



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

26.11.2025

№ ДПР-ТР-108/25

**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 2026 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 26.11.2025 № ДПР-П-26.11-1/25 **приказываю:**

1. Установить на 2026 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 01.01.2026 по 31.12.2026.

3. Признать утратившими силу:

3.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 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».

3.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 06.02.2025 № ДПР-ТР-4/25 «О внесении изменений в приказ от 21.11.2024 № ДПР-ТР-183/24».

3.3. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 24.03.2025 № ДПР-ТР-12/25 «О внесении изменений в приказ от 21.11.2024 № ДПР-ТР-183/24».

3.4. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 03.06.2025 № ДПР-ТР-39/25 «О внесении изменений в приказ

от 21.11.2024 № ДПР-ТР-183/24».

3.5. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.07.2025 № ДПР-ТР-50/25 «О внесении изменений в приказ от 21.11.2024 № ДПР-ТР-183/24».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026.

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



Д.В.Путин

Приложение № 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 26.11.2025 № ДПР-ТР-108/25

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	17 084,31	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	7 665,02	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	27 785,70	рублей за одно присоединение
2.1.1.4.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 202 907,37	рублей/км
	C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1		5 346 436,52	

	С 27,5–60 кВ 2.1.1.4.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.1.1.4.1.1		-	
2.1.1.4.2.1	С 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 428 064,83	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.1.1.4.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 2.1.1.4.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.1.1.4.2.1		-	
2.3.1.3.1.1	С 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	2 847 151,35	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1		-	
2.3.1.3.2.1	С 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	3 208 757,39	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1		3 302 331,08	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.3.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.3.2.1		-	
2.3.1.4.1.1	С 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	3 245 135,59	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1		5 212 857,41	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.1.1		-	
2.3.1.4.2.1	С 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	3 108 948,79	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1		10 215 849,86	
	С 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	3 740 453,58	рублей/км
	С 1–20 кВ			

	2.3.1.4.2.2	квадратных мм включительно двухцепные		
	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	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 711 109,77	рублей/км
	2.3.1.4.3.1			
	С 1–20 кВ			
	2.3.1.4.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ			
	2.3.1.4.3.1			
	С 110 кВ и выше			
	2.3.1.4.3.1			
3.1.1.1.2.1	С 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
	3.1.1.1.2.1			
	С 1–10 кВ		4 135 336,54	
	3.1.1.1.2.1			
	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	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
	3.1.1.1.2.2			
	С 1–10 кВ		8 918 517,03	
	3.1.1.1.2.2			
	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		-	
3.1.1.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже	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
	3.1.1.1.3.1			
	С 1–10 кВ		7 172 027,15	
	3.1.1.1.3.1			
	С 15–20 кВ			
	3.1.1.1.3.1		7 154 958,49	
	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	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	-	рублей/км
	3.1.1.1.3.2			
	С 1–10 кВ			
	3.1.1.1.3.2		13 673 909,00	

	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.2	включительно с двумя кабелями в траншее	18 594 141,25	
	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		25 000 216,36	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.4		26 706 178,94	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
3.1.1.1.3.5	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.3.5		12 588 199,98	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.5		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.5		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.5		-	
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		7 945 625,44	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		7 556 182,64	
	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		14 360 291,07	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		14 318 150,10	

	3.1.1.1.4.2			
	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	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
	3.1.1.1.4.3		-	
	С город 1–10 кВ		10 333 013,20	
	3.1.1.1.4.3		-	
	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	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
	3.1.1.1.4.4		26 904 573,39	
	С город 1–10 кВ		19 912 054,61	
	3.1.1.1.4.4		-	
	С город 27,5–60 кВ		-	
	3.1.1.1.4.4			
	С город 110 кВ и выше		-	
	3.1.1.1.4.4			
3.1.1.1.4.5	С город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	-	рублей/км
	3.1.1.1.4.5		8 467 253,89	
	С город 1–10 кВ		-	
	3.1.1.1.4.5		-	
	С город 27,5–60 кВ		-	
	3.1.1.1.4.5			
	С город 110 кВ и выше		-	
	3.1.1.1.4.5			
3.1.1.1.5.1	С город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм	-	рублей/км
	3.1.1.1.5.1		8 956 786,36	
	С город 1–10 кВ			

	3.1.1.1.5.1	включительно с одним кабелем в траншее		
	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		14 498 189,61	
	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		-	
3.1.1.1.7.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.1		12 525 244,80	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.1		11 893 849,25	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.1		-	
3.1.1.1.7.2	С город 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 город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.2		24 601 521,93	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.2		22 632 568,45	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.2		-	
3.1.1.1.8.1	С город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или	-	рублей/км

	3.1.1.1.8.1	пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.8.1		7 124 349,01	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.8.1		11 789 793,03	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.2.7.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.2.7.2		26 192 404,65	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.2.7.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.2.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.2.7.2		-	
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	3 997 411,67	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	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	4 747 910,52	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	12 758 874,32	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	7 540 017,72	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1		4 348 464,42	
	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	6 922 751,50	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.2		2 900 926,13	
	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	8 203 717,70	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	10 976 466,75	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	6 672 878,00	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1			
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.1			
	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	6 796 514,20	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	7 683 231,98	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	10 955 102,87	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	25 279 417,89	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	6 514 069,64	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		6 301 212,65	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.1		4 790 150,54	
	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 провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 897 903,28	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.2		4 756 824,74	

	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2		-	
3.1.2.1.4.3	С город 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	12 261 252,04	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3		-	
3.1.2.1.4.4	С город 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 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	15 071 680,83	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.4		-	
3.1.2.1.4.5	С город 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	29 982 981,69	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.5		-	
3.1.2.1.5.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	6 297 363,53	рублей/км

	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.5.4	провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.5.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.5.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.5.4		-	
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		4 758 211,77	
	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		4 419 637,08	
	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		4 516 529,46	
	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		7 824 261,43	
	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		3 887 679,62	
	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		5 242 692,76	
	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	3 016 523,71	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	5 096 123,05	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	-	рублей/км
	С город 1-10 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С город 15-20 кВ 3.3.1.1.4.1		1 460 391,29	
	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		3 367 830,12	
	С город 15-20 кВ 3.3.1.1.4.2		7 430 743,22	
	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		2 017 580,83	

	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.4		-	
3.3.2.1.1.1	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	4 174 606,41	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	6 052 976,61	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 провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	4 993 757,41	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.1		-	
3.3.2.1.2.2	С город 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	8 191 549,09	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.2.2		-	

	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.2		-	
3.3.2.1.3.2	С город 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	2 246 264,67	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.3.2		-	
3.3.2.1.4.2	С город 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	2 735 662,31	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.4.2		-	
3.4.1.1.3.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.1.1.3.2		13 130 153,12	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.3.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.3.2		-	
3.4.1.1.3.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	-	рублей/км

	С город 1–10 кВ 3.4.1.1.3.4	провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	20 064 321,26	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.3.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.3.4		-	
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		7 555 144,16	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.1		9 273 602,41	
	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		12 608 576,41	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.2		15 166 158,41	
	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		5 447 097,41	
	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		-	
	С город 15-20 кВ 3.4.1.1.7.1		10 238 310,76	
	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		13 285 883,04	
	С город 15-20 кВ 3.4.1.1.7.2		21 435 611,70	
	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		10 740 490,47	
	С город 15-20 кВ 3.4.1.1.8.1		11 026 609,91	
	С город 27,5-60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
3.4.2.1.3.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1-10 кВ 3.4.2.1.3.2		6 389 294,37	
	С город 15-20 кВ 3.4.2.1.3.2		-	
	С город 27,5-60 кВ 3.4.2.1.3.2		-	

	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.2		-	
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	16 353 204,79	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		-	
3.4.2.1.4.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.4.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	6 293 558,98	рублей/км
	С город 1-10 кВ 3.4.2.1.4.2		-	
	С город 15-20 кВ 3.4.2.1.4.2		-	
	С город 27,5-60 кВ 3.4.2.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.4.2		-	
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		3 728 678,34	
	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		-	
3.6.1.1.2.2	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 сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.2.2		41 967 062,06	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.2.2		-	

	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.2		-	
3.6.1.1.2.3	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		31 120 733,16	
	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		47 525 051,46	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.3.2		55 825 111,90	
	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		60 597 030,30	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.3.3		60 066 290,85	
	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		63 177 485,92	
	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	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.3.5		106 242 407,90	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.3.5		93 787 063,75	

	3.6.1.1.3.5	включительно с количеством труб в скважине более четырех		
	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		52 172 848,04	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.4.2		47 970 533,40	
	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		60 586 637,36	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.4.3		54 294 561,07	
	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		57 714 622,52	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.4.4		-	
	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		90 351 790,87	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.4.5		99 437 927,06	
	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	-	рублей/км

	С 1–10 кВ 3.6.1.1.5.2	бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	56 299 670,34	
	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		64 159 167,39	
	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		79 887 379,33	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.2		63 347 505,03	
	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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.7.3		93 508 945,43	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		84 499 051,56	
	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 3.6.1.1.7.5	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 3.6.1.1.7.5		-	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.5		69 694 190,74	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.5		-	

	3.6.1.1.7.5			
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		76 573 448,22	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.2		56 839 064,01	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.8.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.2		-	
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	21 396 930,48	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	28 582 656,48	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	30 927 689,02	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		-	
3.6.2.1.2.1	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	21 629 286,87	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.2.1		18 469 649,20	
	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	48 515 395,40	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	53 475 170,51	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		31 175 487,38	
	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	57 549 428,31	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.5		24 826 232,98	
	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	27 769 322,26	рублей/км
	С 1–10 кВ		-	

	3.6.2.1.3.1	провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
	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	49 824 468,21	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.3.2		49 669 565,60	
	С 15-20 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	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	56 125 793,09	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.3.3		62 238 199,28	
	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	49 656 353,95	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	87 251 627,86	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	24 910 034,69	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 15-20 кВ 3.6.2.1.4.1		21 203 407,53	
	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	49 082 630,31	рублей/км
	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	57 268 644,79	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.4.3		80 599 779,03	
	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	67 539 677,90	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	85 465 173,99	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		-	

	3.6.2.1.4.5			
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.5		-	
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		24 910 552,11	
	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		33 088 030,46	
	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		51 031 899,22	
	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		2 944 461,06	
	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		96 711,06	
	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	32 761,45	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	87 840,47	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		-	
4.4.2.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.2.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	1 083 211,24	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.2.3		-	
	С 35 кВ 4.4.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.2.3		-	
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	113 190,86	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	265 427,46	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		19 362 595,82	
	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		28 092 639,17	
	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		29 623 050,26	
	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	538 263,96	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		-	
4.4.5.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.5.3		29 515 027,65	
	С 35 кВ 4.4.5.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.3		-	
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		77 381 802,08	
	С 35 кВ 4.4.5.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.4		-	
4.5.1.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.1.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	231 269,76	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.5.1.1		-	

	С 35 кВ 4.5.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.1.1		-	
4.5.2.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.2.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	197 184,59	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.5.2.1		-	
	С 35 кВ 4.5.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.2.1		-	
4.5.3.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.3.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	692 418,29	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.5.3.1		-	
	С 35 кВ 4.5.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.3.1		-	
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	1 752 420,20	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.5.4.1		3 369 744,48	
	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 А с количеством ячеек до 5 включительно	3 216 025,73	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.5.5.1		-	
	С 35 кВ 4.5.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.5.1		-	
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	30 090,87	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1		-	
	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		25 347,35	
	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	11 022,63	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		24 408,23	
	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	23 157,11	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2		31 734,76	
	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		61 173,50	
	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	14 444,87	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.2		16 710,43	
	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		23 967,01	
	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	10 553,84	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.2		7 394,31	
	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		10 644,99	
	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		6 927,20	
	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		18 260,85	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.3		15 973,48	
	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		8 706,46	
	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		6 972,19	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.2		12 089,50	
	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	9 279,59	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.3		6 016,20	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.3		-	
	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		-	
5.1.7.3	С 6/0,4 кВ 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.7.3		8 437,84	
	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		-	
5.1.10.4	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		5 441,73	
	С 20/0,4 кВ 5.1.10.4		-	
	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		37 866,18	
	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	16 380,19	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.2		17 160,13	
	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	37 009,73	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.3		33 258,39	
	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	9 814,34	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.2		6 855,60	
	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	24 568,49	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.3		25 239,70	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.3		17 531,87	

	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		15 127,58	
	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	17 109,19	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.5.3		16 441,34	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.3		14 661,60	
	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		11 256,04	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.4		14 447,70	
	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	9 702,66	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.6.3		10 911,74	
	С 20/0,4 кВ		8 989,50	

	5.2.6.3			
	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	6 728,56	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.6.4		6 646,01	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.4		7 283,27	
	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		-	
5.2.7.2	С 6/0,4 кВ 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.2		10 013,86	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.2		-	
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	6 680,64	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.3		8 409,82	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.3		9 507,48	
	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		6 305,18	

	С 20/0,4 кВ 5.2.7.4		9 133,90	
	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		7 773,30	
	С 20/0,4 кВ 5.2.8.3		8 048,82	
	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		5 040,58	
	С 20/0,4 кВ 5.2.8.4		4 582,23	
	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		6 219,14	
	С 20/0,4 кВ 5.2.9.3		7 464,91	
	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		4 208,10	

	5.2.9.4			
	С 20/0,4 кВ 5.2.9.4		4 467,79	
	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		5 326,36	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.3		6 541,09	
	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	5 271,38	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.4		5 122,14	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.4		4 415,44	
	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		-	
5.2.11.4	С 6/0,4 кВ 5.2.11.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2500 до 3500 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.11.4		3 159,10	
	С 20/0,4 кВ 5.2.11.4		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.11.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.11.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.11.4		-	
6.2.5.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5.2	распределительные двухтрансформаторные и более	22 522,72	рублей/кВт

	С 20/0,4 кВ 6.2.5.2	подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	-	
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	16 164,52	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	15 422,80	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.7.2		16 730,16	
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	15 677,39	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.8.2		13 882,28	
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	8 657,70	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.9.2		-	
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	4 651,60	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.10.2		9 421,49	
6.2.11.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.11.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2500 до 3150 кВА включительно закрытого типа	6 442,72	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.11.2		-	
6.2.12.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.12.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 3150 кВА включительно закрытого типа	7 257,49	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.12.2		-	
8.1.1	С 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	22 673,84	рублей/точк у 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	43 326,40	рублей/точк у 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		45 936,73	

	8.2.2			
	С 1–20 кВ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	-	рублей/точк у учета
	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	273 639,66	рублей/точк у учета
	С 20 кВ 8.2.3		54 870,56	
	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.

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 26.11.2025 № ДПР-ТР-108/25

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, и уровень напряжения в местах их установки составляет 10 кВ:

- на объектах по производству электрической энергии (мощности),
- на комплектных распределительных устройствах наружной установки.

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):

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

где:

$P_{\text{общ}}$ — размер платы за технологическое присоединение.

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий:

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

где:

$P_{\text{ВЛ}}$ — 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:

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

где:

- $P_{\text{КЛ}}$ — 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)):

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

где:

- $P_{\text{РП(рекл., КРУН)}}$ — 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, 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:

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

где:

- $P_{\text{ТП}}$ — 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:

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

где:

- $P_{\text{РТП}}$ — 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 с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 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 с 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.