%	38						38							
					Всего стоимость проектов	228						228							
					ПИР и ПСД	69							69						
					Оборудование	713							713						
					СМР и ПНР	658							658						
					Всего капитальные вложения	1 439							1 439						
					Непредвиденные расходы	72							72						
					Всего стоимость проектов без НДС	1 511							1 511						
					НДС 20%	302							302						
119	1	ПАО "МОЭК"	143	МК-4 г. Щербинка	Всего стоимость проектов	1 814							1 814						
					ПИР и ПСД	638							638						
					Оборудование	6 631							6 631						
					СМР и ПНР	6 121							6 121						
					Всего капитальные вложения	13 389							13 389						
					Непредвиденные расходы	669							669						
					Всего стоимость проектов без НДС	14 058							14 058						
					НДС 20%	2 812							2 812						
					Всего стоимость проектов	16 870							16 870						
120	1	ПАО "МОЭК"	144	МК-5 г. Щербинка	ПИР и ПСД	10					10								
					Оборудование	108					108								
					СМР и ПНР	100					100								
					Всего капитальные вложения	219					219								
					Непредвиденные расходы	11					11								
					Всего стоимость проектов без НДС	230					230								
					НДС 20%	46					46								
					Всего стоимость проектов	276					276								
121	1	ПАО "МОЭК"	145	МК "Бор"	ПИР и ПСД	193			193										
					Оборудование	2 008			2 008										
					СМР и ПНР	1 854			1 854										
					Всего капитальные вложения	4 055			4 055										
					Непредвиденные расходы	203			203										
					Всего стоимость проектов без НДС	4 258			4 258										
					НДС 20%	852			852										
					Всего стоимость проектов	5 109			5 109										
122	1	ПАО "МОЭК"	146	МК "Спортбаза Щапово"	ПИР и ПСД	163				163									
					Оборудование	1 699				1 699									
					СМР и ПНР	1 568				1 568									
					Всего капитальные вложения	3 431				3 431									
					Непредвиденные расходы	172				172									
					Всего стоимость проектов без НДС	3 602				3 602									
					НДС 20%	720				720									
					Всего стоимость проектов	4 323				4 323									
123	1	ПАО "МОЭК"	148	КТС "Солнечный городок"	ПИР и ПСД	645						645							

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
					Оборудование	6 703						6 703							
					СМР и ПНР	6 188						6 188							
					Всего капитальные вложения	13 536						13 536							
					Непредвиденные расходы	677						677							
					Всего стоимость проектов без НДС	14 213						14 213							
					НДС 20%	2 843						2 843							
					Всего стоимость проектов	17 055						17 055							
124	1	ПАО "МОЭК"	150	Котельная п. Воскресенское	ПИР и ПСД	441		130				153	159						
					Оборудование	4 591		1 352				1 588	1 651						
					СМР и ПНР	4 238		1 248				1 466	1 524						
					Всего капитальные вложения	9 271		2 730				3 206	3 335						
					Непредвиденные расходы	464		137				160	167						
					Всего стоимость проектов без НДС	9 735		2 867				3 367	3 501						
					НДС 20%	1 947		573				673	700						
					Всего стоимость проектов	11 682		3 440				4 040	4 202						
125	1	ПАО "МОЭК"	151	РТС-1 г. Зеленоград	ПИР и ПСД	1 207			124	1 083									
					Оборудование	12 556			1 289	11 267									
					СМР и ПНР	11 591			1 190	10 400									
					Всего капитальные вложения	25 354			2 604	22 751									
					Непредвиденные расходы	1 268			130	1 138									
					Всего стоимость проектов без НДС	26 622			2 734	23 888									
					НДС 20%	5 324			547	4 778									
					Всего стоимость проектов	31 946			3 280	28 666									
126	1	ПАО "МОЭК"	151	РТС-2 г. Зеленоград	ПИР и ПСД	1 040	122				902								
					Оборудование	10 815	1 268				9 379								
					СМР и ПНР	9 983	1 171				8 657								
					Всего капитальные вложения	21 839	2 561				18 938								
					Непредвиденные расходы	1 092	128				947								
					Всего стоимость проектов без НДС	22 931	2 689				19 885								
					НДС 20%	4 586	538				3 977								
					Всего стоимость проектов	27 517	3 226				23 862								
127	1	ПАО "МОЭК"	151	РТС-3 г. Зеленоград	ПИР и ПСД	1 410			434			469		507					
					Оборудование	14 661			4 509			4 877		5 275					
					СМР и ПНР	13 533			4 162			4 502		4 869					
					Всего капитальные вложения	29 604			9 105			9 848		10 651					
					Непредвиденные расходы	1 480			455			492		533					
					Всего стоимость проектов без НДС	31 084			9 560			10 340		11 184					
					НДС 20%	6 217			1 912			2 068		2 237					
					Всего стоимость проектов	37 301			11 472			12 408		13 421					
128	1	ПАО "МОЭК"	151	РТС-4 г. Зеленоград	ПИР и ПСД	473													
					Оборудование	4 919													
					СМР и ПНР	4 541													
					Всего капитальные вложения	9 933													

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
					Непредвиденные расходы	497													
					Всего стоимость проектов без НДС	10 429													
					НДС 20%	2 086													
					Всего стоимость проектов	12 515													
129	1	ПАО "МОЭК"	151	РТС-4 г. Зеленоград	ПИР и ПСД	473													
					Оборудование	4 919													
					СМР и ПНР	4 541													
					Всего капитальные вложения	9 933													
					Непредвиденные расходы	497													
					Всего стоимость проектов без НДС	10 429													
					НДС 20%	2 086													
					Всего стоимость проектов	12 515													
130	1	ПАО "МОЭК"	197	Котельная АО "Курорт "Михайловское"	ПИР и ПСД	94			94										
					Оборудование	979			979										
					СМР и ПНР	904			904										
					Всего капитальные вложения	1 978			1 978										
					Непредвиденные расходы	99			99										
					Всего стоимость проектов без НДС	2 077			2 077										
					НДС 20%	415			415										
					Всего стоимость проектов	2 492			2 492										
131	1	ПАО "МОЭК"	220	Котельная п. д/о Плесково	ПИР и ПСД	177		177											
					Оборудование	1 845		1 845											
					СМР и ПНР	1 703		1 703											
					Всего капитальные вложения	3 726		3 726											
					Непредвиденные расходы	186		186											
					Всего стоимость проектов без НДС	3 913		3 913											
					НДС 20%	783		783											
					Всего стоимость проектов	4 695		4 695											
132	1	ПАО "МОЭК"	244	КТС № 307 КЭЧ "Теплый Стан"	ПИР и ПСД	299			30	269									
					Оборудование	3 115			313	2 802									
					СМР и ПНР	2 875			289	2 586									
					Всего капитальные вложения	6 289			632	5 657									
					Непредвиденные расходы	314			32	283									
					Всего стоимость проектов без НДС	6 603			663	5 940									
					НДС 20%	1 321			133	1 188									
					Всего стоимость проектов	7 924			796	7 128									
133	1	ПАО "МОЭК"	256	Котельная ФГБНУ "ФНЦИ-РИП им. М.П. Чумакова РАН"	ПИР и ПСД	453				453									
					Оборудование	4 714				4 714									
					СМР и ПНР	4 352				4 352									
					Всего капитальные вложения	9 519				9 519									
					Непредвиденные расходы	476				476									
					Всего стоимость проектов без НДС	9 995				9 995									

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
134	1	ПАО "МОЭК"	264	КТС № 153 п. Ватутинки	НДС 20%	1 999				1 999									
					Всего стоимость проектов	11 994				11 994									
					ПИР и ПСД	33			33										
					Оборудование	339			339										
					СМР и ПНР	313			313										
					Всего капитальные вложения	685			685										
					Непредвиденные расходы	34			34										
					Всего стоимость проектов без НДС	720			720										
					НДС 20%	144			144										
135	1	ПАО "МОЭК"	264	Котельная ЖК «Ватутинки Парк»	ПИР и ПСД	2 138				1 006			1 132						
					Оборудование	22 236				10 465			11 771						
					СМР и ПНР	20 525				9 660			10 866						
					Всего капитальные вложения	44 900				21 131			23 769						
					Непредвиденные расходы	2 245				1 057			1 188						
					Всего стоимость проектов без НДС	47 144				22 187			24 957						
					НДС 20%	9 429				4 437			4 991						
					Всего стоимость проектов	56 573				26 624			29 949						
136	1	ПАО "МОЭК"	266	КТС "Курилово"	ПИР и ПСД	25		25											
					Оборудование	260		260											
					СМР и ПНР	240		240											
					Всего капитальные вложения	525		525											
					Непредвиденные расходы	26		26											
					Всего стоимость проектов без НДС	551		551											
					НДС 20%	110		110											
					Всего стоимость проектов	661		661											
137	1	ПАО "МОЭК"	2146	АИТ(1101013.1)	ПИР и ПСД	33		33											
					Оборудование	341		341											
					СМР и ПНР	315		315											
					Всего капитальные вложения	689		689											
					Непредвиденные расходы	34		34											
					Всего стоимость проектов без НДС	724		724											
					НДС 20%	145		145											
					Всего стоимость проектов	869		869											
138	4	АО "НИЦЭВТ"	93	Котельная АО "НИЦЭВТ"	ПИР и ПСД	236					236								
					Оборудование	2 458					2 458								
					СМР и ПНР	2 269					2 269								
					Всего капитальные вложения	4 963					4 963								
					Непредвиденные расходы	248					248								
					Всего стоимость проектов без НДС	5 211					5 211								
					НДС 20%	1 042					1 042								
					Всего стоимость проектов	6 253					6 253								
139	6		89		ПИР и ПСД	719						719							

№ п/п	Зона деятельности- ности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы тепло-снабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
		ФГАУ "НМИЦ нейрохи-рургии им. ак. Н.Н. Бур-денко" Минздрава России		Котельная ФГАУ "НМИЦ НХ" им. ак. Н.Н. Бурденко	Оборудование	7 473						7 473							
					СМР и ПНР	6 898						6 898							
					Всего капитальные вло-жения	15 089						15 089							
					Непредвиденные рас-ходы	754						754							
					Всего стоимость проек-тов без НДС	15 843						15 843							
					НДС 20%	3 169						3 169							
					Всего стоимость проек-тов	19 012						19 012							
140	9	ОАО "Бутовский химиче-ский завод"	221	Котельная ОАО "Бутовский химический завод"	ПИР и ПСД	83						83							
					Оборудование	859						859							
					СМР и ПНР	793						793							
					Всего капитальные вло-жения	1 735						1 735							
					Непредвиденные рас-ходы	87						87							
					Всего стоимость проек-тов без НДС	1 821						1 821							
					НДС 20%	364						364							
					Всего стоимость проек-тов	2 186						2 186							
141	10	АО "Киностудия им. М. Горького"	215	Котельная АО "ТПО "Кино-студия им. М. Горького"	ПИР и ПСД	48			48										
					Оборудование	497			497										
					СМР и ПНР	459			459										
					Всего капитальные вло-жения	1 004			1 004										
					Непредвиденные рас-ходы	50			50										
					Всего стоимость проек-тов без НДС	1 055			1 055										
					НДС 20%	211			211										
					Всего стоимость проек-тов	1 266			1 266										
142	18	ООО "ПАТЕКСТРОЙАР-СЕНАЛ МГ"	176	Котельная ООО "ПА-ТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ" МГ"	ПИР и ПСД	382						382							
					Оборудование	3 975						3 975							
					СМР и ПНР	3 669						3 669							
					Всего капитальные вло-жения	8 026						8 026							
					Непредвиденные рас-ходы	401						401							
					Всего стоимость проек-тов без НДС	8 428						8 428							
					НДС 20%	1 686						1 686							
					Всего стоимость проек-тов	10 113						10 113							
143	20	ЗАО "Реформа Р.В.С."	178	Котельная ЗАО "Реформа Р.В.С."	ПИР и ПСД	180			180										
					Оборудование	1 874			1 874										
					СМР и ПНР	1 730			1 730										
					Всего капитальные вло-жения	3 784			3 784										
					Непредвиденные рас-ходы	189			189										
					Всего стоимость проек-тов без НДС	3 974			3 974										
					НДС 20%	795			795										
					Всего стоимость проек-тов	4 768			4 768										
144	21	ОАО "МЗ "Маяк"	171	Котельная ОАО "Машино-строительный завод "Маяк"	ПИР и ПСД	61		31							29				
					Оборудование	630		325							305				
					СМР и ПНР	581		300							281				
					Всего капитальные вло-жения	1 272		656							615				

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
					Непредвиденные расходы	64		33							31				
					Всего стоимость проектов без НДС	1 335		689							646				
					НДС 20%	267		138							129				
					Всего стоимость проектов	1 603		827							776				
145	22	АО "НПП "Волна"	160	Котельная АО "НПП "Волна"	ПИР и ПСД	343			17	327									
					Оборудование	3 571			173	3 398									
					СМР и ПНР	3 296			160	3 137									
					Всего капитальные вложения	7 211			349	6 862									
					Непредвиденные расходы	361			17	343									
					Всего стоимость проектов без НДС	7 572			367	7 205									
					НДС 20%	1 514			73	1 441									
					Всего стоимость проектов	9 086			440	8 646									
146	27	ФГАУ "ОК "Шереметьевский"	189	Котельная ФГАУ "ОК "Шереметьевский" УДП РФ	ПИР и ПСД	99						99							
					Оборудование	1 031						1 031							
					СМР и ПНР	952						952							
					Всего капитальные вложения	2 082						2 082							
					Непредвиденные расходы	104						104							
					Всего стоимость проектов без НДС	2 186						2 186							
					НДС 20%	437						437							
					Всего стоимость проектов	2 624						2 624							
147	32	ООО "ППК Медная Фольга"	228	Котельная ООО "ППК Медная Фольга"	ПИР и ПСД	133			133										
					Оборудование	1 388			1 388										
					СМР и ПНР	1 281			1 281										
					Всего капитальные вложения	2 802			2 802										
					Непредвиденные расходы	140			140										
					Всего стоимость проектов без НДС	2 942			2 942										
					НДС 20%	588			588										
					Всего стоимость проектов	3 530			3 530										
148	34	ООО "Слобода-Сервис"	175	Котельная Пансионат "Чайка"	ПИР и ПСД	152				152									
					Оборудование	1 580				1 580									
					СМР и ПНР	1 458				1 458									
					Всего капитальные вложения	3 190				3 190									
					Непредвиденные расходы	159				159									
					Всего стоимость проектов без НДС	3 349				3 349									
					НДС 20%	670				670									
					Всего стоимость проектов	4 019				4 019									
149	39	ООО КСЦ "Переделкино"	218	Котельная ООО КСЦ "Переделкино"	ПИР и ПСД	316			316										
					Оборудование	3 285			3 285										
					СМР и ПНР	3 032			3 032										
					Всего капитальные вложения	6 633			6 633										
					Непредвиденные расходы	332			332										
					Всего стоимость проектов без НДС	6 965			6 965										

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
150	40	АО "ФПК"	207	Котельная АО "ФПК"	НДС 20%	1 393			1 393										
					Всего стоимость проектов	8 358			8 358										
					ПИР и ПСД	32		32											
					Оборудование	335		335											
					СМР и ПНР	310		310											
					Всего капитальные вложения	677		677											
					Непредвиденные расходы	34		34											
					Всего стоимость проектов без НДС	711		711											
					НДС 20%	142		142											
151	43	АО "Социум-Энергосистемы"	180	Котельная АО "СОКОЛ-ЭНЕРГО"	Всего стоимость проектов	853		853											
					ПИР и ПСД	1 410	503			907									
					Оборудование	14 662	5 232			9 430									
					СМР и ПНР	13 534	4 829			8 705									
					Всего капитальные вложения	29 606	10 564			19 041									
					Непредвиденные расходы	1 480	528			952									
					Всего стоимость проектов без НДС	31 086	11 093			19 993									
					НДС 20%	6 217	2 219			3 999									
					Всего стоимость проектов	37 303	13 311			23 992									
152	49	КП "МЭД"	187	Котельная ГУП ГосНИЦ ЦАГИ	ПИР и ПСД	69		69											
					Оборудование	716		716											
					СМР и ПНР	661		661											
					Всего капитальные вложения	1 447		1 447											
					Непредвиденные расходы	72		72											
					Всего стоимость проектов без НДС	1 519		1 519											
					НДС 20%	304		304											
					Всего стоимость проектов	1 823		1 823											
153	49	КП "МЭД"	212	Котельная ПНИ № 5 (п. Филимонки)	ПИР и ПСД	964				964									
					Оборудование	10 027				10 027									
					СМР и ПНР	9 255				9 255									
					Всего капитальные вложения	20 246				20 246									
					Непредвиденные расходы	1 012				1 012									
					Всего стоимость проектов без НДС	21 258				21 258									
					НДС 20%	4 252				4 252									
					Всего стоимость проектов	25 510				25 510									
154	49	КП "МЭД"	213	Котельная ТСЖ "Покровский берег"	ПИР и ПСД	508		508											
					Оборудование	5 282		5 282											
					СМР и ПНР	4 876		4 876											
					Всего капитальные вложения	10 666		10 666											
					Непредвиденные расходы	533		533											
					Всего стоимость проектов без НДС	11 200		11 200											
					НДС 20%	2 240		2 240											
					Всего стоимость проектов	13 440		13 440											
155	49	КП "МЭД"	214		ПИР и ПСД	176		176											

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
				Котельная ТСЖ "Покровское-Глебово"	Оборудование	1 835		1 835											
					СМР и ПНР	1 694		1 694											
					Всего капитальные вложения	3 706		3 706											
					Непредвиденные расходы	185		185											
					Всего стоимость проектов без НДС	3 891		3 891											
					НДС 20%	778		778											
					Всего стоимость проектов	4 669		4 669											
156	49	КП "МЭД"	240	Котельная Поперечный проезд 17	ПИР и ПСД	277		277											
					Оборудование	2 885		2 885											
					СМР и ПНР	2 663		2 663											
					Всего капитальные вложения	5 826		5 826											
					Непредвиденные расходы	291		291											
					Всего стоимость проектов без НДС	6 118		6 118											
					НДС 20%	1 224		1 224											
					Всего стоимость проектов	7 341		7 341											
157	49	КП "МЭД"	241	Котельная Институтский переулок 7	ПИР и ПСД	94		94											
					Оборудование	975		975											
					СМР и ПНР	900		900											
					Всего капитальные вложения	1 969		1 969											
					Непредвиденные расходы	98		98											
					Всего стоимость проектов без НДС	2 068		2 068											
					НДС 20%	414		414											
					Всего стоимость проектов	2 481		2 481											
158	49	КП "МЭД"	253	Котельная № 36 (д. Пучково в/ч 72064)	ПИР и ПСД	100	100												
					Оборудование	1 042	1 042												
					СМР и ПНР	962	962												
					Всего капитальные вложения	2 105	2 105												
					Непредвиденные расходы	105	105												
					Всего стоимость проектов без НДС	2 210	2 210												
					НДС 20%	442	442												
					Всего стоимость проектов	2 652	2 652												
159	49	КП "МЭД"	263	АИТ Куркино	ПИР и ПСД	217						217							
					Оборудование	2 259						2 259							
					СМР и ПНР	2 085						2 085							
					Всего капитальные вложения	4 561						4 561							
					Непредвиденные расходы	228						228							
					Всего стоимость проектов без НДС	4 790						4 790							
					НДС 20%	958						958							
					Всего стоимость проектов	5 747						5 747							
160	49	КП "МЭД"	1011	Котельная Детский санаторий № 39	ПИР и ПСД	213	213												
					Оборудование	2 216	2 216												
					СМР и ПНР	2 045	2 045												
					Всего капитальные вложения	4 474	4 474												

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.														
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.	
					Непредвиденные расходы	224	224													
					Всего стоимость проектов без НДС	4 698	4 698													
					НДС 20%	940	940													
					Всего стоимость проектов	5 638	5 638													
161	1	ПАО "МОЭК"	264	Котельная ЖК «Ватуткин Парк»	ПИР и ПСД	2 138				1 006			1 132							
					Оборудование	22 236				10 465			11 771							
					СМР и ПНР	20 525				9 660			10 866							
					Всего капитальные вложения	44 900				21 131			23 769							
					Непредвиденные расходы	2 245				1 057			1 188							
					Всего стоимость проектов без НДС	47 144				22 187			24 957							
					НДС 20%	9 429				4 437			4 991							
					Всего стоимость проектов	56 573				26 624			29 949							
162	51	АО "ДУКС"	196	Котельная АО "Дукс"	ПИР и ПСД	57			57											
					Оборудование	591			591											
					СМР и ПНР	545			545											
					Всего капитальные вложения	1 193			1 193											
					Непредвиденные расходы	60			60											
					Всего стоимость проектов без НДС	1 252			1 252											
					НДС 20%	250			250											
					Всего стоимость проектов	1 503			1 503											
163	53	ООО "ГрадИнвест"	277	РТС "Саларьево"	ПИР и ПСД	2 757					2 757									
					Оборудование	28 674					28 674									
					СМР и ПНР	26 468					26 468									
					Всего капитальные вложения	57 899					57 899									
					Непредвиденные расходы	2 895					2 895									
					Всего стоимость проектов без НДС	60 794					60 794									
					НДС 20%	12 159					12 159									
					Всего стоимость проектов	72 952					72 952									
164	53	ООО "ГрадИнвест"	1131	Котельная ЖК "Средневский лес"	ПИР и ПСД	3 988							958	1 993	1 037	1 037	1 037	1 037		
					Оборудование	41 478							9 967	20 731	10 780	10 780	10 780	10 780	10 780	
					СМР и ПНР	38 287							9 200	19 136	9 951	9 951	9 951	9 951	9 951	
					Всего капитальные вложения	83 754							20 125	41 861	21 768	21 768	21 768	21 768	21 768	
					Непредвиденные расходы	4 188							1 006	2 093	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	
					Всего стоимость проектов без НДС	87 941							21 132	43 954	22 856	22 856	22 856	22 856	22 856	
					НДС 20%	17 588							4 226	8 791	4 571	4 571	4 571	4 571	4 571	
					Всего стоимость проектов	1 055,30							25 358	52 745	27 427	27 427	27 427	27 427	27 427	
165	54	ФГАУ "ОК "Архангельское"	149	Котельная ФГАУ "ОК" Архангельское"	ПИР и ПСД	483						483								
					Оборудование	5 025						5 025								
					СМР и ПНР	4 638						4 638								
					Всего капитальные вложения	10 146						10 146								
					Непредвиденные расходы	507						507								
					Всего стоимость проектов без НДС	10 654						10 654								

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
166	55	АО "ТЭИК"	185	Котельная АО "ТЭИК"	НДС 20%	2 131							2 131						
					Всего стоимость проектов	12 784							12 784						
					ПИР и ПСД	442					442								
					Оборудование	4 593					4 593								
					СМР и ПНР	4 240					4 240								
					Всего капитальные вложения	9 275					9 275								
					Непредвиденные расходы	464					464								
					Всего стоимость проектов без НДС	9 739					9 739								
					НДС 20%	1 948					1 948								
167	56	АО "99 ЗАТО"	153	Котельная АО "99 ЗАТО"	Всего стоимость проектов	11 687					11 687								
					ПИР и ПСД	253						253							
					Оборудование	2 636						2 636							
					СМР и ПНР	2 433						2 433							
					Всего капитальные вложения	5 323						5 323							
					Непредвиденные расходы	266						266							
					Всего стоимость проектов без НДС	5 589						5 589							
					НДС 20%	1 118						1 118							
					Всего стоимость проектов	6 706						6 706							
168	57	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	245	Котельная № 139 "Жилой пос. № 3" (в/ч 61991)	ПИР и ПСД	158			158										
					Оборудование	1 642			1 642										
					СМР и ПНР	1 516			1 516										
					Всего капитальные вложения	3 317			3 317										
					Непредвиденные расходы	166			166										
					Всего стоимость проектов без НДС	3 482			3 482										
					НДС 20%	696			696										
					Всего стоимость проектов	4 179			4 179										
169	57	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	247	Котельная № 210 ВДО "Пахра"	ПИР и ПСД	34					34								
					Оборудование	352					352								
					СМР и ПНР	325					325								
					Всего капитальные вложения	711					711								
					Непредвиденные расходы	36					36								
					Всего стоимость проектов без НДС	747					747								
					НДС 20%	149					149								
					Всего стоимость проектов	896					896								
170	63	НИТУ "МИСИС"	219	Котельная УНПБ "Теплый Стан"	ПИР и ПСД	77							77						
					Оборудование	798							798						
					СМР и ПНР	737							737						
					Всего капитальные вложения	1 612							1 612						
					Непредвиденные расходы	81							81						
					Всего стоимость проектов без НДС	1 692							1 692						
					НДС 20%	338							338						
					Всего стоимость проектов	2 031							2 031						
171	64	ООО "ТСБ"	232		ПИР и ПСД	108					53	55							

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
				Котельная ЗАО "Санаторий Ерино"	Оборудование	1 119					548	570							
					СМР и ПНР	1 033					506	526							
					Всего капитальные вложения	2 259					1 107	1 152							
					Непредвиденные расходы	113					55	58							
					Всего стоимость проектов без НДС	2 372					1 163	1 209							
					НДС 20%	474					233	242							
					Всего стоимость проектов	2 846					1 395	1 451							
172	65	ООО "Теплосервис"	183	Котельная № 1 ООО "Теплосервис"	ПИР и ПСД	557				557									
					Оборудование	5 794				5 794									
					СМР и ПНР	5 348				5 348									
					Всего капитальные вложения	11 700				11 700									
					Непредвиденные расходы	585				585									
					Всего стоимость проектов без НДС	12 285				12 285									
					НДС 20%	2 457				2 457									
173	65	ООО "Теплосервис"	184	Котельная № 2 ООО "Теплосервис"	Всего стоимость проектов	14 742				14 742									
					ПИР и ПСД	709					709								
					Оборудование	7 372					7 372								
					СМР и ПНР	6 805					6 805								
					Всего капитальные вложения	14 886					14 886								
					Непредвиденные расходы	744					744								
					Всего стоимость проектов без НДС	15 631					15 631								
174	66	ООО "ЭТК № 2"	191	АИТ № 2 Лазурная ул., стр. 5А	НДС 20%	3 126					3 126								
					Всего стоимость проектов	18 757					18 757								
					ПИР и ПСД	301			301										
					Оборудование	3 135			3 135										
					СМР и ПНР	2 893			2 893										
					Всего капитальные вложения	6 329			6 329										
					Непредвиденные расходы	316			316										
175	66	ООО "ЭТК № 2"	275	КТС "Прокшино"	Всего стоимость проектов без НДС	6 646			6 646										
					НДС 20%	1 329			1 329										
					Всего стоимость проектов	7 975			7 975										
					ПИР и ПСД	13 992	1 722		3 937		2 129	4 606							
					Оборудование	1 455,16	17 908		40 948		22 145	47 903							
					СМР и ПНР	1 343,22	16 530		37 798		20 441	44 218							
					Всего капитальные вложения	2 938,29	36 160		82 683		44 715	96 728							
176	1	ПАО "МОЭК"	1	КТС "Бачурино"	Непредвиденные расходы	14 691	1 808		4 134		2 236	4 836							
					Всего стоимость проектов без НДС	3 085,21	37 968		86 817		46 951	1 015,64							
					НДС 20%	61 704	7 594		17 363		9 390	20 313							
					Всего стоимость проектов	3 702,25	45 561		1 041,81		56 341	1 218,77							
					ПИР и ПСД	2 965									2 965	2 965	2 965	2 965	
					Оборудование	30 834									30 834	30 834	30 834	30 834	
					СМР и ПНР	28 462									28 462	28 462	28 462	28 462	
					Всего капитальные вложения	62 261								62 261	62 261	62 261	62 261		

№ п/п	Зона дея- тель- ности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер си- стемы тепло- снаб- жения	Наименование источника	Проекты по видам ра- бот	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за пе- риод 2025- 2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036- 4040 гг.	2041- 2045 гг.
					Непредвиденные рас- ходы	3 113										3 113	3 113	3 113	3 113
					Всего стоимость проек- тов без НДС	65 374										65 374	65 374	65 374	65 374
					НДС 20%	13 075										13 075	13 075	13 075	13 075
					Всего стоимость проек- тов	78 448										78 448	78 448	78 448	78 448
177	68	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал	161	Котельная п. Газопровод (территория "МУЭГ")	ПИР и ПСД	1 099						1 099							
					Оборудование	11 426					11 426								
					СМР и ПНР	10 548					10 548								
					Всего капитальные вло- жения	23 073					23 073								
					Непредвиденные рас- ходы	1 154					1 154								
					Всего стоимость проек- тов без НДС	24 226					24 226								
					НДС 20%	4 845					4 845								
					Всего стоимость проек- тов	29 072					29 072								
178	72	ГУП "Троицктеплоэнерго"	234	Котельная Центральная	ПИР и ПСД	642						305		165	172				
					Оборудование	6 679					3 176		1 717	1 786					
					СМР и ПНР	6 166					2 932		1 585	1 649					
					Всего капитальные вло- жения	13 487					6 413		3 468	3 607					
					Непредвиденные рас- ходы	674					321		173	180					
					Всего стоимость проек- тов без НДС	14 162					6 733		3 641	3 787					
					НДС 20%	2 832					1 347		728	757					
					Всего стоимость проек- тов	16 994					8 080		4 370	4 544					
179	72	ГУП "Троицктеплоэнерго"	234	Новая котельная мкр. В	ПИР и ПСД	4 168									4 168	4 168	4 168	4 168	
					Оборудование	43 351										43 351	43 351	43 351	43 351
					СМР и ПНР	40 016										40 016	40 016	40 016	40 016
					Всего капитальные вло- жения	87 535										87 535	87 535	87 535	87 535
					Непредвиденные рас- ходы	4 377										4 377	4 377	4 377	4 377
					Всего стоимость проек- тов без НДС	91 912										91 912	91 912	91 912	91 912
					НДС 20%	18 382										18 382	18 382	18 382	18 382
					Всего стоимость проек- тов	1 102,94										1 102,94	1 102,94	1 102,94	1 102,94
180	72	ГУП "Троицктеплоэнерго"	235	Котельная ул.Лагерная, 26	ПИР и ПСД	19		19											
					Оборудование	199		199											
					СМР и ПНР	184		184											
					Всего капитальные вло- жения	403		403											
					Непредвиденные рас- ходы	20		20											
					Всего стоимость проек- тов без НДС	423		423											
					НДС 20%	85		85											
					Всего стоимость проек- тов	507		507											
181	72	ГУП "Троицктеплоэнерго"	1278	Котельные ЖК "Изумруд- ный" (6 шт.)	ПИР и ПСД	246						136	110						
					Оборудование	2 555						1 412	1 143						
					СМР и ПНР	2 358						1 303	1 055						
					Всего капитальные вло- жения	5 158						2 851	2 307						
					Непредвиденные рас- ходы	258						143	115						
					Всего стоимость проек- тов без НДС	5 416						2 994	2 422						

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
182	74	ГБУ ЦРИ "Красная Пахра"	209	Котельная ГБУ ЦРИ «Красная Пахра»	НДС 20%	1 083						599	484						
					Всего стоимость проектов	6 499						3 592	2 907						
					ПИР и ПСД	287	287												
					Оборудование	2 988	2 988												
					СМР и ПНР	2 758	2 758												
					Всего капитальные вложения	6 034	6 034												
					Непредвиденные расходы	302	302												
					Всего стоимость проектов без НДС	6 336	6 336												
					НДС 20%	1 267	1 267												
183	75	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России"	158	Котельная ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России	Всего стоимость проектов	7 603	7 603												
					ПИР и ПСД	264						264							
					Оборудование	2 746						2 746							
					СМР и ПНР	2 535						2 535							
					Всего капитальные вложения	5 545						5 545							
					Непредвиденные расходы	277						277							
					Всего стоимость проектов без НДС	5 822						5 822							
					НДС 20%	1 164						1 164							
					Всего стоимость проектов	6 987						6 987							
184	82	НИЦ "Курчатовский институт"	169	Котельная ККТЭФ НИЦ "Курчатовский институт"	ПИР и ПСД	107		107											
					Оборудование	1 114		1 114											
					СМР и ПНР	1 029		1 029											
					Всего капитальные вложения	2 250		2 250											
					Непредвиденные расходы	113		113											
					Всего стоимость проектов без НДС	2 363		2 363											
					НДС 20%	473		473											
					Всего стоимость проектов	2 835		2 835											
185	83	ФГКУ «Логистический Центр» им. А.А. Григорьева	216	Котельная № 1 ФГКУ комбинат "Сигнал"	ПИР и ПСД	144		144											
					Оборудование	1 496		1 496											
					СМР и ПНР	1 380		1 380											
					Всего капитальные вложения	3 020		3 020											
					Непредвиденные расходы	151		151											
					Всего стоимость проектов без НДС	3 171		3 171											
					НДС 20%	634		634											
					Всего стоимость проектов	3 805		3 805											
186	85	ИП Пустовой Д.И.	229	Котельные ЖК "Изумрудный"	ПИР и ПСД	47						47							
					Оборудование	492						492							
					СМР и ПНР	454						454							
					Всего капитальные вложения	993						993							
					Непредвиденные расходы	50						50							
					Всего стоимость проектов без НДС	1 042						1 042							
					НДС 20%	208						208							
					Всего стоимость проектов	1 251						1 251							
187	97	ООО "ПК "Желатин"	743		ПИР и ПСД	217						217							

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
				Котельная ООО "ПК "Желатин"	Оборудование	2 259						2 259							
					СМР и ПНР	2 085						2 085							
					Всего капитальные вложения	4 561						4 561							
					Непредвиденные расходы	228						228							
					Всего стоимость проектов без НДС	4 790						4 790							
					НДС 20%	958						958							
					Всего стоимость проектов	5 747						5 747							
188	98	ООО "ГРК"	257	Крышная котельная № 1 (п. Киевский, д. 25А)	ПИР и ПСД	89			89										
					Оборудование	922			922										
					СМР и ПНР	851			851										
					Всего капитальные вложения	1 862			1 862										
					Непредвиденные расходы	93			93										
					Всего стоимость проектов без НДС	1 955			1 955										
					НДС 20%	391			391										
					Всего стоимость проектов	2 346			2 346										
189	98	ООО "ГРК"	258	Крышная котельная № 2 (п. Киевский, д. 22А)	ПИР и ПСД	89			89										
					Оборудование	922			922										
					СМР и ПНР	851			851										
					Всего капитальные вложения	1 862			1 862										
					Непредвиденные расходы	93			93										
					Всего стоимость проектов без НДС	1 955			1 955										
					НДС 20%	391			391										
					Всего стоимость проектов	2 346			2 346										
190	98	ООО "ГРК"	259	Крышная котельная № 3 (п. Киевский, д. 23А)	ПИР и ПСД	92				92									
					Оборудование	959				959									
					СМР и ПНР	885				885									
					Всего капитальные вложения	1 937				1 937									
					Непредвиденные расходы	97				97									
					Всего стоимость проектов без НДС	2 033				2 033									
					НДС 20%	407				407									
					Всего стоимость проектов	2 440				2 440									
191	98	ООО "ГРК"	260	Крышная котельная № 4 (п. Киевский, д. 23 Б)	ПИР и ПСД	96					96								
					Оборудование	997					997								
					СМР и ПНР	921					921								
					Всего капитальные вложения	2 014					2 014								
					Непредвиденные расходы	101					101								
					Всего стоимость проектов без НДС	2 115					2 115								
					НДС 20%	423					423								
					Всего стоимость проектов	2 538					2 538								
192	105	ООО "Тепло"	1214	Котельная ЖК "Новые Ватутинки. Десна"	ПИР и ПСД	1 798									1 348				
					Оборудование	18 694									14 020				
					СМР и ПНР	17 256									12 941				
					Всего капитальные вложения	37 748									28 309				

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
					Непредвиденные расходы	1 887									1 415				
					Всего стоимость проектов без НДС	39 635									29 724				
					НДС 20%	7 927									5 945				
					Всего стоимость проектов	47 563									35 669				
193	101	ООО "Самолет Энерго"	147	Новая котельная ЖК «Квартал Марьино»	ПИР и ПСД	5 936	2 040		1 682							2 213	2 213	2 213	2 213
					Оборудование	61 731	21 217		17 493							23 020	23 020	23 020	23 020
					СМР и ПНР	56 982	19 585		16 148							21 249	21 249	21 249	21 249
					Всего капитальные вложения	1 246,48	42 842		35 323							46 483	46 483	46 483	46 483
					Непредвиденные расходы	6 232	2 142		1 766							2 324	2 324	2 324	2 324
					Всего стоимость проектов без НДС	1 308,81	44 984		37 089							48 807	48 807	48 807	48 807
					НДС 20%	26 176	8 997		7 418							9 761	9 761	9 761	9 761
					Всего стоимость проектов	1 570,57	53 981		44 507							58 569	58 569	58 569	58 569
194	101	ООО "Самолет Энерго"	288	Котельная ЖК "Южное Бунино"	ПИР и ПСД	463		463											
					Оборудование	4 816		4 816											
					СМР и ПНР	4 445		4 445											
					Всего капитальные вложения	9 724		9 724											
					Непредвиденные расходы	486		486											
					Всего стоимость проектов без НДС	10 210		10 210											
					НДС 20%	2 042		2 042											
					Всего стоимость проектов	12 252		12 252											
195	101	ООО "Самолет Энерго"	289	Котельная ЖК "Остафьево"	ПИР и ПСД	2 205			820										
					Оборудование	22 930			8 532										
					СМР и ПНР	21 166			7 875										
					Всего капитальные вложения	46 301			17 227										
					Непредвиденные расходы	2 315			861										
					Всего стоимость проектов без НДС	48 616			18 089										
					НДС 20%	9 723			3 618										
					Всего стоимость проектов	58 339			21 706										
196	101	ООО "Самолет Энерго"	1139	Котельная ЖК "Алхимово"	ПИР и ПСД	1 081	527	555											
					Оборудование	11 247	5 478	5 768											
					СМР и ПНР	10 381	5 057	5 325											
					Всего капитальные вложения	22 709	11 062	11 648											
					Непредвиденные расходы	1 135	553	582											
					Всего стоимость проектов без НДС	23 845	11 615	12 230											
					НДС 20%	4 769	2 323	2 446											
					Всего стоимость проектов	28 614	13 938	14 676											
197	101	ООО "Самолет Энерго"	1149	Котельная ЖК "Новое Внуково"	ПИР и ПСД	4 370	592			953				1 115	1 160				
					Оборудование	45 443	6 154			9 916				11 601	12 065				
					СМР и ПНР	41 948	5 680			9 153				10 708	11 137				
					Всего капитальные вложения	91 761	12 426			20 023				23 424	24 361				
					Непредвиденные расходы	4 588	621			1 001				1 171	1 218				
					Всего стоимость проектов без НДС	96 349	13 047			21 024				24 595	25 579				

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.														
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.	
					НДС 20%	19 270	2 609			4 205				4 919	5 116					
					Всего стоимость проектов	1 156,18	15 656			25 229				29 514	30 695					
198	101	ООО "Самолет Энерго"	1198	Котельная ЖК "Цветочные поляны"	ПИР и ПСД	717										717	717	717	717	
					Оборудование	7 459										7 459	7 459	7 459	7 459	
					СМР и ПНР	6 885										6 885	6 885	6 885	6 885	
					Всего капитальные вложения	15 061										15 061	15 061	15 061	15 061	
					Непредвиденные расходы	753										753	753	753	753	
					Всего стоимость проектов без НДС	15 814										15 814	15 814	15 814	15 814	
					НДС 20%	3 163										3 163	3 163	3 163	3 163	
					Всего стоимость проектов	18 977										18 977	18 977	18 977	18 977	
199	101	ООО "Самолет Энерго"	2053	Котельная МФК "Тропарево Парк"	ПИР и ПСД	235	235													
					Оборудование	2 443	2 443													
					СМР и ПНР	2 255	2 255													
					Всего капитальные вложения	4 933	4 933													
					Непредвиденные расходы	247	247													
					Всего стоимость проектов без НДС	5 180	5 180													
					НДС 20%	1 036	1 036													
					Всего стоимость проектов	6 215	6 215													
200	101	ООО "Самолет Энерго"	3302	Новая котельная Новопод-резково	ПИР и ПСД	2 181			811											
					Оборудование	22 678			8 438											
					СМР и ПНР	20 933			7 789											
					Всего капитальные вложения	45 792			17 038											
					Непредвиденные расходы	2 290			852											
					Всего стоимость проектов без НДС	48 082			17 890											
					НДС 20%	9 616			3 578											
					Всего стоимость проектов	57 698			21 468											
201	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	287	Новая котельная вблизи п. Первомайское	ПИР и ПСД	778									778	778	778	778		
					Оборудование	8 095										8 095	8 095	8 095	8 095	
					СМР и ПНР	7 472										7 472	7 472	7 472	7 472	
					Всего капитальные вложения	16 345										16 345	16 345	16 345	16 345	
					Непредвиденные расходы	817										817	817	817	817	
					Всего стоимость проектов без НДС	17 162										17 162	17 162	17 162	17 162	
					НДС 20%	3 432										3 432	3 432	3 432	3 432	
					Всего стоимость проектов	20 594										20 594	20 594	20 594	20 594	
202	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	292	АИТ(1207036.1)	ПИР и ПСД	470		470												
					Оборудование	4 892		4 892												
					СМР и ПНР	4 516		4 516												
					Всего капитальные вложения	9 878		9 878												
					Непредвиденные расходы	494		494												
					Всего стоимость проектов без НДС	10 372		10 372												
					НДС 20%	2 074		2 074												
					Всего стоимость проектов	12 446		12 446												
203	0		352	Котельная "НИУ МГСУ"	ПИР и ПСД	48		48												

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
		Нерегулируемая деятельность / новые источники			Оборудование	501		501											
					СМР и ПНР	463		463											
					Всего капитальные вложения	1 012		1 012											
					Непредвиденные расходы	51		51											
					Всего стоимость проектов без НДС	1 063		1 063											
					НДС 20%	213		213											
					Всего стоимость проектов	1 276		1 276											
204	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	659	Котельная Московская областная детская ортопедохирургическая больница	ПИР и ПСД	131		131											
					Оборудование	1 365		1 365											
					СМР и ПНР	1 260		1 260											
					Всего капитальные вложения	2 756		2 756											
					Непредвиденные расходы	138		138											
					Всего стоимость проектов без НДС	2 893		2 893											
					НДС 20%	579		579											
					Всего стоимость проектов	3 472		3 472											
205	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	683	Котельная ООО "Альвента стиль"	ПИР и ПСД	550	550												
					Оборудование	5 719	5 719												
					СМР и ПНР	5 279	5 279												
					Всего капитальные вложения	11 548	11 548												
					Непредвиденные расходы	577	577												
					Всего стоимость проектов без НДС	12 125	12 125												
					НДС 20%	2 425	2 425												
					Всего стоимость проектов	14 550	14 550												
206	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	845	Котельная ФГБУ "РКНПК" Минздрава РФ	ПИР и ПСД	91		91											
					Оборудование	951		951											
					СМР и ПНР	878		878											
					Всего капитальные вложения	1 921		1 921											
					Непредвиденные расходы	96		96											
					Всего стоимость проектов без НДС	2 017		2 017											
					НДС 20%	403		403											
					Всего стоимость проектов	2 421		2 421											
207	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1073	Котельная ООО "ДДТ "Логистик"	ПИР и ПСД	343			343										
					Оборудование	3 572			3 572										
					СМР и ПНР	3 298			3 298										
					Всего капитальные вложения	7 213			7 213										
					Непредвиденные расходы	361			361										
					Всего стоимость проектов без НДС	7 574			7 574										
					НДС 20%	1 515			1 515										
					Всего стоимость проектов	9 089			9 089										
208	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1077	Котельная РосАрхив УЦ ВШЭ	ПИР и ПСД	222													
					Оборудование	2 310													
					СМР и ПНР	2 132													
					Всего капитальные вложения	4 664													

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
209	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1110	Котельная № 2 ст. Бекасово-Сортировочная	Непредвиденные расходы	233													
					Всего стоимость проектов без НДС	4 898													
					НДС 20%	980													
					Всего стоимость проектов	5 877													
					ПИР и ПСД	940				940									
					Оборудование	9 778				9 778									
					СМР и ПНР	9 026				9 026									
					Всего капитальные вложения	19 744				19 744									
210	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1133	Новая котельная вблизи Калужского ш.	Непредвиденные расходы	987				987									
					Всего стоимость проектов без НДС	20 731				20 731									
					НДС 20%	4 146				4 146									
					Всего стоимость проектов	24 878				24 878									
					ПИР и ПСД	2 267		161						1 366		739	739	739	739
					Оборудование	23 575		1 678						14 211		7 685	7 685	7 685	7 685
					СМР и ПНР	21 762		1 549						13 118		7 094	7 094	7 094	7 094
					Всего капитальные вложения	47 603		3 389						28 696		15 519	15 519	15 519	15 519
211	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1134	АИТ(1109029.2)	Непредвиденные расходы	2 380		169						1 435		776	776	776	776
					Всего стоимость проектов без НДС	49 984		3 558						30 131		16 295	16 295	16 295	16 295
					НДС 20%	9 997		712						6 026		3 259	3 259	3 259	3 259
					Всего стоимость проектов	59 980		4 270						36 157		19 554	19 554	19 554	19 554
					ПИР и ПСД	207			207										
					Оборудование	2 156			2 156										
					СМР и ПНР	1 990			1 990										
					Всего капитальные вложения	4 353			4 353										
212	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1135	Новая котельная вблизи дер. Сенькино-Секерино	Непредвиденные расходы	218			218										
					Всего стоимость проектов без НДС	4 571			4 571										
					НДС 20%	914			914										
					Всего стоимость проектов	5 485			5 485										
					ПИР и ПСД	527							527						
					Оборудование	5 479							5 479						
					СМР и ПНР	5 057							5 057						
					Всего капитальные вложения	11 063							11 063						
213	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1136	Новая котельная вблизи дер. Шахово	Непредвиденные расходы	553							553						
					Всего стоимость проектов без НДС	11 616							11 616						
					НДС 20%	2 323							2 323						
					Всего стоимость проектов	13 939							13 939						
					ПИР и ПСД	1 962							445			1 517	1 517	1 517	1 517
					Оборудование	20 406							4 629			15 777	15 777	15 777	15 777
					СМР и ПНР	18 836							4 273			14 564	14 564	14 564	14 564
					Всего капитальные вложения	41 204							9 346			31 858	31 858	31 858	31 858
213	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1136	Новая котельная вблизи дер. Шахово	Непредвиденные расходы	2 060							467			1 593	1 593	1 593	1 593
					Всего стоимость проектов без НДС	43 264							9 813			33 451	33 451	33 451	33 451

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
					НДС 20%	8 653							1 963			6 690	6 690	6 690	6 690
					Всего стоимость проектов	51 917							11 776			40 141	40 141	40 141	40 141
					ПИР и ПСД	749	749												
					Оборудование	7 789	7 789												
214	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1137	АИТ (1204008.6)	СМР и ПНР	7 190	7 190												
					Всего капитальные вложения	15 727	15 727												
					Непредвиденные расходы	786	786												
					Всего стоимость проектов без НДС	16 514	16 514												
					НДС 20%	3 303	3 303												
					Всего стоимость проектов	19 816	19 816												
					ПИР и ПСД	2 714	965	839		911									
					Оборудование	28 224	10 033	8 722		9 470									
215	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1140	Новая котельная вблизи д. Десна	СМР и ПНР	26 053	9 261	8 051		8 741									
					Всего капитальные вложения	56 991	20 258	17 611		19 122									
					Непредвиденные расходы	2 850	1 013	881		956									
					Всего стоимость проектов без НДС	59 841	21 271	18 492		20 078									
					НДС 20%	11 968	4 254	3 698		4 016									
					Всего стоимость проектов	71 809	25 526	22 190		24 093									
					ПИР и ПСД	5 877						2 555	3 322						
					Оборудование	61 119						26 574	34 546						
216	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1143	Новая котельная вблизи д. Пыхчево	СМР и ПНР	56 418						24 529	31 888						
					Всего капитальные вложения	1 234,14						53 658	69 756						
					Непредвиденные расходы	6 171						2 683	3 488						
					Всего стоимость проектов без НДС	1 295,85						56 341	73 244						
					НДС 20%	25 917						11 268	14 649						
					Всего стоимость проектов	1 555,02						67 609	87 892						
					ПИР и ПСД	1 570										1 570	1 570	1 570	1 570
					Оборудование	16 331										16 331	16 331	16 331	16 331
217	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1145	Новая котельная вблизи д. Кувекино	СМР и ПНР	15 075										15 075	15 075	15 075	15 075
					Всего капитальные вложения	32 976										32 976	32 976	32 976	32 976
					Непредвиденные расходы	1 649										1 649	1 649	1 649	1 649
					Всего стоимость проектов без НДС	34 625										34 625	34 625	34 625	34 625
					НДС 20%	6 925										6 925	6 925	6 925	6 925
					Всего стоимость проектов	41 550										41 550	41 550	41 550	41 550
					ПИР и ПСД	8 455	1 927	1 015	2 648		2 865								
					Оборудование	87 933	20 044	10 553	27 544		29 791								
218	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1147	Новая КТС "ЖК "Десна-ре-чье"	СМР и ПНР	81 169	18 502	9 741	25 425		27 500								
					Всего капитальные вложения	1 775,56	40 474	21 309	55 617		60 156								
					Непредвиденные расходы	8 878	2 024	1 065	2 781		3 008								
					Всего стоимость проектов без НДС	1 864,34	42 497	22 375	58 398		63 164								
					НДС 20%	37 287	8 499	4 475	11 680		12 633								
					Всего стоимость проектов	2 237,21	50 997	26 850	70 078		75 796								
					ПИР и ПСД	2 581	402									2 179	2 179	2 179	2 179
219	0		1150		ПИР и ПСД	2 581	402									2 179	2 179	2 179	2 179

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.														
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.	
		Нерегулируемая деятельность / новые источники		Новая котельная вблизи д. Б.Покровское	Оборудование	26 844	4 178									22 666	22 666	22 666	22 666	
					СМР и ПНР	24 779	3 857									20 923	20 923	20 923	20 923	
					Всего капитальные вложения	54 205	8 437									45 768	45 768	45 768	45 768	
					Непредвиденные расходы	2 710	422									2 288	2 288	2 288	2 288	
					Всего стоимость проектов без НДС	56 915	8 859									48 057	48 057	48 057	48 057	
					НДС 20%	11 383	1 772									9 611	9 611	9 611	9 611	
					Всего стоимость проектов	68 298	10 630									57 668	57 668	57 668	57 668	
220	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1153	АИТ(1106032.1)	ПИР и ПСД	312										312	312	312	312	
					Оборудование	3 249											3 249	3 249	3 249	3 249
					СМР и ПНР	2 999											2 999	2 999	2 999	2 999
					Всего капитальные вложения	6 561											6 561	6 561	6 561	6 561
					Непредвиденные расходы	328											328	328	328	328
					Всего стоимость проектов без НДС	6 889											6 889	6 889	6 889	6 889
					НДС 20%	1 378											1 378	1 378	1 378	1 378
					Всего стоимость проектов	8 267											8 267	8 267	8 267	8 267
221	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1154	Новая котельная вблизи д. Летово	ПИР и ПСД	9 385			6 310				3 076							
					Оборудование	97 609			65 622				31 987							
					СМР и ПНР	90 101			60 574				29 526							
					Всего капитальные вложения	1 970,95			1 325,06				64 589							
					Непредвиденные расходы	9 855			6 625				3 229							
					Всего стоимость проектов без НДС	2 069,50			1 391,32				67 818							
					НДС 20%	41 390			27 826				13 564							
					Всего стоимость проектов	2 483,40			1 669,58				81 382							
222	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1158	Новая котельная вблизи д. Бабенки	ПИР и ПСД	2 223					1 442		780							
					Оборудование	23 115					15 002		8 113							
					СМР и ПНР	21 337					13 848		7 489							
					Всего капитальные вложения	46 674					30 292		16 382							
					Непредвиденные расходы	2 334					1 515		819							
					Всего стоимость проектов без НДС	49 008					31 807		17 201							
					НДС 20%	9 802					6 361		3 440							
					Всего стоимость проектов	58 809					38 168		20 641							
223	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1162	Новая котельная вблизи д. Софьино	ПИР и ПСД	474			474											
					Оборудование	4 932			4 932											
					СМР и ПНР	4 553			4 553											
					Всего капитальные вложения	9 959			9 959											
					Непредвиденные расходы	498			498											
					Всего стоимость проектов без НДС	10 457			10 457											
					НДС 20%	2 091			2 091											
					Всего стоимость проектов	12 548			12 548											
224	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1163	АИТ (1204050.3)	ПИР и ПСД	1 130						1 130								
					Оборудование	11 749						11 749								
					СМР и ПНР	10 846						10 846								
					Всего капитальные вложения	23 725						23 725								

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
225	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1164	АИТ(1204033.1)	Непредвиденные расходы	1 186						1 186							
					Всего стоимость проектов без НДС	24 911						24 911							
					НДС 20%	4 982						4 982							
					Всего стоимость проектов	29 893						29 893							
					ПИР и ПСД	2 401				2 401									
					Оборудование	24 971				24 971									
					СМР и ПНР	23 050				23 050									
					Всего капитальные вложения	50 422				50 422									
226	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1167	Новая котельная вблизи д. Хатминки	Непредвиденные расходы	2 521				2 521									
					Всего стоимость проектов без НДС	52 943				52 943									
					НДС 20%	10 589				10 589									
					Всего стоимость проектов	63 532				63 532									
					ПИР и ПСД	2 061										2 061	2 061	2 061	2 061
					Оборудование	21 438										21 438	21 438	21 438	21 438
					СМР и ПНР	19 789										19 789	19 789	19 789	19 789
					Всего капитальные вложения	43 288										43 288	43 288	43 288	43 288
227	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1168	Новая котельная вблизи д. Конюшково	Непредвиденные расходы	2 164										2 164	2 164	2 164	2 164
					Всего стоимость проектов без НДС	45 452										45 452	45 452	45 452	45 452
					НДС 20%	9 090										9 090	9 090	9 090	9 090
					Всего стоимость проектов	54 543										54 543	54 543	54 543	54 543
					ПИР и ПСД	2 012							400	1 612					
					Оборудование	20 927							4 160	16 767					
					СМР и ПНР	19 317							3 840	15 478					
					Всего капитальные вложения	42 256							8 399	33 857					
228	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1170	Новая котельная вблизи д. Крекшино	Непредвиденные расходы	2 113							420	1 693					
					Всего стоимость проектов без НДС	44 369							8 819	35 550					
					НДС 20%	8 874							1 764	7 110					
					Всего стоимость проектов	53 243							10 583	42 660					
					ПИР и ПСД	928										928	928	928	928
					Оборудование	9 656										9 656	9 656	9 656	9 656
					СМР и ПНР	8 913										8 913	8 913	8 913	8 913
					Всего капитальные вложения	19 498										19 498	19 498	19 498	19 498
229	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1172	Новая котельная вблизи д. Черепово	Непредвиденные расходы	975										975	975	975	975
					Всего стоимость проектов без НДС	20 472										20 472	20 472	20 472	20 472
					НДС 20%	4 094										4 094	4 094	4 094	4 094
					Всего стоимость проектов	24 567										24 567	24 567	24 567	24 567
					ПИР и ПСД	8 178				2 239	2 911	3 028							
					Оборудование	85 054				23 290	30 277	31 488							
					СМР и ПНР	78 512				21 498	27 948	29 066							
					Всего капитальные вложения	1 717,44				47 027	61 136	63 581							
229	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1172	Новая котельная вблизи д. Черепово	Непредвиденные расходы	8 587				2 351	3 057	3 179							
					Всего стоимость проектов без НДС	1 803,32				49 379	64 193	66 760							

№ п/п	Зона деятельности- ности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы тепло-снабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
230	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1173	Новая котельная п. Мамыри	НДС 20%	36 066				9 876	12 839	13 352							
					Всего стоимость проектов	2 163,98				59 255	77 031	80 112							
					ПИР и ПСД	2 716							1 787	929					
					Оборудование	28 242							18 580	9 662					
					СМР и ПНР	26 070							17 151	8 919					
					Всего капитальные вложения	57 028							37 518	19 509					
					Непредвиденные расходы	2 851							1 876	975					
					Всего стоимость проектов без НДС	59 879							39 394	20 485					
231	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1174	АИТ(1109040.1)	НДС 20%	11 976							7 879	4 097					
					Всего стоимость проектов	71 855							47 273	24 582					
					ПИР и ПСД	71			71										
					Оборудование	742			742										
					СМР и ПНР	685			685										
					Всего капитальные вложения	1 499			1 499										
					Непредвиденные расходы	75			75										
					Всего стоимость проектов без НДС	1 574			1 574										
232	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1181	Новая котельная "Рублево-Архангельское"	НДС 20%	315			315										
					Всего стоимость проектов	1 888			1 888										
					ПИР и ПСД	5 720	1 904	1 078						2 738					
					Оборудование	59 485	19 800	11 209						28 476					
					СМР и ПНР	54 909	18 277	10 347						26 285					
					Всего капитальные вложения	1 201,13	39 980	22 634						57 499					
					Непредвиденные расходы	6 006	1 999	1 132						2 875					
					Всего стоимость проектов без НДС	1 261,19	41 979	23 766						60 374					
233	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1187	АИТ(1207039.1)	НДС 20%	25 224	8 396	4 753						12 075					
					Всего стоимость проектов	1 513,43	50 375	28 519						72 449					
					ПИР и ПСД	119										119	119	119	119
					Оборудование	1 234										1 234	1 234	1 234	1 234
					СМР и ПНР	1 139										1 139	1 139	1 139	1 139
					Всего капитальные вложения	2 492										2 492	2 492	2 492	2 492
					Непредвиденные расходы	125										125	125	125	125
					Всего стоимость проектов без НДС	2 617										2 617	2 617	2 617	2 617
234	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1189	Новая котельная "Малинки"	НДС 20%	523										523	523	523	523
					Всего стоимость проектов	3 140										3 140	3 140	3 140	3 140
					ПИР и ПСД	6 121						1 916	1 329	1 382		1 495	1 495	1 495	1 495
					Оборудование	63 663						19 930	13 818	14 371		15 544	15 544	15 544	15 544
					СМР и ПНР	58 766						18 397	12 755	13 266		14 348	14 348	14 348	14 348
					Всего капитальные вложения	1 285,51						40 244	27 902	29 018		31 386	31 386	31 386	31 386
					Непредвиденные расходы	6 428						2 012	1 395	1 451		1 569	1 569	1 569	1 569
					Всего стоимость проектов без НДС	1 349,78						42 256	29 297	30 469		32 956	32 956	32 956	32 956
235	0		1190		НДС 20%	26 996						8 451	5 859	6 094		6 591	6 591	6 591	6 591
					Всего стоимость проектов	1 619,74						50 707	35 157	36 563		39 547	39 547	39 547	39 547
					ПИР и ПСД	483										483	483	483	483

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
		Нерегулируемая деятельность / новые источники		Новая котельная вблизи КП "Булгаков"	Оборудование	5 025										5 025	5 025	5 025	5 025
					СМР и ПНР	4 639										4 639	4 639	4 639	4 639
					Всего капитальные вложения	10 147										10 147	10 147	10 147	10 147
					Непредвиденные расходы	507										507	507	507	507
					Всего стоимость проектов без НДС	10 655										10 655	10 655	10 655	10 655
					НДС 20%	2 131										2 131	2 131	2 131	2 131
					Всего стоимость проектов	12 785										12 785	12 785	12 785	12 785
236	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1192	АИТ(1210055.1)	ПИР и ПСД	363								363					
					Оборудование	3 776								3 776					
					СМР и ПНР	3 485								3 485					
					Всего капитальные вложения	7 624								7 624					
					Непредвиденные расходы	381								381					
					Всего стоимость проектов без НДС	8 005								8 005					
					НДС 20%	1 601								1 601					
					Всего стоимость проектов	9 606								9 606					
237	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1193	Новая котельная вблизи д. Русино	ПИР и ПСД	1 867								737	554	576	576	576	576
					Оборудование	19 420								7 669	5 760	5 991	5 991	5 991	5 991
					СМР и ПНР	17 926								7 079	5 317	5 530	5 530	5 530	5 530
					Всего капитальные вложения	39 213								15 485	11 631	12 096	12 096	12 096	12 096
					Непредвиденные расходы	1 961								774	582	605	605	605	605
					Всего стоимость проектов без НДС	41 173								16 259	12 213	12 701	12 701	12 701	12 701
					НДС 20%	8 235								3 252	2 443	2 540	2 540	2 540	2 540
					Всего стоимость проектов	49 408								19 511	14 655	15 241	15 241	15 241	15 241
238	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1195	АИТ(1210033.1)	ПИР и ПСД	554										554	554	554	554
					Оборудование	5 763										5 763	5 763	5 763	5 763
					СМР и ПНР	5 320										5 320	5 320	5 320	5 320
					Всего капитальные вложения	11 637										11 637	11 637	11 637	11 637
					Непредвиденные расходы	582										582	582	582	582
					Всего стоимость проектов без НДС	12 219										12 219	12 219	12 219	12 219
					НДС 20%	2 444										2 444	2 444	2 444	2 444
					Всего стоимость проектов	14 663										14 663	14 663	14 663	14 663
239	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1196	Новая котельная вблизи п. Спортбаза	ПИР и ПСД	2 540	486									703	703	703	703
					Оборудование	26 420	5 052									7 309	7 309	7 309	7 309
					СМР и ПНР	24 388	4 663									6 746	6 746	6 746	6 746
					Всего капитальные вложения	53 349	10 201									14 758	14 758	14 758	14 758
					Непредвиденные расходы	2 667	510									738	738	738	738
					Всего стоимость проектов без НДС	56 016	10 711									15 496	15 496	15 496	15 496
					НДС 20%	11 203	2 142									3 099	3 099	3 099	3 099
					Всего стоимость проектов	67 220	12 854									18 595	18 595	18 595	18 595
240	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1197	АИТ(1109029.1)	ПИР и ПСД	294									294				
					Оборудование	3 057									3 057				
					СМР и ПНР	2 822									2 822				
					Всего капитальные вложения	6 173									6 173				

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
241	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1215	Новая котельная АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева"	Непредвиденные расходы	309									309				
					Всего стоимость проектов без НДС	6 481									6 481				
					НДС 20%	1 296									1 296				
					Всего стоимость проектов	7 778									7 778				
					ПИР и ПСД	8 976			8 976										
					Оборудование	93 349			93 349										
					СМР и ПНР	86 169			86 169										
					Всего капитальные вложения	1 884,94			1 884,94										
242	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1216	АИТ(1210010.1)	Непредвиденные расходы	9 425			9 425										
					Всего стоимость проектов без НДС	1 979,18			1 979,18										
					НДС 20%	39 584			39 584										
					Всего стоимость проектов	2 375,02			2 375,02										
					ПИР и ПСД	588		588											
					Оборудование	6 120		6 120											
					СМР и ПНР	5 649		5 649											
					Всего капитальные вложения	12 358		12 358											
243	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1217	Новая котельная "Славянский Мир"	Непредвиденные расходы	618		618											
					Всего стоимость проектов без НДС	12 976		12 976											
					НДС 20%	2 595		2 595											
					Всего стоимость проектов	15 571		15 571											
					ПИР и ПСД	711							461		249				
					Оборудование	7 392							4 797		2 594				
					СМР и ПНР	6 823							4 428		2 395				
					Всего капитальные вложения	14 926							9 687		5 239				
244	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1223	Новая котельная вблизи д. Соколово №1	Непредвиденные расходы	746							484		262				
					Всего стоимость проектов без НДС	15 672							10 171		5 501				
					НДС 20%	3 134							2 034		1 100				
					Всего стоимость проектов	18 806							12 206		6 601				
					ПИР и ПСД	778										778	778	778	778
					Оборудование	8 095										8 095	8 095	8 095	8 095
					СМР и ПНР	7 472										7 472	7 472	7 472	7 472
					Всего капитальные вложения	16 345										16 345	16 345	16 345	16 345
245	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1225	АИТ(1106012.1)	Непредвиденные расходы	817										817	817	817	817
					Всего стоимость проектов без НДС	17 162										17 162	17 162	17 162	17 162
					НДС 20%	3 432										3 432	3 432	3 432	3 432
					Всего стоимость проектов	20 594										20 594	20 594	20 594	20 594
					ПИР и ПСД	725							725						
					Оборудование	7 541							7 541						
					СМР и ПНР	6 961							6 961						
					Всего капитальные вложения	15 226							15 226						
245	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1225	АИТ(1106012.1)	Непредвиденные расходы	761							761						
					Всего стоимость проектов без НДС	15 987							15 987						

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
246	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1227	Новая котельная вблизи д. Соколово №2	НДС 20%	3 197							3 197						
					Всего стоимость проектов	19 185							19 185						
					ПИР и ПСД	1 745			1 101				644						
					Оборудование	18 152			11 453				6 699						
					СМР и ПНР	16 756			10 572				6 184						
					Всего капитальные вложения	36 654			23 126				13 527						
					Непредвиденные расходы	1 833			1 156				676						
					Всего стоимость проектов без НДС	38 486			24 283				14 204						
					НДС 20%	7 697			4 857				2 841						
247	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1229	Новая котельная вблизи дер. Мостовское	Всего стоимость проектов	46 184			29 139				17 044						
					ПИР и ПСД	1 793										1 793	1 793	1 793	1 793
					Оборудование	18 646										18 646	18 646	18 646	18 646
					СМР и ПНР	17 212										17 212	17 212	17 212	17 212
					Всего капитальные вложения	37 651										37 651	37 651	37 651	37 651
					Непредвиденные расходы	1 883										1 883	1 883	1 883	1 883
					Всего стоимость проектов без НДС	39 534										39 534	39 534	39 534	39 534
					НДС 20%	7 907										7 907	7 907	7 907	7 907
					Всего стоимость проектов	47 440										47 440	47 440	47 440	47 440
248	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1253	Котельная ФГБУ "Пансионат "Солнечный" МЧС России"	ПИР и ПСД	217						217							
					Оборудование	2 261						2 261							
					СМР и ПНР	2 087						2 087							
					Всего капитальные вложения	4 566						4 566							
					Непредвиденные расходы	228						228							
					Всего стоимость проектов без НДС	4 794						4 794							
					НДС 20%	959						959							
					Всего стоимость проектов	5 753						5 753							
					ПИР и ПСД														
249	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1262	Котельная ЖК "Стеллар Сити"	Оборудование	10 761	147	475	413										
					СМР и ПНР	9 934	1 406	4 560	3 967										
					Всего капитальные вложения	21 730	3 077	9 975	8 678										
					Непредвиденные расходы	1 086	154	499	434										
					Всего стоимость проектов без НДС	22 816	3 230	10 474	9 112										
					НДС 20%	4 563	646	2 095	1 822										
					Всего стоимость проектов	27 379	3 877	12 568	10 934										
					ПИР и ПСД	426	426												
					Оборудование	4 430	4 430												
250	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	1303	Новая котельная ЖК "Движение. Говорово"	СМР и ПНР	4 089	4 089												
					Всего капитальные вложения	8 945	8 945												
					Непредвиденные расходы	447	447												
					Всего стоимость проектов без НДС	9 392	9 392												
					НДС 20%	1 878	1 878												
					Всего стоимость проектов	11 271	11 271												
					ПИР и ПСД														
					Оборудование														
					СМР и ПНР														
251	0		2009	АИТ(1105006.1)	ПИР и ПСД	124							124						

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
		Нерегулируемая деятельность / новые источники			Оборудование	1 285							1 285						
					СМР и ПНР	1 186							1 186						
					Всего капитальные вложения	2 594							2 594						
					Непредвиденные расходы	130							130						
					Всего стоимость проектов без НДС	2 724							2 724						
					НДС 20%	545							545						
					Всего стоимость проектов	3 268							3 268						
252	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2017	АИТ(806004.1)	ПИР и ПСД	99						99							
					Оборудование	1 035						1 035							
					СМР и ПНР	955						955							
					Всего капитальные вложения	2 089						2 089							
					Непредвиденные расходы	104						104							
					Всего стоимость проектов без НДС	2 194						2 194							
					НДС 20%	439						439							
					Всего стоимость проектов	2 632						2 632							
253	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2025	АИТ(210022.1)	ПИР и ПСД	131									131				
					Оборудование	1 364									1 364				
					СМР и ПНР	1 259									1 259				
					Всего капитальные вложения	2 754									2 754				
					Непредвиденные расходы	138									138				
					Всего стоимость проектов без НДС	2 891									2 891				
					НДС 20%	578									578				
					Всего стоимость проектов	3 470									3 470				
254	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2048	АИТ(1106016.1)	ПИР и ПСД	168	162												
					Оборудование	1 750	1 681												
					СМР и ПНР	1 615	1 551												
					Всего капитальные вложения	3 534	3 394												
					Непредвиденные расходы	177	170												
					Всего стоимость проектов без НДС	3 710	3 563												
					НДС 20%	742	713												
					Всего стоимость проектов	4 452	4 276												
255	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2073	АИТ(1109054.5)	ПИР и ПСД	77													
					Оборудование	802													
					СМР и ПНР	740													
					Всего капитальные вложения	1 620													
					Непредвиденные расходы	81													
					Всего стоимость проектов без НДС	1 701													
					НДС 20%	340													
					Всего стоимость проектов	2 041													
256	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2074	АИТ(1109054.4)	ПИР и ПСД	114	114												
					Оборудование	1 185	1 185												
					СМР и ПНР	1 094	1 094												
					Всего капитальные вложения	2 393	2 393												

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
					Непредвиденные расходы	120	120												
					Всего стоимость проектов без НДС	2 513	2 513												
					НДС 20%	503	503												
					Всего стоимость проектов	3 015	3 015												
257	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2082	АИТ(1109054.3)	ПИР и ПСД	97										97	97	97	97
					Оборудование	1 007										1 007	1 007	1 007	1 007
					СМР и ПНР	930										930	930	930	930
					Всего капитальные вложения	2 034										2 034	2 034	2 034	2 034
					Непредвиденные расходы	102										102	102	102	102
					Всего стоимость проектов без НДС	2 136										2 136	2 136	2 136	2 136
					НДС 20%	427										427	427	427	427
					Всего стоимость проектов	2 563										2 563	2 563	2 563	2 563
258	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2111	АИТ(1204014.9)	ПИР и ПСД	397										397	397	397	397
					Оборудование	4 132										4 132	4 132	4 132	4 132
					СМР и ПНР	3 814										3 814	3 814	3 814	3 814
					Всего капитальные вложения	8 344										8 344	8 344	8 344	8 344
					Непредвиденные расходы	417										417	417	417	417
					Всего стоимость проектов без НДС	8 761										8 761	8 761	8 761	8 761
					НДС 20%	1 752										1 752	1 752	1 752	1 752
					Всего стоимость проектов	10 513										10 513	10 513	10 513	10 513
259	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2113	Новая котельная вблизи с. Былово	ПИР и ПСД	545										545	545	545	545
					Оборудование	5 668										5 668	5 668	5 668	5 668
					СМР и ПНР	5 232										5 232	5 232	5 232	5 232
					Всего капитальные вложения	11 444										11 444	11 444	11 444	11 444
					Непредвиденные расходы	572										572	572	572	572
					Всего стоимость проектов без НДС	12 017										12 017	12 017	12 017	12 017
					НДС 20%	2 403										2 403	2 403	2 403	2 403
					Всего стоимость проектов	14 420										14 420	14 420	14 420	14 420
260	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2115	АИТ(1204045.1)	ПИР и ПСД	491									80	410	410	410	410
					Оборудование	5 104									835	4 269	4 269	4 269	4 269
					СМР и ПНР	4 711									771	3 940	3 940	3 940	3 940
					Всего капитальные вложения	10 305									1 686	8 619	8 619	8 619	8 619
					Непредвиденные расходы	515									84	431	431	431	431
					Всего стоимость проектов без НДС	10 821									1 770	9 050	9 050	9 050	9 050
					НДС 20%	2 164									354	1 810	1 810	1 810	1 810
					Всего стоимость проектов	12 985									2 124	10 860	10 860	10 860	10 860
261	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2118	АИТ(1204052.1)	ПИР и ПСД	1 589						779	810						
					Оборудование	16 530						8 103	8 427						
					СМР и ПНР	15 259						7 480	7 779						
					Всего капитальные вложения	33 379						16 362	17 017						
					Непредвиденные расходы	1 669						818	851						
					Всего стоимость проектов без НДС	35 048						17 180	17 867						

№ п/п	Зона деятельности- ности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы тепло- снаб- жения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
262	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2121	АИТ(1205023.1)	НДС 20%	7 010						3 436	3 573						
					Всего стоимость проектов	42 057						20 616	21 441						
					ПИР и ПСД	1 009			395					614					
					Оборудование	10 494			4 106					6 389					
					СМР и ПНР	9 687			3 790					5 897					
					Всего капитальные вложения	21 190			8 290					12 900					
					Непредвиденные расходы	1 060			414					645					
					Всего стоимость проектов без НДС	22 250			8 704					13 545					
					НДС 20%	4 450			1 741					2 709					
263	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2131	АИТ(1207030.5)	Всего стоимость проектов	26 699			10 445					16 254					
					ПИР и ПСД	292										292	292	292	292
					Оборудование	3 032										3 032	3 032	3 032	3 032
					СМР и ПНР	2 799										2 799	2 799	2 799	2 799
					Всего капитальные вложения	6 123										6 123	6 123	6 123	6 123
					Непредвиденные расходы	306										306	306	306	306
					Всего стоимость проектов без НДС	6 429										6 429	6 429	6 429	6 429
					НДС 20%	1 286										1 286	1 286	1 286	1 286
					Всего стоимость проектов	7 715										7 715	7 715	7 715	7 715
264	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2138	АИТ(1208045.1)	ПИР и ПСД	53								53					
					Оборудование	556								556					
					СМР и ПНР	513								513					
					Всего капитальные вложения	1 123								1 123					
					Непредвиденные расходы	56								56					
					Всего стоимость проектов без НДС	1 179								1 179					
					НДС 20%	236								236					
					Всего стоимость проектов	1 414								1 414					
265	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2142	АИТ(1210052.1)	ПИР и ПСД	47													
					Оборудование	493													
					СМР и ПНР	455													
					Всего капитальные вложения	996													
					Непредвиденные расходы	50													
					Всего стоимость проектов без НДС	1 046													
					НДС 20%	209													
					Всего стоимость проектов	1 255													
266	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2149	Котельная ООО "Внуково логистик"	ПИР и ПСД	527													
					Оборудование	5 479													
					СМР и ПНР	5 058													
					Всего капитальные вложения	11 064													
					Непредвиденные расходы	553													
					Всего стоимость проектов без НДС	11 617													
					НДС 20%	2 323													
					Всего стоимость проектов	13 941													
267	0		2150	АИТ(1105013.1)	ПИР и ПСД	799			799										

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
		Нерегулируемая деятельность / новые источники			Оборудование	8 311			8 311										
					СМР и ПНР	7 672			7 672										
					Всего капитальные вложения	16 782			16 782										
					Непредвиденные расходы	839			839										
					Всего стоимость проектов без НДС	17 621			17 621										
					НДС 20%	3 524			3 524										
					Всего стоимость проектов	21 145			21 145										
					268	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2152	АИТ(1109055.1)	ПИР и ПСД	425								
Оборудование	4 425																		
СМР и ПНР	4 085																		
Всего капитальные вложения	8 935																		
Непредвиденные расходы	447																		
Всего стоимость проектов без НДС	9 382																		
НДС 20%	1 876																		
Всего стоимость проектов	11 258																		
269	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2159	АИТ(1106036.2)	ПИР и ПСД	126	126												
					Оборудование	1 309	1 309												
					СМР и ПНР	1 209	1 209												
					Всего капитальные вложения	2 644	2 644												
					Непредвиденные расходы	132	132												
					Всего стоимость проектов без НДС	2 776	2 776												
					НДС 20%	555	555												
					Всего стоимость проектов	3 331	3 331												
270	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2168	АИТ(1209312.1)	ПИР и ПСД	104													
					Оборудование	1 078													
					СМР и ПНР	995													
					Всего капитальные вложения	2 177													
					Непредвиденные расходы	109													
					Всего стоимость проектов без НДС	2 286													
					НДС 20%	457													
					Всего стоимость проектов	2 743													
271	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2169	АИТ(1209312.2)	ПИР и ПСД	116													
					Оборудование	1 202													
					СМР и ПНР	1 110													
					Всего капитальные вложения	2 428													
					Непредвиденные расходы	121													
					Всего стоимость проектов без НДС	2 549													
					НДС 20%	510													
					Всего стоимость проектов	3 059													
272	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2170	АИТ(1209312.7)	ПИР и ПСД	96													
					Оборудование	996													
					СМР и ПНР	919													
					Всего капитальные вложения	2 011													

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
273	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2179	АИТ(808011.8)	Непредвиденные расходы	101													
					Всего стоимость проектов без НДС	2 111													
					НДС 20%	422													
					Всего стоимость проектов	2 533													
					ПИР и ПСД	259		259											
					Оборудование	2 697		2 697											
					СМР и ПНР	2 489		2 489											
					Всего капитальные вложения	5 445		5 445											
274	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2183	АИТ(808011.12)	Непредвиденные расходы	272		272											
					Всего стоимость проектов без НДС	5 717		5 717											
					НДС 20%	1 143		1 143											
					Всего стоимость проектов	6 861		6 861											
					ПИР и ПСД	370	370												
					Оборудование	3 852	3 852												
					СМР и ПНР	3 556	3 556												
					Всего капитальные вложения	7 779	7 779												
275	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2184	АИТ(808011.13)	Непредвиденные расходы	389	389												
					Всего стоимость проектов без НДС	8 168	8 168												
					НДС 20%	1 634	1 634												
					Всего стоимость проектов	9 801	9 801												
					ПИР и ПСД	688	688												
					Оборудование	7 159	7 159												
					СМР и ПНР	6 608	6 608												
					Всего капитальные вложения	14 455	14 455												
276	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2185	АИТ(1209312.3)	Непредвиденные расходы	723	723												
					Всего стоимость проектов без НДС	15 178	15 178												
					НДС 20%	3 036	3 036												
					Всего стоимость проектов	18 213	18 213												
					ПИР и ПСД	144													
					Оборудование	1 498													
					СМР и ПНР	1 382													
					Всего капитальные вложения	3 024													
277	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2186	АИТ(1209312.4)	Непредвиденные расходы	151													
					Всего стоимость проектов без НДС	3 175													
					НДС 20%	635													
					Всего стоимость проектов	3 810													
					ПИР и ПСД	421													
					Оборудование	4 379													
					СМР и ПНР	4 042													
					Всего капитальные вложения	8 842													
					Непредвиденные расходы	442													
					Всего стоимость проектов без НДС	9 285													

№ п/п	Зона деятельности- ности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы тепло- снаб- жения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
278	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2196	АИТ ИП "Руднево-4" ИК-6	НДС 20%	1 857													
					Всего стоимость проектов	11 141													
					ПИР и ПСД	352													
					Оборудование	3 659													
					СМР и ПНР	3 378													
					Всего капитальные вложения	7 389													
					Непредвиденные расходы	369													
					Всего стоимость проектов без НДС	7 758													
					НДС 20%	1 552													
279	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2197	АИТ (1204043.1)	Всего стоимость проектов	9 310													
					ПИР и ПСД	627													
					Оборудование	6 517													
					СМР и ПНР	6 016													
					Всего капитальные вложения	13 159													
					Непредвиденные расходы	658													
					Всего стоимость проектов без НДС	13 817													
					НДС 20%	2 763													
					Всего стоимость проектов	16 580													
280	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2198	АИТ (805008.1)	ПИР и ПСД	104													
					Оборудование	1 082													
					СМР и ПНР	999													
					Всего капитальные вложения	2 184													
					Непредвиденные расходы	109													
					Всего стоимость проектов без НДС	2 294													
					НДС 20%	459													
					Всего стоимость проектов	2 752													
281	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2199	АИТ (509011.1)	ПИР и ПСД	472	472												
					Оборудование	4 908	4 908												
					СМР и ПНР	4 531	4 531												
					Всего капитальные вложения	9 911	9 911												
					Непредвиденные расходы	496	496												
					Всего стоимость проектов без НДС	10 406	10 406												
					НДС 20%	2 081	2 081												
					Всего стоимость проектов	12 487	12 487												
282	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2200	АИТ (1210053.1)	ПИР и ПСД	876				876									
					Оборудование	9 112				9 112									
					СМР и ПНР	8 411				8 411									
					Всего капитальные вложения	18 400				18 400									
					Непредвиденные расходы	920				920									
					Всего стоимость проектов без НДС	19 320				19 320									
					НДС 20%	3 864				3 864									
					Всего стоимость проектов	23 183				23 183									
283	0		2201	АИТ (1209305.1)	ПИР и ПСД	106					106								

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
		Нерегулируемая деятельность / новые источники			Оборудование	1 099					1 099								
					СМР и ПНР	1 015					1 015								
					Всего капитальные вложения	2 219					2 219								
					Непредвиденные расходы	111					111								
					Всего стоимость проектов без НДС	2 330					2 330								
					НДС 20%	466					466								
					Всего стоимость проектов	2 796					2 796								
284	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2202	АИТ (1209305.2)	ПИР и ПСД	93						93							
					Оборудование	967						967							
					СМР и ПНР	893						893							
					Всего капитальные вложения	1 953						1 953							
					Непредвиденные расходы	98						98							
					Всего стоимость проектов без НДС	2 050						2 050							
					НДС 20%	410						410							
					Всего стоимость проектов	2 460						2 460							
285	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2203	АИТ (1209305.3)	ПИР и ПСД	152					152								
					Оборудование	1 579					1 579								
					СМР и ПНР	1 458					1 458								
					Всего капитальные вложения	3 188					3 188								
					Непредвиденные расходы	159					159								
					Всего стоимость проектов без НДС	3 348					3 348								
					НДС 20%	670					670								
					Всего стоимость проектов	4 017					4 017								
286	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2204	АИТ (1209305.4)	ПИР и ПСД	53						53							
					Оборудование	546						546							
					СМР и ПНР	504						504							
					Всего капитальные вложения	1 103						1 103							
					Непредвиденные расходы	55						55							
					Всего стоимость проектов без НДС	1 159						1 159							
					НДС 20%	232						232							
					Всего стоимость проектов	1 390						1 390							
287	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2205	АИТ (1209305.5)	ПИР и ПСД	105						105							
					Оборудование	1 093						1 093							
					СМР и ПНР	1 009						1 009							
					Всего капитальные вложения	2 206						2 206							
					Непредвиденные расходы	110						110							
					Всего стоимость проектов без НДС	2 317						2 317							
					НДС 20%	463						463							
					Всего стоимость проектов	2 780						2 780							
288	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2206	АИТ (1209305.6)	ПИР и ПСД	169							169						
					Оборудование	1 763							1 763						
					СМР и ПНР	1 627							1 627						
					Всего капитальные вложения	3 559							3 559						

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
289	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2207	АИТ (1209305.7)	Непредвиденные расходы	178							178						
					Всего стоимость проектов без НДС	3 737							3 737						
					НДС 20%	747							747						
					Всего стоимость проектов	4 484							4 484						
					ПИР и ПСД	167					167								
					Оборудование	1 737					1 737								
					СМР и ПНР	1 604					1 604								
					Всего капитальные вложения	3 508					3 508								
290	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2208	АИТ (1209305.8)	Непредвиденные расходы	175					175								
					Всего стоимость проектов без НДС	3 683					3 683								
					НДС 20%	737					737								
					Всего стоимость проектов	4 420					4 420								
					ПИР и ПСД	93							93						
					Оборудование	971							971						
					СМР и ПНР	897							897						
					Всего капитальные вложения	1 961							1 961						
291	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2210	АИТ (1108005.1)	Непредвиденные расходы	98							98						
					Всего стоимость проектов без НДС	2 059							2 059						
					НДС 20%	412							412						
					Всего стоимость проектов	2 471							2 471						
					ПИР и ПСД	641										641	641	641	641
					Оборудование	6 664										6 664	6 664	6 664	6 664
					СМР и ПНР	6 152										6 152	6 152	6 152	6 152
					Всего капитальные вложения	13 456										13 456	13 456	13 456	13 456
292	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2211	АИТ (1103026.1)	Непредвиденные расходы	673										673	673	673	673
					Всего стоимость проектов без НДС	14 129										14 129	14 129	14 129	14 129
					НДС 20%	2 826										2 826	2 826	2 826	2 826
					Всего стоимость проектов	16 955										16 955	16 955	16 955	16 955
					ПИР и ПСД	1 147	595												
					Оборудование	11 934	6 191												
					СМР и ПНР	11 016	5 715												
					Всего капитальные вложения	24 097	12 501												
293	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2212	АИТ (1109030.1)	Непредвиденные расходы	1 205	625												
					Всего стоимость проектов без НДС	25 301	13 126												
					НДС 20%	5 060	2 625												
					Всего стоимость проектов	30 362	15 751												
					ПИР и ПСД	168			168										
					Оборудование	1 745			1 745										
					СМР и ПНР	1 611			1 611										
					Всего капитальные вложения	3 523			3 523										
					Непредвиденные расходы	176			176										
					Всего стоимость проектов без НДС	3 700			3 700										

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
294	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2213	АИТ (1109030.2)	НДС 20%	740			740										
					Всего стоимость проектов	4 439			4 439										
					ПИР и ПСД	712		712											
					Оборудование	7 401		7 401											
					СМР и ПНР	6 831		6 831											
					Всего капитальные вложения	14 944		14 944											
					Непредвиденные расходы	747		747											
					Всего стоимость проектов без НДС	15 691		15 691											
					НДС 20%	3 138		3 138											
295	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2214	АИТ (1203036.1)	Всего стоимость проектов	18 829		18 829											
					ПИР и ПСД	2 392						442	459	478	497	517	517	517	517
					Оборудование	24 881						4 593	4 778	4 968	5 168	5 374	5 374	5 374	5 374
					СМР и ПНР	22 967						4 240	4 410	4 586	4 770	4 960	4 960	4 960	4 960
					Всего капитальные вложения	50 240						9 275	9 648	10 032	10 435	10 851	10 851	10 851	10 851
					Непредвиденные расходы	2 512						464	482	502	522	543	543	543	543
					Всего стоимость проектов без НДС	52 752						9 739	10 130	10 534	10 957	11 393	11 393	11 393	11 393
					НДС 20%	10 550						1 948	2 026	2 107	2 191	2 279	2 279	2 279	2 279
					Всего стоимость проектов	63 303						11 687	12 156	12 640	13 148	13 672	13 672	13 672	13 672
296	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2215	АИТ (1210001.1)	Всего стоимость проектов	2 581,84						47 668	49 574	51 557	53 620	55 765	55 765	55 765	55 765
					ПИР и ПСД	9 758						1 802	1 874	1 949	2 026	2 108	2 108	2 108	2 108
					Оборудование	1 014,78						18 736	19 485	20 264	21 075	21 918	21 918	21 918	21 918
					СМР и ПНР	93 672						17 294	17 986	18 706	19 454	20 232	20 232	20 232	20 232
					Всего капитальные вложения	2 049,08						37 832	39 345	40 919	42 555	44 258	44 258	44 258	44 258
					Непредвиденные расходы	10 245						1 892	1 967	2 046	2 128	2 213	2 213	2 213	2 213
					Всего стоимость проектов без НДС	2 151,53						39 723	41 312	42 965	44 683	46 470	46 470	46 470	46 470
					НДС 20%	43 031						7 945	8 262	8 593	8 937	9 294	9 294	9 294	9 294
					Всего стоимость проектов	2 581,84						47 668	49 574	51 557	53 620	55 765	55 765	55 765	55 765
297	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2216	АИТ (1210006.1)	Всего стоимость проектов	1 296,31							30 527	31 746	33 018	34 339	34 339	34 339	34 339
					ПИР и ПСД	4 899							1 154	1 200	1 248	1 298	1 298	1 298	1 298
					Оборудование	50 951							11 999	12 478	12 978	13 497	13 497	13 497	13 497
					СМР и ПНР	47 032							11 076	11 518	11 979	12 459	12 459	12 459	12 459
					Всего капитальные вложения	1 028,81							24 228	25 196	26 205	27 253	27 253	27 253	27 253
					Непредвиденные расходы	5 144							1 211	1 260	1 310	1 363	1 363	1 363	1 363
					Всего стоимость проектов без НДС	1 080,26							25 439	26 455	27 515	28 616	28 616	28 616	28 616
					НДС 20%	21 605							5 088	5 291	5 503	5 723	5 723	5 723	5 723
					Всего стоимость проектов	1 296,31							30 527	31 746	33 018	34 339	34 339	34 339	34 339
298	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2217	АИТ (1109028.1)	Всего стоимость проектов	13 516		13 516											
					ПИР и ПСД	511		511											
					Оборудование	5 312		5 312											
					СМР и ПНР	4 904		4 904											
					Всего капитальные вложения	10 727		10 727											
					Непредвиденные расходы	536		536											
					Всего стоимость проектов без НДС	11 263		11 263											
					НДС 20%	2 253		2 253											
					Всего стоимость проектов	13 516		13 516											
299	0		2218	АИТ (1109017.1)	ПИР и ПСД	1 076	605												

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
		Нерегулируемая деятельность / новые источники			Оборудование	11 189	6 295												
					СМР и ПНР	10 328	5 811												
					Всего капитальные вложения	22 593	12 711												
					Непредвиденные расходы	1 130	636												
					Всего стоимость проектов без НДС	23 723	13 347												
					НДС 20%	4 745	2 669												
					Всего стоимость проектов	28 467	16 016												
300	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2219	АИТ (1103023.1)	ПИР и ПСД	396										396	396	396	396
					Оборудование	4 117										4 117	4 117	4 117	4 117
					СМР и ПНР	3 800										3 800	3 800	3 800	3 800
					Всего капитальные вложения	8 313										8 313	8 313	8 313	8 313
					Непредвиденные расходы	416										416	416	416	416
					Всего стоимость проектов без НДС	8 729										8 729	8 729	8 729	8 729
					НДС 20%	1 746										1 746	1 746	1 746	1 746
					Всего стоимость проектов	10 475										10 475	10 475	10 475	10 475
301	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	2220	АИТ (1108006.1)	ПИР и ПСД	1 012										1 012	1 012	1 012	1 012
					Оборудование	10 528										10 528	10 528	10 528	10 528
					СМР и ПНР	9 718										9 718	9 718	9 718	9 718
					Всего капитальные вложения	21 259										21 259	21 259	21 259	21 259
					Непредвиденные расходы	1 063										1 063	1 063	1 063	1 063
					Всего стоимость проектов без НДС	22 322										22 322	22 322	22 322	22 322
					НДС 20%	4 464										4 464	4 464	4 464	4 464
					Всего стоимость проектов	26 786										26 786	26 786	26 786	26 786
302	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3035	Новая котельная вблизи д. Городище	ПИР и ПСД	1 464									1 464				
					Оборудование	15 220									15 220				
					СМР и ПНР	14 050									14 050				
					Всего капитальные вложения	30 734									30 734				
					Непредвиденные расходы	1 537									1 537				
					Всего стоимость проектов без НДС	32 270									32 270				
					НДС 20%	6 454									6 454				
					Всего стоимость проектов	38 724									38 724				
303	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3069	Новая котельная вблизи д. Красная Пахра	ПИР и ПСД	1 795													
					Оборудование	18 668													
					СМР и ПНР	17 232													
					Всего капитальные вложения	37 694													
					Непредвиденные расходы	1 885													
					Всего стоимость проектов без НДС	39 579													
					НДС 20%	7 916													
					Всего стоимость проектов	47 494													
304	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3116	Новая котельная ЖК "Новое Летово"	ПИР и ПСД	1 737	1 027				710								
					Оборудование	18 063	10 680				7 383								
					СМР и ПНР	16 674	9 858				6 815								
					Всего капитальные вложения	36 473	21 565				14 908								

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
305	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3117	Новая котельная МФК "Олимпийский"	Непредвиденные расходы	1 824	1 078				745								
					Всего стоимость проектов без НДС	38 297	22 644				15 654								
					НДС 20%	7 659	4 529				3 131								
					Всего стоимость проектов	45 957	27 172				18 784								
					ПИР и ПСД	4 122		4 122											
					Оборудование	42 866		42 866											
					СМР и ПНР	39 568		39 568											
					Всего капитальные вложения	86 555		86 555											
306	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3118	Новая котельная вблизи д. Елизарово	Непредвиденные расходы	4 328		4 328											
					Всего стоимость проектов без НДС	90 883		90 883											
					НДС 20%	18 177		18 177											
					Всего стоимость проектов	1 090,60		1 090,60											
					ПИР и ПСД	663										663	663	663	663
					Оборудование	6 896										6 896	6 896	6 896	6 896
					СМР и ПНР	6 365										6 365	6 365	6 365	6 365
					Всего капитальные вложения	13 924										13 924	13 924	13 924	13 924
307	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3119	Новая котельная вблизи х. Малинки	Непредвиденные расходы	696										696	696	696	696
					Всего стоимость проектов без НДС	14 621										14 621	14 621	14 621	14 621
					НДС 20%	2 924										2 924	2 924	2 924	2 924
					Всего стоимость проектов	17 545										17 545	17 545	17 545	17 545
					ПИР и ПСД	1 002										1 002	1 002	1 002	1 002
					Оборудование	10 423										10 423	10 423	10 423	10 423
					СМР и ПНР	9 622										9 622	9 622	9 622	9 622
					Всего капитальные вложения	21 047										21 047	21 047	21 047	21 047
308	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3216	Новая котельная с. Ознобишино	Непредвиденные расходы	1 052										1 052	1 052	1 052	1 052
					Всего стоимость проектов без НДС	22 100										22 100	22 100	22 100	22 100
					НДС 20%	4 420										4 420	4 420	4 420	4 420
					Всего стоимость проектов	26 520										26 520	26 520	26 520	26 520
					ПИР и ПСД	7 362	5 366				1 995								
					Оборудование	76 562	55 810				20 753								
					СМР и ПНР	70 673	51 517				19 156								
					Всего капитальные вложения	1 545,97	1 126,93				41 904								
309	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3301	Котельная Молжаниновка	Непредвиденные расходы	7 730	5 635				2 095								
					Всего стоимость проектов без НДС	1 623,27	1 183,27				43 999								
					НДС 20%	32 465	23 665				8 800								
					Всего стоимость проектов	1 947,92	1 419,93				52 799								
					ПИР и ПСД	3 105		927			1 046		1 132						
					Оборудование	32 293		9 638			10 883		11 771						
					СМР и ПНР	29 809		8 897			10 046		10 866						
					Всего капитальные вложения	65 206		19 462			21 976		23 769						
309	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3301	Котельная Молжаниновка	Непредвиденные расходы	3 260		973			1 099		1 188						
					Всего стоимость проектов без НДС	68 467		20 435			23 075		24 957						

№ п/п	Зона деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения	Наименование источника	Проекты по видам работ	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за период 2025-2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036-4040 гг.	2041-2045 гг.
310	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3311	Новая котельная ИП "Руднево"	НДС 20%	13 693		4 087			4 615		4 991						
					Всего стоимость проектов	82 160		24 522			27 689		29 949						
					ПИР и ПСД	3 350		729											
					Оборудование	34 839		7 583											
					СМР и ПНР	32 159		7 000											
					Всего капитальные вложения	70 349		15 312											
					Непредвиденные расходы	3 517		766											
					Всего стоимость проектов без НДС	73 866		16 078											
311	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3314	Новая котельная "Макарово"	НДС 20%	14 773		3 216											
					Всего стоимость проектов	88 639		19 293											
					ПИР и ПСД	9 264				3 305		5 958							
					Оборудование	96 341				34 375		61 966							
					СМР и ПНР	88 930				31 731		57 200							
					Всего капитальные вложения	1 945,35				69 411		1 251,24							
					Непредвиденные расходы	9 727				3 471		6 256							
					Всего стоимость проектов без НДС	2 042,62				72 881		1 313,80							
312	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3315	Новая КТС "Постниково"	НДС 20%	40 852				14 576		26 276							
					Всего стоимость проектов	2 451,14				87 457		1 576,56							
					ПИР и ПСД	2 818		1 424			670		724						
					Оборудование	29 305		14 805			6 966		7 534						
					СМР и ПНР	27 050		13 666			6 430		6 955						
					Всего капитальные вложения	59 173		29 895			14 065		15 213						
					Непредвиденные расходы	2 959		1 495			703		761						
					Всего стоимость проектов без НДС	62 132		31 389			14 769		15 974						
313	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3316	Новая котельная ЖК "Квартал Румянцево"	НДС 20%	12 426		6 278			2 954		3 195						
					Всего стоимость проектов	74 558		37 667			17 722		19 168						
					ПИР и ПСД		791	791											
					Оборудование	8 227	8 227												
					СМР и ПНР	7 594	7 594												
					Всего капитальные вложения	16 612	16 612												
					Непредвиденные расходы		831	831											
					Всего стоимость проектов без НДС	17 442	17 442												
314	0	Нерегулируемая деятельность / новые источники	3317	Новая котельная ЖК "1-й Саларьевский"	НДС 20%	3 488	3 488												
					Всего стоимость проектов	20 931	20 931												
					ПИР и ПСД	2 073		493	775	806									
					Оборудование	21 562		5 127	8 056	8 378									
					СМР и ПНР	19 903		4 733	7 436	7 734									
					Всего капитальные вложения	43 538		10 353	16 267	16 918									
					Непредвиденные расходы	2 177		518	813	846									
					Всего стоимость проектов без НДС	45 715		10 871	17 081	17 764									
315	0		3318		НДС 20%	9 143		2 174	3 416	3 553									
					Всего стоимость проектов	54 858		13 045	20 497	21 316									

№ п/п	Зона дея- тель- ности ЕТО	Наименование ЕТО	Номер си- стемы тепло- снаб- жения	Наименование источника	Проекты по видам ра- бот	Капитальные вложения в прогнозных ценах, млн руб.													
						Всего за пе- риод 2025- 2045 гг.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036- 4040 гг.	2041- 2045 гг.
		Нерегулируемая деятель- ность / новые источники		Новая котельная ЖК "Эко- парк ЦП"	Оборудование	18 369	18 369												
					СМР и ПНР	16 956	16 956												
					Всего капитальные вло- жения	37 092	37 092												
					Непредвиденные рас- ходы	1 855	1 855												
					Всего стоимость проек- тов без НДС	38 947	38 947												
					НДС 20%	7 789	7 789												
					Всего стоимость проек- тов	46 736	46 736												
316	0	Нерегулируемая деятель- ность / новые источники	3319	Новая КТС "Столбово"	ПИР и ПСД	3 856	1 827			1 044									
					Оборудование	40 107	18 999			10 861									
					СМР и ПНР	37 022	17 538			10 026									
					Всего капитальные вло- жения	80 986	38 364			21 931									
					Непредвиденные рас- ходы	4 049	1 918			1 097									
					Всего стоимость проек- тов без НДС	85 035	40 282			23 027									
					НДС 20%	17 007	8 056			4 605									
					Всего стоимость проек- тов	1 020,42	48 339			27 633									