ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

21.11.2024 № ДПР-ТР-183/24

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (зарегистрирован Минюстом России 19.08.2022, регистрационный № 69710), Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24 (зарегистрирован

Минюстом России 18.09.2024 № 79517), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.11.2024 № ДПР-П-21.11-5/24 **приказываю:**

1. Установить на 2025 год для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) (приложение № 1).

1.2. Формулы платы за технологическое присоединение (приложение № 2).

2. Стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01.01.2025 по 31.12.2025.

3. Признать утратившими силу:

3.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год».

3.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26.12.2023 № ДПР-ТР-401/23 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.3. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.02.2024 № ДПР-ТР-6/24 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.4. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26.04.2024 № ДПР-ТР-24/24 «О внесении изменений в приказ

от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.5. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 25.06.2024 № ДПР-ТР-35/24 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.6. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.09.2024 № ДПР-ТР-55/24 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.7. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 05.11.2024 № ДПР-ТР-130/24 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

3.8. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12.11.2024 № ДПР-ТР-168/24 «О внесении изменений в приказ от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2025.

Заместитель руководителя Департамента экономической политики и развития города Москвы

Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 0089773E5D039AB893A0DF5CA38CFB9C58
Владелец: Путин Дмитрий Валерьевич
Действителен с 05-04-2024 до 29-06-2025

Д.В. Путин

Подписано цифровой подписью:
ДЕПАРТАМЕНТ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ ГОРОДА МОСКВЫ
Дата: 2024.11.22 12:33:05 +03'00'

Приложение № 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 21.11.2024 № ДПР-ТР-183/24

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение (без учета НДС)	Единица измерения
1.	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{1.1} + C_{1.2.1}$ ($C_{1.2.2}$)	рублей за одно присоединение
1.1.	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	15 463,93	рублей за одно присоединение
1.2.1.	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 095,65	рублей за одно присоединение
1.2.2.	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	25 721,75	рублей за одно присоединение
2.1.1.4.1.1.	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым	2 943 495,09	рублей/км

	С 2.1.1.4.1.1 1−20 кВ	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 913 413,93	
	С 2.1.1.4.1.1 27,5−60 кВ		-	
	С 2.1.1.4.1.1 110 кВ и выше		-	
2.1.1.4.2.1.	С 2.1.1.4.2.1 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 069 423,69	рублей/км
	С 2.1.1.4.2.1 1−20 кВ			
	С 2.1.1.4.2.1 27,5−60 кВ		-	
	С 2.1.1.4.2.1 110 кВ и выше		-	
2.2.1.4.1.1.	С 2.2.1.4.1.1 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 422 879,71	рублей/км
	С 2.2.1.4.1.1 1−20 кВ			
2.2.1.4.2.1.	С 2.2.1.4.2.1 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 006 282,30	рублей/км
	С 2.2.1.4.2.1 1−20 кВ		-	
2.3.1.3.1.1.	С 2.3.1.3.1.1 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 146 623,81	рублей/км
	С 2.3.1.3.1.1 1−20 кВ		-	
	С 2.3.1.3.1.1 27,5−60 кВ		-	
	С 2.3.1.3.1.1 110 кВ и выше		-	
2.3.1.3.2.1.	С 2.3.1.3.2.1 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 139 881,33	рублей/км
	С 2.3.1.3.2.1 1−20 кВ		3 406 738,85	
	С 2.3.1.3.2.1 27,5−60 кВ		-	
	С 2.3.1.3.2.1 110 кВ и выше		-	
2.3.1.4.1.1.	С 2.3.1.4.1.1 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 104 014,48	рублей/км
	С 2.3.1.4.1.1 1−20 кВ		3 435 167,97	
	С 2.3.1.4.1.1 27,5−60 кВ		-	
	С 110 кВ и выше		-	

	2.3.1.4.1.1			
2.3.1.4.2.1.	С 2.3.1.4.2.1 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 384 403,20	рублей/км
	С 2.3.1.4.2.1 1−20 кВ		4 362 384,24	
	С 2.3.1.4.2.1 27,5−60 кВ		-	
	С 2.3.1.4.2.1 110 кВ и выше		-	
2.3.1.4.2.2.	С 2.3.1.4.2.2 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 437 503,96	рублей/км
	С 2.3.1.4.2.2 1−20 кВ		3 164 962,03	
	С 2.3.1.4.2.2 27,5−60 кВ		-	
	С 2.3.1.4.2.2 110 кВ и выше		-	
2.3.1.4.3.1.	С 2.3.1.4.3.1 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 528 124,96	рублей/км
	С 2.3.1.4.3.1 1−20 кВ		4 556 452,71	
	С 2.3.1.4.3.1 27,5−60 кВ		-	
	С 2.3.1.4.3.1 110 кВ и выше		-	
3.1.1.1.1.1.	С 3.1.1.1.1.1 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 3.1.1.1.1.1 1−10 кВ		3 691 482,67	
	С 3.1.1.1.1.1 15−20 кВ		-	
	С 3.1.1.1.1.1 27,5−60 кВ		-	
	С 3.1.1.1.1.1 110 кВ и выше		-	
3.1.1.1.2.1.	С 3.1.1.1.2.1 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		рублей/км
	С 3.1.1.1.2.1 1−10 кВ		1 720 993,18	
	С 3.1.1.1.2.1 15−20 кВ		-	
	С 3.1.1.1.2.1 27,5−60 кВ		-	
	С 3.1.1.1.2.1 110 кВ и выше		-	
3.1.1.1.2.2.	С 0,4 кВ и ниже		-	рублей/км

	3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
	С 1−10 кВ 3.1.1.1.2.2		8 196 181,82	
	С 15−20 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С 27,5−60 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.2		-	
3.1.1.1.2.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.1.1.1.2.4		22 905 060,38	
	С 15−20 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С 27,5−60 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.4		-	
3.1.1.1.3.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.1.1.1.3.1		5 227 174,56	
	С 15−20 кВ 3.1.1.1.3.1		5 608 346,07	
	С 27,5−60 кВ 3.1.1.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.1		-	
3.1.1.1.3.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.1.1.1.3.2		12 174 052,25	
	С 15−20 кВ 3.1.1.1.3.2		8 667 453,60	
	С 27,5−60 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2		-	
3.1.1.1.3.4.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.1.1.3.4		21 849 549,29	
	С город 15−20 кВ 3.1.1.1.3.4		-	

	С город 27,5−60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
3.1.1.1.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.1.1.4.1		6 813 923,82	
	С город 15−20 кВ 3.1.1.1.4.1		7 052 299,98	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.1.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1		-	
3.1.1.1.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.1.1.4.2		10 642 017,68	
	С город 15−20 кВ 3.1.1.1.4.2		12 252 087,41	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
3.1.1.1.4.3.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.1.1.4.3		-	
	С город 15−20 кВ 3.1.1.1.4.3		9 496 114,05	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.1.1.4.3		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.3		-	
3.1.1.1.4.4.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.1.1.4.4		19 915 874,75	

	С город 15−20 кВ 3.1.1.1.4.4		14 394 166,71	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.1.1.4.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.4		-	
3.1.1.1.5.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.1.1.5.1		5 718 431,56	
	С город 15−20 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.1		-	
3.1.1.1.5.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.1.1.5.2		13 323 941,37	
	С город 15−20 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.2		-	
3.1.1.1.6.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.1.1.6.2		10 243 485,30	
	С город 15−20 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.6.2		-	
3.1.1.1.7.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	-	рублей/км

	С 3.1.1.1.7.1 город 1−10 кВ	провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 289 832,69	
	С 3.1.1.1.7.1 город 15−20 кВ		10 742 160,49	
	С 3.1.1.1.7.1 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.1.1.1.7.1 город 110 кВ и выше		-	
3.1.1.1.7.2.	С 3.1.1.1.7.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 3.1.1.1.7.2 город 1−10 кВ		14 300 178,80	
	С 3.1.1.1.7.2 город 15−20 кВ		16 213 654,44	
	С 3.1.1.1.7.2 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.1.1.1.7.2 город 110 кВ и выше		-	
3.1.1.1.8.1.	С 3.1.1.1.8.1 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 3.1.1.1.8.1 город 1−10 кВ		6 547 328,39	
	С 3.1.1.1.8.1 город 15−20 кВ		10 620 737,13	
	С 3.1.1.1.8.1 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.1.1.1.8.1 город 110 кВ и выше		-	
3.1.1.1.8.2.	С 3.1.1.1.8.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 3.1.1.1.8.2 город 1−10 кВ		19 480 708,22	
	С 3.1.1.1.8.2 город 15−20 кВ		19 372 634,99	
	С 3.1.1.1.8.2 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.1.1.1.8.2 город 110 кВ и выше		-	

3.1.1.2.2.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.1.2.2.2		5 857 137,88	
	С город 15−20 кВ 3.1.1.2.2.2		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.1.2.2.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.2.2.2		-	
3.1.1.2.3.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.1.2.3.1		1 371 209,02	
	С город 15−20 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.2.3.1		-	
3.1.2.1.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 427 228,87	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.1.1		4 914 004,64	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1		-	
3.1.2.1.1.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 861 091,46	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.1.2		-	

	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.2		-	
3.1.2.1.1.4.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	9 826 398,15	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.4		-	
3.1.2.1.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 353 861,40	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.2.1		4 376 565,54	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.1		-	
3.1.2.1.2.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 415 415,89	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.2.2		2 665 972,14	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.2		-	
3.1.2.1.2.4.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 314 866,61	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.2.4		-	

	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.4		-	
3.1.2.1.2.5.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	10 087 452,53	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.5		-	
3.1.2.1.3.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 461 976,24	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.3.1		5 722 270,21	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.3.1		6 130 524,09	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.3.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1		-	
3.1.2.1.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 601 084,13	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2		-	
3.1.2.1.3.3.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	7 728 556,68	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.3.3		-	

	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.3		-	
3.1.2.1.3.4.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	6 680 096,80	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.4		-	
3.1.2.1.3.5.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	13 846 582,79	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.5		-	
3.1.2.1.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 356 782,25	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.4.1		5 978 380,12	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1		-	
3.1.2.1.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	6 120 067,46	рублей/км

	С 3.1.2.1.4.2 город 1−10 кВ	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 498 937,69	
	С 3.1.2.1.4.2 город 15−20 кВ		9 133 545,02	
	С 3.1.2.1.4.2 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.1.2.1.4.2 город 110 кВ и выше		-	
3.1.2.1.4.3.	С 3.1.2.1.4.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	10 140 475,13	рублей/км
	С 3.1.2.1.4.3 город 1−10 кВ		-	
	С 3.1.2.1.4.3 город 15−20 кВ		-	
	С 3.1.2.1.4.3 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.1.2.1.4.3 город 110 кВ и выше		-	
3.1.2.1.4.4.	С 3.1.2.1.4.4 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	8 628 609,79	рублей/км
	С 3.1.2.1.4.4 город 1−10 кВ		-	
	С 3.1.2.1.4.4 город 15−20 кВ		-	
	С 3.1.2.1.4.4 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.1.2.1.4.4 город 110 кВ и выше		-	
3.1.2.1.4.5.	С 3.1.2.1.4.5 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	18 443 191,87	рублей/км
	С 3.1.2.1.4.5 город 1−10 кВ		-	
	С 3.1.2.1.4.5 город 15−20 кВ		-	
	С 3.1.2.1.4.5 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.1.2.1.4.5 город 110 кВ и выше		-	

3.1.2.1.6.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.6.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	
	С город 1−10 кВ 3.1.2.1.6.1		5 781 513,16	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.1.6.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.1.6.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.6.1		-	
3.1.2.2.1.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.2.1.2		3 151 128,96	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.2.1.2		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.2.1.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.1.2		-	
3.1.2.2.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.2.2.1		4 061 678,52	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1		-	
3.1.2.2.3.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.2.3.1		4 150 723,32	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.2.3.1		-	

	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1		-	
3.1.2.2.3.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.2.3.2		5 242 465,50	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.2		-	
3.1.2.2.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.2.4.1		4 467 925,91	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.1		-	
3.1.2.2.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.1.2.2.4.2		5 693 069,38	
	С город 15−20 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.2		-	
3.3.1.1.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	2 460 520,74	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С город 15−20 кВ 3.3.1.1.1.1		-	

	С город 27,5−60 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.1		-	
3.3.1.1.1.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1.2	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	6 571 540,12	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С город 15−20 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.2		-	
3.3.1.1.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	4 960 451,25	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С город 15−20 кВ 3.3.1.1.4.1		1 342 110,18	
	С город 27,5−60 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.1		-	
3.3.1.1.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.2	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.3.1.1.4.2		3 095 060,30	
	С город 15−20 кВ 3.3.1.1.4.2		6 667 723,09	
	С город 27,5−60 кВ 3.3.1.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.2		-	
3.3.1.1.4.4.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.4	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.3.1.1.4.4		-	

	С город 15−20 кВ 3.3.1.1.4.4		1 854 171,41	
	С город 27,5−60 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.4		-	
3.3.1.1.7.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.7.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С город 15−20 кВ 3.3.1.1.7.1		6 504 311,79	
	С город 27,5−60 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.7.1		-	
3.3.2.1.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 707 737,83	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С город 15−20 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.1		-	
3.3.2.1.1.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 414 711,74	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С город 15−20 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.2		-	
3.3.2.1.2.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	1 954 010,72	рублей/км

	С 3.3.2.1.2.1 город 1−10 кВ	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	
	С 3.3.2.1.2.1 город 15−20 кВ		-	
	С 3.3.2.1.2.1 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.3.2.1.2.1 город 110 кВ и выше		-	
3.3.2.1.2.2.	С 3.3.2.1.2.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	3 883 568,81	рублей/км
	С 3.3.2.1.2.2 город 1−10 кВ		-	
	С 3.3.2.1.2.2 город 15−20 кВ		-	
	С 3.3.2.1.2.2 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.3.2.1.2.2 город 110 кВ и выше		-	
3.3.2.1.3.2.	С 3.3.2.1.3.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 064 333,52	рублей/км
	С 3.3.2.1.3.2 город 1−10 кВ		-	
	С 3.3.2.1.3.2 город 15−20 кВ		-	
	С 3.3.2.1.3.2 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.3.2.1.3.2 город 110 кВ и выше		-	
3.3.2.1.4.2.	С 3.3.2.1.4.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 514 093,49	рублей/км
	С 3.3.2.1.4.2 город 1−10 кВ		-	
	С 3.3.2.1.4.2 город 15−20 кВ		-	
	С 3.3.2.1.4.2 город 27,5−60 кВ		-	
	С 3.3.2.1.4.2 город 110 кВ и выше		-	

3.4.1.1.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.4.1.1.4.1		6 031 422,22	
	С город 15−20 кВ 3.4.1.1.4.1		8 044 780,21	
	С город 27,5−60 кВ 3.4.1.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.1		-	
3.4.1.1.4.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.4.1.1.4.2		11 587 718,88	
	С город 15−20 кВ 3.4.1.1.4.2		9 317 493,88	
	С город 27,5−60 кВ 3.4.1.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.2		-	
3.4.1.1.5.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.5.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.4.1.1.5.1		5 005 922,02	
	С город 15−20 кВ 3.4.1.1.5.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.4.1.1.5.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.5.1		-	
3.4.1.1.7.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.7.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.4.1.1.7.1		7 675 382,44	
	С город 15−20 кВ 3.4.1.1.7.1		9 483 581,93	
	С город 27,5−60 кВ 3.4.1.1.7.1		-	

	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.1		-	
3.4.1.1.7.2.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.7.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С город 15−20 кВ 3.4.1.1.7.2		15 215 786,88	
	С город 27,5−60 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.2		-	
3.4.1.1.8.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.8.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.4.1.1.8.1		9 870 588,61	
	С город 15−20 кВ 3.4.1.1.8.1		9 324 558,58	
	С город 27,5−60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
3.4.2.1.3.4.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	15 028 714,77	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С город 15−20 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.4		-	
3.4.2.2.4.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.2.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.4.2.2.4.1		3 426 682,43	
	С город 15−20 кВ 3.4.2.2.4.1		-	

	С город 27,5−60 кВ 3.4.2.2.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.2.4.1		-	
3.5.2.1.1.1.	С город 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	345 998,75	рублей/км
	С город 1−10 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С город 15−20 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С город 27,5−60 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.1		-	
3.6.1.1.2.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.2.3		28 600 179,41	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.2.3			
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.2.3			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.3			
3.6.1.1.3.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.3.2		38 387 878,50	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.3.2		46 396 286,12	
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.3.2			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.2			
3.6.1.1.3.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.3.3		51 592 767,15	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.3.3		49 838 560,06	
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.3.3			
	С 110 кВ и выше			

	3.6.1.1.3.3			
3.6.1.1.3.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.3.4		49 249 732,92	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.3.4		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.3.4			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.4			
3.6.1.1.3.5.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.3.5		95 654 324,89	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.3.5			
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.3.5			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.5			
3.6.1.1.4.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.4.2		50 348 851,70	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.4.2		45 930 737,46	
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.4.2			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.2			
3.6.1.1.4.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.4.3		43 641 938,81	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.4.3		42 287 689,99	
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.4.3			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.3			
3.6.1.1.4.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.4.4		53 040 156,55	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.4.4		58 063 307,05	

	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.4.4			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.4			
3.6.1.1.4.5.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех		рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.4.5		89 235 083,55	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.4.5		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.4.5			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.5			
3.6.1.1.5.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.5.2		51 739 805,24	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.5.2			
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.5.2			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.5.2			
3.6.1.1.5.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.5.3		29 737 302,28	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.5.3			
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.5.3			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.5.3			
3.6.1.1.7.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.7.2		57 531 498,66	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.7.2		60 089 961,04	
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.7.2			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.2			
3.6.1.1.7.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	52 527 396,44	рублей/км
	С 1−10 кВ		53 907 347,45	

	3.6.1.1.7.3	провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.7.3		61 695 918,28	
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.7.3			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.3			
3.6.1.1.7.5.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех		рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.7.3			
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.7.3		64 049 466,61	
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.7.3			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.3			
3.6.1.1.8.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.8.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.8.2		70 371 554,11	
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.8.2		52 950 899,32	
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.8.2			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.2			
3.6.1.1.8.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.8.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.1.1.8.3			
	С 15−20 кВ 3.6.1.1.8.3		47 165 205,47	
	С 27,5−60 кВ 3.6.1.1.8.3			
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.3			
3.6.2.1.1.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	20 400 668,42	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.1		-	

3.6.2.1.1.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	16 564 193,35	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.2		-	
3.6.2.1.1.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	23 711 809,02	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.3		-	
3.6.2.1.1.5.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	23 407 325,23	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.5		-	
3.6.2.1.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	24 432 862,13	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.1		-	
3.6.2.1.2.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	43 481 008,52	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С 27,5−60 кВ		-	

	3.6.2.1.2.2			
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.2		-	
3.6.2.1.2.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	45 168 087,64	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.3		-	
3.6.2.1.2.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.2.4		28 650 498,94	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.2.4		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.2.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.4		-	
3.6.2.1.2.5.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	26 117 393,04	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.2.5		22 815 488,11	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.5		-	
3.6.2.1.3.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	21 749 930,62	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.1		-	
3.6.2.1.3.2.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	44 850 020,74	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.3.2		-	

	С 15−20 кВ 3.6.2.1.3.2	включительно с двумя трубами в скважине	-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.2		-	
3.6.2.1.3.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	46 485 793,33	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.3		-	
3.6.2.1.3.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	37 208 848,65	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.4		-	
3.6.2.1.3.5.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	86 697 057,68	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.5		-	
3.6.2.1.4.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	22 892 502,49	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.1		-	
3.6.2.1.4.2.	С 0,4 кВ и ниже		44 411 581,17	рублей/км

	3.6.2.1.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.2		-	
3.6.2.1.4.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	47 184 841,44	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.3		-	
3.6.2.1.4.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	54 645 558,80	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.4		-	
3.6.2.1.4.5.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	81 639 339,16	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.5		-	
3.6.2.1.6.1.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.6.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.6.1		20 503 393,56	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.6.1		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.6.1		-	

	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.6.1		-	
3.6.2.1.7.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С 15−20 кВ 3.6.2.1.7.3		46 521 660,64	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.7.3		-	
3.6.2.2.1.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.2.1.3		16 972 184,08	
	С 15−20 кВ 3.6.2.2.1.3		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.2.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.1.3		-	
3.6.2.2.3.3.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.2.3.3		42 469 627,92	
	С 15−20 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.3.3		-	
3.6.2.2.4.4.	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1−10 кВ 3.6.2.2.4.4		46 898 685,39	
	С 15−20 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С 27,5−60 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.4.4		-	
4.1.4.	С 0,4 кВ и ниже 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт
	С 1−20 кВ 4.1.4		2 364 581,83	
	С 35 кВ		-	

	4.1.4			
	С 110 кВ и выше 4.1.4		-	
4.2.3.	С 0,4 кВ и ниже 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.2.3		48 543,16	
	С 35 кВ 4.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.2.3		-	
4.4.1.1.	С 0,4 кВ и ниже 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	22 494,20	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.1.1		-	
	С 35 кВ 4.4.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.1.1		-	
4.4.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	57 050,67	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.2.1		-	
	С 35 кВ 4.4.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.2.1		-	
4.4.3.1.	С 0,4 кВ и ниже 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	121 947,66	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.3.1		-	
	С 35 кВ 4.4.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.3.1		-	
4.4.3.3.	С 0,4 кВ и ниже 4.4.3.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	243 929,76	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.3.3		-	
	С 35 кВ 4.4.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.3.3		-	
4.4.4.2.	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.4.2		17 119 366,25	

	С 35 кВ 4.4.4.2	включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.2		-	
4.4.4.3.	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.4.3		23 545 065,92	
	С 35 кВ 4.4.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.3		-	
4.4.4.4.	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.4.4		36 188 912,36	
	С 35 кВ 4.4.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.4		-	
4.4.5.1.	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	494 668,48	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.1		-	
	С 35 кВ 4.4.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.1		-	
4.4.5.4.	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.4		72 286 112,60	
	С 35 кВ 4.4.5.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.4		-	
4.5.4.1.	С 0,4 кВ и ниже 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1 610 486,87	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.4.1		2 169 723,09	
	С 35 кВ 4.5.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.4.1		-	
4.5.5.1.	С 0,4 кВ и ниже 4.5.5.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000	4 437 540,39	рублей/шт
	С 1–20 кВ		-	

	4.5.5.1	А с количеством ячеек до 5 включительно		
	С 35 кВ 4.5.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.5.1		-	
4.5.5.3.	С 0,4 кВ и ниже 4.5.5.3	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	рублей/шт
	С 1−20 кВ 4.5.5.3		50 410 068,36	
	С 35 кВ 4.5.5.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.5.3		-	
5.1.1.1.	С 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	30 390,70	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1		27 763,94	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.1		-	
5.1.1.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.2		22 614,29	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.2		-	
5.1.2.1.	С 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10 129,87	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		18 979,29	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.1		-	

	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.1		-	
5.1.2.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 266,65	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2		17 074,84	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.2		-	
5.1.2.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.3		56 218,89	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.3		-	
5.1.3.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 677,35	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.2		8 868,18	
	С 20/0,4 кВ 5.1.3.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.3.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.3.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.3.2		-	
5.1.3.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.3		23 151,62	
	С 20/0,4 кВ		-	

	5.1.3.3			
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.3.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.3.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.3.3		-	
5.1.4.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 335,54	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.2		5 159,17	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.4.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.4.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.4.2		-	
5.1.4.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.3		15 240,94	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.3		28 832,41	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.4.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.4.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.4.3		-	
5.1.5.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.2		2 938,52	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.2		-	
5.1.5.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью	21 666,64	рублей/кВт

	С 10/0,4 кВ 5.1.5.3	от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	16 412,05	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.3		15 847,74	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.3		-	
5.1.5.4.	С 6/0,4 кВ 5.1.5.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.4		8 001,30	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.4		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.4		-	
5.1.6.2.	С 6/0,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.2		6 407,50	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.2		11 110,34	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.6.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.6.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.6.2		-	
5.1.6.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.3		5 528,93	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.3		8 673,75	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.6.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.6.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ		-	

	5.1.6.3			
5.1.6.4.	С 6/0,4 кВ 5.1.6.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.4		1 018,91	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.4		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.6.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.6.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.6.4		-	
5.1.7.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	8 416,74	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.7.3		7 754,43	
	С 20/0,4 кВ 5.1.7.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.7.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.7.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.7.3		-	
5.1.8.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.8.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.8.3		5 058,17	
	С 20/0,4 кВ 5.1.8.3		8 633,20	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.8.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.8.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.8.3		-	
5.1.9.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.9.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.9.3		-	
	С 20/0,4 кВ 5.1.9.3		7 015,13	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.9.3		-	

	С 10/20(20/10) кВ 5.1.9.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.9.3		-	
5.1.10.3.	С 6/0,4 кВ 5.1.10.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.10.3		-	
	С 20/0,4 кВ 5.1.10.3		5 844,84	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.10.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.10.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.10.3		-	
5.1.10.4.	С 6/0,4 кВ 5.1.10.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.10.4		-	
	С 20/0,4 кВ 5.1.10.4		5 482,07	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.10.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.10.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.10.4		-	
5.2.2.2.	С 6/0,4 кВ 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.2.2		14 742,74	
	С 20/0,4 кВ 5.2.2.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.2.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.2.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.2.2		-	
5.2.3.2.	С 6/0,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 725,83	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.2		9 184,34	
	С 20/0,4 кВ		-	

	5.2.3.2			
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.3.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.3.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.3.2		-	
5.2.3.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.3		20 976,20	
	С 20/0,4 кВ 5.2.3.3		34 023,64	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.3.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.3.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.3.3		-	
5.2.4.2.	С 6/0,4 кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 376,98	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.2		7 931,04	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.4.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.4.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.4.2		-	
5.2.4.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	22 022,84	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.3		21 141,36	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.3		15 896,10	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.4.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.4.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.4.3		-	
5.2.5.2.	С 6/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	-	рублей/кВт

	С 10/0,4 кВ 5.2.5.2	мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 629,31	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.5.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.5.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.5.2		-	
5.2.5.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	7 693,16	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.5.3		13 739,86	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.3		13 421,84	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.5.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.5.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.5.3		-	
5.2.5.4.	С 6/0,4 кВ 5.2.5.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.5.4		7 111,71	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.4		13 277,54	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.5.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.5.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.5.4		-	
5.2.6.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	8 916,82	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.6.3		8 340,67	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.3		8 171,39	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ		-	

	5.2.6.3			
5.2.6.4.	С 6/0,4 кВ 5.2.6.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.6.4		5 526,08	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.4		5 542,03	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.4		-	
5.2.7.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	7 676,32	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.3		6 957,25	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.3		8 001,40	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.3		-	
5.2.7.4.	С 6/0,4 кВ 5.2.7.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.4		5 364,60	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.4		8 197,83	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.4		-	
5.2.8.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.8.3		5 166,89	
	С 20/0,4 кВ 5.2.8.3		7 118,12	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.8.3		-	

	С 10/20(20/10) кВ 5.2.8.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.8.3		-	
5.2.8.4.	С 6/0,4 кВ 5.2.8.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.8.4		4 403,13	
	С 20/0,4 кВ 5.2.8.4		4 979,48	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.8.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.8.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.8.4		-	
5.2.9.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.9.3		4 437,20	
	С 20/0,4 кВ 5.2.9.3		6 943,74	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.9.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.9.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.9.3		-	
5.2.9.4.	С 6/0,4 кВ 5.2.9.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.9.4		3 460,49	
	С 20/0,4 кВ 5.2.9.4		4 643,17	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.9.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.9.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.9.4		-	
5.2.10.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.3		2 726,69	
	С 20/0,4 кВ		6 459,24	

	5.2.10.3			
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.3		-	
5.2.10.4.	С 6/0,4 кВ 5.2.10.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно встроенного типа	3 424,29	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.4		3 190,58	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.4		4 008,33	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.4		-	
5.2.13.3.	С 6/0,4 кВ 5.2.13.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.13.3		-	
	С 20/0,4 кВ 5.2.13.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.13.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.13.3		3 867,86	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.13.3		-	
6.2.5.2.	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	17 983,50	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.5.2		-	
6.2.6.2.	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	12 784,02	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.6.2		-	
6.2.7.2.	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	11 618,88	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.7.2		10 512,74	
6.2.8.2.	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	11 620,17	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ		12 247,97	

	6.2.8.2			
6.2.9.2.	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.9.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	6 881,80	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.9.2		12 335,69	
6.2.10.2.	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.10.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	3 793,21	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.10.2		8 658,42	
8.1.1.	С 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	22 392,93	рублей/точку учета
	С 1–20 кВ 8.1.1		-	
	С 35 кВ 8.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 8.1.1		-	
8.2.1.	С 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	39 635,49	рублей/точку учета
	С 1–20 кВ 8.2.1		-	
	С 35 кВ 8.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 8.2.1		-	
8.2.2.	С 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	41 740,54	рублей/точку учета
	С 1–20 кВ 8.2.2		-	
	С 35 кВ 8.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 8.2.2		-	
8.2.3.	С 1–10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	256 832,43	рублей/точку учета
	С 20 кВ 8.2.3		59 980,31	
	С 35 кВ 8.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 8.2.3		146 021,11	

Стандартизированные тарифные ставки учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Стандартизированные тарифные ставки на сооружение кабельных линий в траншеях учитывают расходы на прокладку в трубах в условиях стесненности по трассе для защиты

силовых кабелей при наличии подземных коммуникаций и сооружений (кабельные сети, коллекторы, сети водопровода, канализации, газоснабжения, теплофикации, водостока, дренажа, газопроводы, в зоне насаждений при расстоянии до стволов деревьев менее 2 м), а также при пересечении кабельной линией нескоростных автомобильных дорог, въездов для автотранспорта, пересекаемых кабельными линиями, прокладке параллельно с железными дорогами (в зоне отвода), с трамвайными путями и др.

При технологическом присоединении к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) плата за технологическое присоединение определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22.

Для всех стандартизированных тарифных ставок на прокладку одножильных кабельных линий под количеством кабелей в траншее принято количество групп, состоящих из трех однофазных кабелей (и нулевого проводника в зависимости от схемы заземления).

Приложение № 2

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 21.11.2024 № ДПР-ТР-183/24

ФОРМУЛЫ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\boldsymbol{P = C_1 + C_8 \cdot w \cdot k},$$

где:

$\boldsymbol{P}$ – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

$\boldsymbol{C_1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы (приложение № 1);

$\boldsymbol{C_8}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (приложение № 1);

$\boldsymbol{w}$ – количество точек учета электрической энергии (мощности);

В случаях если точки присоединения по временной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт совпадают с точками присоединения по постоянной схеме электроснабжения, при расчете платы за технологическое присоединение по временной схеме $\boldsymbol{w}_{\text{врем}}$ принимать равным нулю.

$\boldsymbol{k}$ принимать равным 0,24 в случаях если техническими условиями предусмотрена установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на:

- объектах по производству электрической энергии (мощности),
- комплектных распределительных устройствах наружной установки на уровне напряжения 10 кВ (КРН, КРУН).

В иных случаях $\boldsymbol{k}$ принимать равным 1.

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$\boldsymbol{P}_{\text{общ}} = \boldsymbol{P} + \boldsymbol{P}_{\text{ВЛ}} + \boldsymbol{P}_{\text{КЛ}} + \boldsymbol{P}_{\text{РП}} + \boldsymbol{P}_{\text{ТП}} + \boldsymbol{P}_{\text{РТП}},$$

где:

$\boldsymbol{P}_{\text{общ}}$ – размер платы за технологическое присоединение.

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий:

$$\boldsymbol{P}_{\text{ВЛ}} = \sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \boldsymbol{C}_{\boldsymbol{2(s,t)_i}} \cdot \boldsymbol{L}_{\boldsymbol{2(s,t)_i}},$$

где:

$\boldsymbol{P}_{\text{ВЛ}}$ – расходы на строительство воздушных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$\boldsymbol{C}_{\boldsymbol{2(s,t)}}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{L}_{\boldsymbol{2\,(s,t)}}$ – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения и сечения в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{s}$ – уровень напряжения;

$\boldsymbol{t}$ – сечение провода или способ выполнения работ.

2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий:

$$\boldsymbol{P}_{\text{КЛ}} = \sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \left(\boldsymbol{C}_{\boldsymbol{3(s,t)_i}} \cdot (\boldsymbol{L}_{\boldsymbol{3(s,t)_i}} - \boldsymbol{L}_{\boldsymbol{3(s,\text{гнб})_i}}) + \boldsymbol{C}_{\boldsymbol{3(s,\text{гнб})_i}} \cdot \boldsymbol{L}_{\boldsymbol{3(s,\text{гнб})_i}} \right),$$

где:

$\boldsymbol{P}_{\text{КЛ}}$ – расходы на строительство кабельных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$\boldsymbol{C}_{\boldsymbol{3(s,t)}}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{C}_{\boldsymbol{3(0.4-20,}\text{ГНБ)}}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$\boldsymbol{L}_{\boldsymbol{3(s,t)}}$ – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, материала и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{L}_{\boldsymbol{3(s,}\text{гнб)}}$ – протяженность участка кабельных линий (длина закрытого перехода) в зависимости от уровня напряжения, материала, выполняемого методом горизонтально направленного бурения в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{i}$ – количество участков КЛ определенного сечения, напряжения в соответствии с ТУ;

$\boldsymbol{s}$ – уровень напряжения;

$\boldsymbol{t}$ – сечение кабеля или способ выполнения работ.

2.3. Определение размера расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)):

$$\boldsymbol{P}_{\text{РП(рекл.,КРУН)}} = \sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \boldsymbol{C}_{\boldsymbol{4(s,t)_i}},$$

где:

$\boldsymbol{P}_{\text{РП(рекл.,КРУН)}}$ – расходы на строительство пунктов секционирования в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$\boldsymbol{C}_{\boldsymbol{4(s,t)}}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

Если техническими условиями предусмотрено строительство вводного распределительного устройства (РЩ, ВРЩ, ВРУ), устанавливаемого открыто (вне здания РП, ТП), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов 4.4.1.1, 4.4.1.3, 4.4.2.1, 4.4.3.1, 4.4.3.3 соответствующего номинального тока и

напряжения, где количество ячеек будет соответствовать количеству выключателей.

Если техническими условиями предусмотрено строительство соединительного пункта (СП) для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов соответствующего номинального тока, напряжения и количества выключателей (ячеек).

2.4. Определение размера расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\boldsymbol{P}_{\text{ТП}} = \frac{\boldsymbol{N}}{\sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \boldsymbol{N_i}} \cdot \sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \left(\boldsymbol{C_{5(s,t)}} \cdot \boldsymbol{N_i} \right),$$

где:

$\boldsymbol{P}_{\text{ТП}}$ – расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;

$\boldsymbol{C_{5(s,t)}}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

$\sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \boldsymbol{N_i}$ – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций (включая распределительные трансформаторные подстанции), предусмотренных ТУ, кВт (cos ϕ = 0,93);

$\boldsymbol{N}$ – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;

$\boldsymbol{N_i}$ – трансформаторная мощность соответствующих подстанций (cos ϕ = 0,93);

$\boldsymbol{n}$ – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

2.5. Определение размера расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\boldsymbol{P}_{\text{РТП}} = \frac{\boldsymbol{N}}{\sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \boldsymbol{N_i}} \cdot \sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \left(\boldsymbol{C_{6(s,t)}} \cdot \boldsymbol{N_i} \right),$$

где:

$\boldsymbol{P}_{\text{РТП}}$ – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;

$\boldsymbol{C}_{\boldsymbol{6(s,t)}}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

$\sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \boldsymbol{N_i}$ – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, включая распределительные трансформаторные подстанции, предусмотренных ТУ, кВт (cos ϕ = 0,93);

$\boldsymbol{N}$ – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;

$\boldsymbol{N_i}$ – трансформаторная мощность соответствующих подстанций (cos ϕ = 0,93);

$\boldsymbol{n}$ – количество распределительных трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

2.6. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, тогда:

$$\boldsymbol{P}_{\text{ТП}} = \frac{\boldsymbol{2N}}{\sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \boldsymbol{N_i}} \cdot \sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \left(\boldsymbol{C}_{\boldsymbol{5(s,t)}} \cdot \boldsymbol{N_i} \right),$$

$$\boldsymbol{P}_{\text{РТП}} = \frac{\boldsymbol{2N}}{\sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \boldsymbol{N_i}} \cdot \sum_{\boldsymbol{i=1}}^{\boldsymbol{n}} \left(\boldsymbol{C}_{\boldsymbol{6(s,t)}} \cdot \boldsymbol{N_i} \right).$$

2.7. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения

(инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии пунктом 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.