



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

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**

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) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической

политики и развития города Москвы от 08.12.2023 № ДПР-П-08.12-3/23
приказываю:

1. Установить на 2024 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 01.01.2024 по 31.12.2024.

3. Признать утратившими силу:

3.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 25.11.2022 № 460-ТР «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 2023 год».

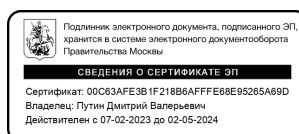
3.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 07.12.2022 № 474-ТР «О внесении изменений в приказ от 25.11.2022 № 460-ТР».

3.3. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 30.08.2023 № ДПР-ТР-37/23 «О внесении изменений в приказ от 25.11.2022 № 460-ТР».

3.4. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.09.2023 № ДПР-ТР-44/23 «О внесении изменений в приказ от 25.11.2022 № 460-ТР».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**



Д.В. Путин

Приложение № 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23

**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	14 422,77	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	6 788,90	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	24 609,78	рублей за одно присоединение
2.2.1.4.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 251 686,11	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.2.1.4.1.1		-	
2.2.1.4.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 728 023,87	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.2.1.4.2.1		-	
2.3.1.3.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 947 934,49	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	C 110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1		-	
2.3.1.3.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 941 816,09	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1		3 923 422,30	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.3.2.1		-	
	C 110 кВ и выше 2.3.1.3.2.1		-	
2.3.1.4.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 909 269,04	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1		3 192 449,05	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.4.1.1			
	C 110 кВ и выше 2.3.1.4.1.1			
2.3.1.4.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 163 705,26	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1		3 958 606,39	
	C 27,5–60 кВ			

	2.3.1.4.2.1			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.1			
2.3.1.4.2.2	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.2		2 941 335,08	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.2.2			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.2			
2.3.1.4.3.1	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 386 683,27	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.3.1		4 134 712,08	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.3.1			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.3.1			
3.1.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	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 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1		3 512 352,68	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1		-	
3.1.1.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	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 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1		1 599 392,84	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1		-	
3.1.1.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.2		7 695 863,24	

	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		20 784 991,27	
	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		4 743 352,60	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.1		5 089 243,26	
	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		11 051 648,33	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.2		8 166 067,54	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2		-	
3.1.1.1.3.3	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.3.3		12 913 713,13	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.3		-	

	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.3		-	
3.1.1.1.3.4	С 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 1–10 кВ 3.1.1.1.3.4		19 827 177,21	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
3.1.1.1.4.1	С 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 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1		6 183 233,96	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		7 266 535,11	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1		-	
3.1.1.1.4.2	С 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 1–10 кВ 3.1.1.1.4.2		9 657 003,34	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		11 216 838,98	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
3.1.1.1.4.4	С 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 1–10 кВ 3.1.1.1.4.4		18 303 923,16	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.4		15 536 088,18	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.4		-	
3.1.1.1.5.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.1.1.1.5.1	сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 037 238,74	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.5.1		-	
3.1.1.1.5.2	С	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	1–10 кВ 3.1.1.1.5.2		12 382 510,66	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.5.2		-	
3.1.1.1.6.2	С	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	1–10 кВ 3.1.1.1.6.2		9 519 710,60	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.6.2		-	
3.1.1.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.7.1		10 302 520,56	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.1		9 747 877,03	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.7.1		-	
3.1.1.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.2	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	1–10 кВ 3.1.1.1.7.2		12 976 568,79	

	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.2		14 712 935,06	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.7.2		-	
3.1.1.1.8.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.1	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	1–10 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.8.1		11 008 411,46	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.1.8.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.2	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	1–10 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.8.2		18 204 224,56	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.8.2		-	
3.1.1.2.2.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.2.2.1		3 565 512,14	
	С	15–20 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.2.2.1		-	
3.1.1.2.2.2	С	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	1–10 кВ 3.1.1.2.2.2		5 443 289,65	
	С	15–20 кВ 3.1.1.2.2.2		-	

	С 27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.2.2.2		-	
3.1.1.2.3.1	С 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 1–10 кВ 3.1.1.2.3.1		1 274 323,41	
	С 15–20 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.2.3.1		-	
3.1.2.1.1.1	С 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	3 110 008,04	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1		4 566 795,45	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1		-	
3.1.2.1.1.2	С 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	3 721 974,69	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.2		-	
3.1.2.1.1.4	С 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	8 916 876,72	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.4		-	

	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.1.4		-	
3.1.2.1.2.1	С	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	3 950 872,42	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.1		4 447 784,77	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.1		3 656 203,59	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.1		-	
3.1.2.1.2.2	С	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	4 914 170,50	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.2		-	
3.1.2.1.2.4	С	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	5 934 544,74	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.4		-	
3.1.2.1.2.5	С	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	9 374 702,64	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.5		-	
3.1.2.1.3.1	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	4 548 399,02	рублей/км

	3.1.2.1.3.1	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1		5 347 648,30	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.1		5 697 359,19	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1		-	
3.1.2.1.3.2	С 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	5 426 193,07	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.2		8 615 548,00	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.2		11 690 884,03	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2		-	
3.1.2.1.3.3	С 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	7 427 213,33	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.3		-	
3.1.2.1.3.4	С 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	6 061 793,83	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.4		15 397 972,79	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.4		-	

3.1.2.1.3.5	С	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	12 564 957,16	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.3.5		-	
3.1.2.1.4.1	С	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	4 860 963,93	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		5 555 965,27	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1		-	
3.1.2.1.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 553 600,24	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.2		8 623 814,81	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.2		10 304 362,15	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2		-	
3.1.2.1.4.3	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	9 201 883,05	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3		-	

3.1.2.1.4.4	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250	7 829 954,44	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.4	квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.4		-	
3.1.2.1.4.5	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	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	16 736 108,78	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.5		-	
3.1.2.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.1		10 694 345,61	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.1		-	
3.1.2.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.7.2		18 700 017,32	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.2		13 318 467,86	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.2		-	
3.1.2.1.8.2	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	-	рублей/км

	3.1.2.1.8.2	пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.8.2		17 550 365,68	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.8.2		-	
3.1.2.2.2.1	С 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	2 160 094,46	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1		3 774 692,20	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1		-	
3.1.2.2.3.1	С 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	2 527 669,28	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1		4 859 954,70	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1		-	
3.1.2.2.3.2	С 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	4 714 171,13	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2		7 102 524,83	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.2		-	
3.1.2.2.4.1	С 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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ		4 362 019,04	

	3.1.2.2.4.1	траншее		
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.1		-	
3.1.2.2.4.2	С 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 1–10 кВ 3.1.2.2.4.2		6 411 434,97	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.2		-	
3.3.1.1.1.1	С 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	2 287 078,64	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.1		-	
3.3.1.1.4.1	С 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	4 609 960,27	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.1		-	
3.3.1.1.4.2	С 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 1–10 кВ 3.3.1.1.4.2		2 876 372,40	
	С 15–20 кВ		6 835 921,78	

	3.3.1.1.4.2			
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.2		-	
3.3.1.1.4.4	С 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 1–10 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.4.4		1 723 161,08	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.4		-	
3.3.1.1.7.1	С 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 1–10 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.7.1		6 044 736,15	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.7.1		-	
3.3.2.1.1.1	С 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	1 549 671,36	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.1		-	
3.3.2.1.1.2	С 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	2 191 208,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ		-	

	3.3.2.1.1.2			
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.2		-	
3.3.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 773 149,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.1		-	
3.3.2.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	3 524 109,63	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.2		-	
3.3.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	1 918 473,75	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.3.2		-	
3.3.2.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.4.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 336 455,00	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше		-	

		3.3.2.1.4.2			
3.4.1.1.4.2	С	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	1-10 кВ 3.4.1.1.4.2		10 515 171,40	
	С	15-20 кВ 3.4.1.1.4.2		8 455 076,11	
	С	27,5-60 кВ 3.4.1.1.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.1.1.4.2		-	
3.4.1.1.6.2	С	0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.6.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С	1-10 кВ 3.4.1.1.6.2		10 138 512,45	
	С	15-20 кВ 3.4.1.1.6.2		-	
	С	27,5-60 кВ 3.4.1.1.6.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.1.1.6.2		-	
3.4.1.1.7.1	С	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	1-10 кВ 3.4.1.1.7.1		-	
	С	15-20 кВ 3.4.1.1.7.1		8 724 230,25	
	С	27,5-60 кВ 3.4.1.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.1.1.7.1		-	
3.4.1.1.7.2	С	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	1-10 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С	15-20 кВ 3.4.1.1.7.2		13 807 429,11	
	С	27,5-60 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.1.1.7.2		-	
3.4.1.1.8.1	С	0,4 кВ и ниже		-	рублей/км

	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		
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.8.1		10 194 821,72	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
3.4.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	2 981 609,83	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 15–20 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.1		-	
3.5.2.1.1.1	С 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	321 551,49	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.1		-	
3.6.1.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.2.1		35 063 856,28	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.1		-	
3.6.1.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.1.1.2.2	сечением провода от 50 до 100	43 031 659,60	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.2.2	квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.2.2		-	
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	31 496 618,26	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.2		34 834 735,48	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	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	42 183 115,54	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.3		47 108 803,92	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.3		47 784 381,27	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.3		-	
3.6.1.1.3.5	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	83 978 636,94	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.5		92 529 884,54	
	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		-	
3.6.1.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	22 984 374,60	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.1		-	

	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.1	одной трубой в скважине	-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.1		-	
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	14 043 884,34	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.2		46 715 273,08	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.2		45 335 623,44	
	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	42 817 460,47	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.3		39 602 485,31	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.3		38 875 713,84	
	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	28 397 453,29	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.4		71 730 793,43	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.4		78 259 645,70	
	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	90 180 824,67	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.5		89 113 928,67	
	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		47 895 383,21	
	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		27 636 151,51	
	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		52 206 441,62	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.2		58 862 947,16	
	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 провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	49 978 493,28	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.7.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		55 985 406,79	
	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		-	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.2		55 463 982,02	
	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		42 799 641,99	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.8.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.3		-	
3.6.1.2.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.2.2.2		4 426 291,86	
	С 15-20 кВ 3.6.1.2.2.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.2.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.2.2.2		-	
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	18 959 216,88	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	15 031 028,45	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	27 355 510,47	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	21 753 432,11	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	28 132 816,19	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.2.1		16 161 770,80	
	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	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения,	39 487 149,59	рублей/км

		многожильные с резиновой или		
	3.6.2.1.2.2	пластмассовой изоляцией		
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.2	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	
	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	40 987 375,35	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		-	
3.6.2.1.2.5	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	23 699 993,68	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	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	19 736 779,15	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 включительно с двумя трубами в скважине	40 698 748,41	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.2		33 728 678,97	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.2		46 915 328,72	
	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	42 183 115,54	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.3		38 118 570,76	
	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	34 579 780,27	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.4		38 791 924,22	
	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	78 672 466,14	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	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального	21 274 985,24	рублей/км

	3.6.2.1.4.1	наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
	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 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	41 948 407,92	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.2		48 383 908,79	
	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	42 817 460,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.3		22 137 963,26	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.3		25 156 816,94	
	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	49 821 033,27	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.4		60 299 638,26	
	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	74 082 884,90	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.2.1.4.5	сечением провода от 200 до 250	-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.4.5	квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.4.5		-	
3.6.2.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.2		кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.7.2	55 065 783,27		
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.7.2	-		
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.2	-		
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.7.2	-		
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		31 722 704,12	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.7.3		44 264 187,10	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.7.3		-	
3.6.2.1.8.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.8.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные 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 3.6.2.1.8.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.8.3		44 384 488,70	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.8.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.8.3		-	
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	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.2.2.3.3	включительно с тремя трубами в скважине	9 610 769,95	
	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		-	
3.6.2.2.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.2		39 256 443,08	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.2		-	
3.6.2.2.4.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.3		49 849 174,02	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.3		-	
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		18 554 210,79	
	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		2 163 778,08	
	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		44 050,06	
	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	20 463,95	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		-	
4.4.1.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.1.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	38 053,22	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.1.3		-	
	С 35 кВ 4.4.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.1.3		-	
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	51 770,12	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	139 012,81	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 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	226 694,40	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		-	
4.4.4.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.4.1		5 939 488,14	
	С 35 кВ 4.4.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.1		-	
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 включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.4.2		15 743 700,43	
	С 35 кВ 4.4.4.2		-	
	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		21 648 816,29	
	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		39 699 244,56	
	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	459 716,65	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		-	
4.4.5.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	803 277,93	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.2		-	
	С 35 кВ 4.4.5.2		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.2		-	
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	829 302,86	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.4		70 502 401,42	
	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	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.4.1		2 088 787,83	
	С 35 кВ 4.5.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.4.1		-	
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	29 349,12	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1		25 194,14	
	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	28 243,39	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.2		23 884,10	
	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	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		17 222,59	
	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	12 946,14	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2		15 494,41	
	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		52 246,63	

	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	6 966,74	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.1.3.2		8 047,35	
	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		25 449,56	
	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	3 026,81	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.1.4.2		4 681,64	
	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	12 146,13	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.3		14 977,61	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.3		-	
	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		2 666,53	
	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 от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.3		14 892,97	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.3		14 727,99	
	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 встроеного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.4		7 435,95	
	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			
	С 6/0,4 кВ		-	
5.1.6.2	С 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 954,76	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ		-	
	5.1.6.3			
	С 20/0,4 кВ		-	
	5.1.6.3			
	С 6/10(10/6) кВ		-	
5.1.6.3	С 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	8 060,89	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ		-	
	5.1.6.3			
	С 20/0,4 кВ		-	
	5.1.6.3			
	С 6/10(10/6) кВ		-	
5.1.6.4	С 5.1.6.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроеного типа	946,92	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ		-	
	5.1.6.4			
	С 20/0,4 кВ		-	
	5.1.6.4			
	С 6/10(10/6) кВ		-	
5.1.6.4	С 5.1.6.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ		-	
	5.1.6.4			
	С 6/20(20/6) кВ		-	
	5.1.6.4			
	С 6/0,4 кВ		-	

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	7 822,03	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.7.3		8 499,19	
	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		4 700,78	
	С 20/0,4 кВ 5.1.8.3		8 023,21	
	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		-	
5.2.2.2	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		13 378,17	
	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	10 640,50	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.2		8 334,25	
	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		19 034,66	
	С 20/0,4 кВ 5.2.3.3		-	
	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	5 786,73	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.2		8 886,14	
	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	19 984,43	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.3		19 184,54	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.3		14 424,77	
	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) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.2		6 015,71	
	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	6 981,09	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.3		12 468,11	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.3		12 179,53	
	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		6 609,21	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.4		-	
	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	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.6.3		7 568,67	
	С	20/0,4 кВ 5.2.6.3		7 415,05	

	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		5 068,61	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.4		6 023,47	
	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	8 562,11	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.3		6 378,86	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.3		7 727,88	
	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		5 121,26	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.4		7 510,36	
	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	4 328,28	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.8.3		4 688,65	
	С	20/0,4 кВ 5.2.8.3		6 459,27	
	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		3 995,58	
	С	20/0,4 кВ 5.2.8.4		4 746,14	
	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	4 948,11	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.9.3		4 026,50	
	С	20/0,4 кВ 5.2.9.3		6 709,14	
	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		3 140,19	
	С	20/0,4 кВ 5.2.9.4		4 271,37	

	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		2 474,31	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.3		5 861,38	
	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	3 182,34	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.4		2 895,26	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.4		3 637,32	
	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		-	
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	19 412,14	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	11 600,74	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	10 543,45	рублей/кВт

	С	20/0,4 кВ 6.2.7.2		9 539,69	
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	10 544,62	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.8.2		13 573,92	
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	8 317,28	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.9.2		11 193,91	
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	3 525,20	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.10.2		8 046,64	
8.1.1	С	0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	21 734,93	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.1.1		-	
8.2.1	С	0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	36 268,78	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.2.1		-	
8.2.2	С	0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	43 073,79	рублей за 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	245 051,21	рублей за точку учета
	С	20 кВ 8.2.3		55 742,28	
	С	35 кВ 8.2.3		-	
	С	110 кВ и выше 8.2.3		-	

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.

Приложение № 2

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23

**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»

$$P = C_1 + C_8 \cdot w \cdot k$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

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);

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

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 $W_{\text{врем}}$ принимать равным нулю.

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 k принимать равным 1.

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

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}} + P_{\text{РП}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}}$$

$P_{\text{общ}}$ – размер платы за технологическое присоединение;

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий

$$P_{\text{ВЛ}} = \sum_{i=1}^n C_{2(s,t)_i} \cdot L_{2(s,t)_i}$$

$P_{\text{ВЛ}}$ – расходы на строительство воздушных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.

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

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

s – уровень напряжения;

t – сечение провода или способ выполнения работ.

2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий

$$P_{\text{КЛ}} = \sum_{i=1}^n (C_{3(s,t)_i} \cdot (L_{3(s,t)_i} - L_{3(s,\text{ГНБ})_i}) + C_{3(s,\text{ГНБ})_i} \cdot L_{3(s,\text{ГНБ})_i})$$

- $P_{\text{КЛ}}$ – расходы на строительство кабельных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.
- $C_{3(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;
- $C_{3(0.4-20,\text{ГНБ})}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $L_{3(s,t)}$ – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, материала и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;
- $L_{3(s,\text{ГНБ})}$ – протяженность участка кабельных линий (длина закрытого перехода) в зависимости от уровня напряжения, материала, выполняемого методом горизонтально направленного бурения в соответствии с ТУ;
- i – количество участков КЛ определенного сечения, напряжения в соответствии с ТУ;
- s – уровень напряжения;
- 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)).

$$P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}} = \sum_{i=1}^n C_{4(s,t)_i}$$

- $P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}}$ – расходы на строительство пунктов секционирования в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $C_{4(s,t)}$ – 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 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.

$$P_{\text{ТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \cdot N_i)$$

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

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

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

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт

N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos \phi = 0,93$);

n – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

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

$$P_{\text{РТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{6(s,t)} \cdot N_i)$$

- $P_{\text{РТП}}$ – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;
- $C_{6(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $\sum_{i=1}^n N_i$ – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, включая распределительные трансформаторные подстанции, предусмотренных ТУ, кВт ($\cos \phi = 0,93$);
- N – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;
- N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos \phi = 0,93$);
- 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:

$$P_{\text{ТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \cdot N_i)$$

$$P_{\text{РТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{6(s,t)} \cdot N_i)$$

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 со вторым предложением абзаца восьмого пункта 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 со вторым предложением абзаца восьмого пункта 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 со вторым предложением абзаца восьмого пункта 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.



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

26.12.2023 № ДПР-ТР-401/23

**О внесении изменений в приказ
от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23**

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) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2012 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26.12.2023 № ДПР-П-26.12-4/23 **приказываю:**

1. Внести следующие изменения в 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»:

1.1. В таблице приложения № 1 к приказу строки 3.1.1.1.1.1, 3.6.1.1.7.3, 3.6.2.1.7.3, 5.1.2.1, 8.2.3 изложить в следующей редакции:

3.1.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	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 1–10 кВ 3.1.1.1.1.1		3 512 352,68	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.1.1		-	
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 провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	49 978 493,28	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.7.3		48 917 738,16	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		55 985 406,79	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.3		-	
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		44 264 187,10	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.7.3		-	
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	9 414,13	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		17 222,59	
	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		-	
8.2.3	С 1–10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	245 051,21	рублей за точку учета
	С 20 кВ 8.2.3		55 742,28	
	С 35 кВ 8.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 8.2.3		138 935,40	

1.2. Таблицу приложения № 1 к приказу после строки 3.6.1.1.3.3 дополнить строкой 3.6.1.1.3.4 в следующей редакции:

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		67 353 565,54	
	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		-	

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**



Д.В. Путин