



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 26.12.2023 № 253-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2024 год***

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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» и от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказами Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Категория надежности электроснабжения	Постоянная и временная схемы электроснабжения
1	2	3	4
1.	С <sub>1</sub> – 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, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	15 733 (для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний)
			27 867 (для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний)
1.1.	С <sub>1.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	9 375
1.2. 1	С <sub>1.2.1</sub> – 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, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	6 358
1.2. 2	С <sub>1.2.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями,	третья	18 492

	указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, руб. за одно присоединение (без НДС)		
--	---	--	--

2) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно

приложению № 1;

2) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2.

2. Утвердить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Значение (тыс. руб., без НДС, без налога на прибыль)
1	2	3
1.	Акционерное общество «Верхнесалдинские электрические сети», город Верхняя Салда	8 219,811
	до 15 кВт	8 219,811
2.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	6 135,557
	до 15 кВт	6 135,557
3.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	165 755,463
	до 15 кВт	165 755,463
4.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	238 710,385
	до 15 кВт	238 710,385
5.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	477,710
	до 15 кВт	477,710
6.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	33 085,227
	до 15 кВт	33 085,227
7.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	22 648,878
	до 15 кВт	22 648,878
8.	Акционерное общество «ЭлектроСетевая Компания», город Екатеринбург	892,676
	до 15 кВт	892,676
9.	Публичное акционерное общество «Россети Урал», город Екатеринбург	583 827,560
	до 15 кВт	583 827,560
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	21 815,180
	до 15 кВт	21 815,180

11.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	3 658,119
	до 15 кВт	3 658,119
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	2 931,303
	до 15 кВт	2 931,303
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург	57 217,617
	до 15 кВт	57 217,617
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго», город Москва	72,820
	до 15 кВт	72,820

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2022 № 234-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2023 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2022, 30 ноября, № 36977) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 19.01.2023 № 3-ПК, от 09.02.2023 № 12-ПК, от 22.03.2023 № 29-ПК, от 19.04.2023 № 38-ПК, от 07.06.2023 № 58-ПК, от 19.07.2023 № 71-ПК, от 14.08.2023 № 83-ПК, от 30.08.2023 № 84-ПК, от 13.09.2023 № 92-ПК и от 11.10.2023 № 101-ПК.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

6. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)).

Исполняющий обязанности председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области

А.Л. Соболев

Приложение № 1  
к постановлению  
РЭК Свердловской  
области  
от 26.12.2023 № 253-ПК

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
заявителей, запрашивающих третью категорию надежности  
электрообеспечения, к электрическим сетям сетевых организаций  
на территории Свердловской области по мероприятиям «последней  
мили»,  
а также на обеспечение средствами коммерческого учета  
электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
1.	Строительство воздушных линий электропередачи	С <sub>2</sub> , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)
1.1.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.1.1.	С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже	2 581 845
1.1.2.	С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> 1-20 кВ	3 874 310
1.2.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	

1	2	3
1.2.1.	С 2.1.1.4.1.2 0,4 кВ и ниже	3 401 215
1.3.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.3.1.	С 2.1.1.4.2.1 0,4 кВ и ниже	2 884 697
1.3.2.	С 2.1.1.4.2.1 1-20 кВ	3 397 276
1.4.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	
1.4.1.	С 2.1.1.4.2.2 0,4 кВ и ниже	5 932 691
1.5.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.5.1.	С 2.1.1.4.3.1 0,4 кВ и ниже	941 692
1.6.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.6.1.	С 2.1.1.3.3.1 1-20 кВ	1 516 288
1.7.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.7.1.	С 2.1.2.3.1.1 0,4 кВ и ниже	2 138 196
1.7.2.	С 2.1.2.3.1.1 1-20 кВ	3 868 352
1.8.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.8.1.	С 2.1.2.3.2.1 1-20 кВ	1 480 160
1.9.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.9.1.	С 2.1.2.4.1.1 1-20 кВ	2 772 922
1.10.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.10.1.	С 2.3.1.4.1.1 0,4 кВ и ниже	2 557 887
1.10.2.	С 2.3.1.4.1.1 1-20 кВ	3 874 310
1.11.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	
1.11.1.	С 2.3.1.4.1.2 0,4 кВ и ниже	2 076 648
1.11.2.	С 2.3.1.4.1.2 1-20 кВ	4 869 963
1.12.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.12.1.	С 2.3.1.4.2.1 0,4 кВ и ниже	2 670 597
1.12.2.	С 2.3.1.4.2.1 1-20 кВ	4 489 836

1	2	3
1.13.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	
1.13.1.	С 2.3.1.4.2.2 0,4 кВ и ниже	4 336 921
1.13.2.	С 2.3.1.4.2.2 1-20 кВ	3 584 864
1.14.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.14.1.	С 2.3.1.4.3.1 0,4 кВ и ниже	2 035 230
1.14.2.	С 2.3.1.4.3.1 1-20 кВ	5 008 923
1.15.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
1.15.1.	С 2.3.1.4.3.2 0,4 кВ и ниже	3 901 298
1.16.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	
1.16.1.	С 2.3.1.4.4.1 1-20 кВ	3 255 552
1.17.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.17.1.	С 2.3.1.3.1.1 1-20 кВ	1 999 443
1.18.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	
1.18.1.	С 2.3.1.3.2.2 1-20 кВ	1 403 931
1.19.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.19.1.	С 2.3.2.3.1.1 1-20 кВ	2 788 714
1.19.2.	С 2.3.2.3.1.1 27,5-60 кВ	19 535 073
1.20.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.20.1.	С 2.3.2.3.2.1 1-20 кВ	3 479 818
1.20.2.	С 2.3.2.3.2.1 27,5-60 кВ	9 878 459
1.21.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.21.1.	С 2.3.2.3.3.1 110 кВ и выше	11 597 084
1.22.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
1.22.1.	С 2.3.2.3.3.2 110 кВ и выше	6 915 986
1.23.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	

1	2	3
1.23.1.	С 2.3.2.4.1.1 0,4 кВ и ниже	1 750 836
1.24.	Воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.24.1.	С 2.2.2.3.3.1 1-20 кВ	6 189 299
1.25.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.25.1.	С 2.2.2.3.2.1.1 27,5-60 кВ	9 963 797
1.26.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.26.1	С 2.2.2.3.3.1.1 27,5-60 кВ	12 107 563
1.27.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
1.27.1	С 2.2.2.3.3.2.1 110 кВ и выше	30 601 502
2.	Строительство кабельных линий электропередачи	Сз, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)
2.1.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.1.1.	С 3.1.1.1.2.3 1-10 кВ	3 551 978
2.2.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.2.1.	С 3.1.1.1.3.3 1-10 кВ	10 913 983
2.2.2.	С 3.1.1.1.3.3 15-20 кВ	7 064 350
2.3.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.3.1.	С 3.1.1.1.4.3 1-10 кВ	11 451 328
2.4.	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	
2.4.1.	С 3.1.1.1.4.5 1-10 кВ	13 011 908
2.5.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.5.1.	С 3.1.1.1.5.3 1-10 кВ	8 468 360
2.5.2.	С 3.1.1.1.5.3 27,5-60 кВ	6 458 691

1	2	3
2.6.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.6.1.	С 3.1.1.1.6.3 0,4 кВ и ниже	6 329 073
2.6.2.	С 3.1.1.1.6.3 1-10 кВ	10 236 712
2.6.3.	С 3.1.1.1.6.3 15-20 кВ	13 477 121
2.7.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	
2.7.1.	С 3.1.1.1.6.5 1-10 кВ	12 474 164
2.8.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.8.1.	С 3.1.1.1.8.3 1-10 кВ	9 190 954
2.9.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	
2.9.1.	С 3.1.1.1.8.5 1-10 кВ	17 946 458
2.9.2.	С 3.1.1.1.8.5 110 кВ и выше	65 690 225
2.10.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.10.1.	С 3.1.2.1.1.1 0,4 кВ и ниже	3 852 195
2.10.2.	С 3.1.2.1.1.1 1-10 кВ	3 731 406
2.10.3.	С 3.1.2.1.1.1 27,5-60 кВ	3 919 110
2.11.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.11.1.	С 3.1.2.1.2.1 0,4 кВ и ниже	4 987 137
2.11.2.	С 3.1.2.1.2.1 1-10 кВ	3 376 407
2.12.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.12.1.	С 3.1.2.1.2.2 0,4 кВ и ниже	4 388 384
2.12.2.	С 3.1.2.1.2.2 1-10 кВ	4 890 299
2.12.3.	С 3.1.2.1.2.2 15-20 кВ	10 302 390
2.13.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	

1	2	3
2.13.1.	С <sub>3.1.2.1.2.4</sub> 0,4 кВ и ниже	1 710 741
2.14.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.14.1.	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> 0,4 кВ и ниже	3 881 203
2.14.2.	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> 1-10 кВ	6 687 737
2.14.3.	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> 15-20 кВ	4 885 289
2.15.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.15.1.	С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> 0,4 кВ и ниже	3 573 877
2.15.3.	С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> 15-20 кВ	6 250 967
2.16.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	
2.16.1.	С <sub>3.1.2.1.3.4</sub> 0,4 кВ и ниже	7 562 384
2.17.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.17.1.	С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> 0,4 кВ и ниже	6 051 259
2.17.2.	С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> 1-10 кВ	5 904 795
2.18.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.18.1.	С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> 0,4 кВ и ниже	6 144 420
2.18.2.	С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> 1-10 кВ	6 221 190
2.18.3.	С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> 15-20 кВ	8 228 220
2.19.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	
2.19.1.	С <sub>3.1.2.1.4.4</sub> 0,4 кВ и ниже	2 496 277
2.20.	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	
2.20.1.	С <sub>3.1.2.1.4.5</sub> 0,4 кВ и ниже	4 451 847
2.21.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	

1	2	3
2.21.1.	С 3.1.2.1.5.1 0,4 кВ и ниже	3 542 879
2.22.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.22.1.	С 3.1.2.1.5.2 0,4 кВ и ниже	5 094 146
2.22.2.	С 3.1.2.1.5.2 1-10 кВ	4 464 783
2.23.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	
2.23.1.	С 3.1.2.1.5.5 110 кВ и выше	65 533 704
2.24.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.24.1.	С 3.1.2.1.6.1 0,4 кВ и ниже	3 737 140
2.24.2.	С 3.1.2.1.6.1 1-10 кВ	10 339 666
2.25.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.25.1.	С 3.1.2.1.8.1 1-10 кВ	10 352 515
2.26.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.26.1.	С 3.1.2.1.8.2 15-20 кВ	33 036 716
2.27.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.27.1.	С 3.1.1.2.3.3 1-10 кВ	5 043 111
2.28.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.28.1.	С 3.1.2.2.1.1 0,4 кВ и ниже	2 666 187
2.28.2.	С 3.1.2.2.1.1 1-10 кВ	5 190 434
2.29.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.29.1.	С 3.1.2.2.2.1 0,4 кВ и ниже	2 585 236
2.29.2.	С 3.1.2.2.2.1 1-10 кВ	4 519 555
2.30.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.30.1.	С 3.1.2.2.2.2 1-10 кВ	3 906 515

1	2	3
2.31.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.31.1.	С 3.1.2.2.3.1 0,4 кВ и ниже	5 232 113
2.31.2.	С 3.1.2.2.3.1 1-10 кВ	5 886 013
2.32.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.32.1.	С 3.1.2.2.3.2 1-10 кВ	4 687 034
2.33.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.33.1.	С 3.1.2.2.4.1 0,4 кВ и ниже	3 865 735
2.33.2.	С 3.1.2.2.4.1 1-10 кВ	5 577 703
2.34.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.34.1.	С 3.1.2.2.4.2 1-10 кВ	4 246 931
2.35.	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в канале	
2.35.1.	С 3.3.2.1.1.3 1-10 кВ	3 975 881
2.36.	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	
2.36.1.	С 3.5.2.1.1.1 0,4 кВ и ниже	4 026 601
2.37.	Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	
2.37.1.	С 3.5.2.1.2.1 0,4 кВ и ниже	4 353 240
2.38.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	
2.38.1.	С 3.6.1.1.1.4 1-10 кВ	7 872 453
2.39.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.39.1.	С 3.6.1.1.3.1 15-20 кВ	31 722 712
2.40.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.40.1.	С 3.6.1.1.3.2 15-20 кВ	46 814 895
2.41.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода	

1	2	3
	от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.41.1.	С 3.6.1.1.4.1 0,4 кВ и ниже	23 999 780
2.42.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.42.1.	С 3.6.1.1.6.2 1-10 кВ	48 553 234
2.43.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.43.1.	С 3.6.1.1.8.1 1-10 кВ	11 227 183
2.44.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.44.1.	С 3.6.2.1.1.1 0,4 кВ и ниже	12 987 094
2.44.2.	С 3.6.2.1.1.1 1-10 кВ	17 525 128
2.45.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.45.1.	С 3.6.2.1.1.2 0,4 кВ и ниже	12 799 332
2.46.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	
2.46.1.	С 3.6.2.1.1.4 1-10 кВ	17 861 565
2.47.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.47.1.	С 3.6.2.1.2.1 0,4 кВ и ниже	14 322 956
2.47.2.	С 3.6.2.1.2.1 1-10 кВ	15 482 751
2.48.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине:	
2.48.1.	С 3.6.2.1.2.2 0,4 кВ и ниже	20 580 019
2.49.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.49.1.	С 3.6.2.1.3.1 0,4 кВ и ниже	13 836 775
2.49.2.	С 3.6.2.1.3.1 1-10 кВ	11 062 813

1	2	3
2.50.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.50.1.	С 3.6.2.1.3.2 0,4 кВ и ниже	13 089 874
2.50.2.	С 3.6.2.1.3.2 1-10 кВ	15 666 217
2.51.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	
2.51.1.	С 3.6.2.1.3.4 1-10 кВ	13 303 886
2.52.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.52.1.	С 3.6.2.1.4.1 0,4 кВ и ниже	14 461 912
2.52.2.	С 3.6.2.1.4.1 1-10 кВ	17 344 843
2.53.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.53.1.	С 3.6.2.1.4.2 0,4 кВ и ниже	21 027 946
2.54.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.54.1.	С 3.6.2.1.6.1 0,4 кВ и ниже	13 710 345
2.54.2.	С 3.6.2.1.6.1 1-10 кВ	12 286 511
2.55.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.55.1.	С 3.6.2.1.8.1 0,4 кВ и ниже	16 103 738
2.56.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.56.1.	С 3.6.2.2.1.1 1-10 кВ	14 343 962
2.57.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.57.1.	С 3.6.2.2.1.2 1-10 кВ	19 830 944
2.58.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.58.1.	С 3.6.2.2.2.1 0,4 кВ и ниже	9 220 533

1	2	3
2.58.2.	С 3.6.2.2.2.1 1-10 кВ	10 556 470
2.59.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.59.1.	С 3.6.2.2.2.2 1-10 кВ	20 284 563
2.60.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.60.1.	С 3.6.2.2.3.1 0,4 кВ и ниже	14 400 208
2.60.2.	С 3.6.2.2.3.1 1-10 кВ	15 456 842
2.61.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.61.1.	С 3.6.2.2.3.2 0,4 кВ и ниже	15 083 158
2.61.2.	С 3.6.2.2.3.2 1-10 кВ	20 803 533
2.62.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.62.1.	С 3.6.2.2.4.1 1-10 кВ	15 848 793
2.63.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.63.1.	С 3.6.2.2.4.2 1-10 кВ	15 430 666
3.	Строительство пунктов секционирования	С <sub>4</sub> , руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)
3.1.	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	
3.1.1.	С 4.1.4 1-20 кВ	1 816 616
3.2.	Реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	
3.2.1.	С 4.1.5 1-20 кВ	1 959 957
3.2.2.	С 4.1.5 35 кВ	3 383 968
3.3.	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	
3.3.1.	С 4.2.3 1-20 кВ	49 515
3.4.	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	
3.4.1.	С 4.2.4 1-20 кВ	35 562

1	2	3
3.4.2.	С 4.2.4 <sup>35 кВ</sup>	114 151
3.5.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.5.1.	С 4.4.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	34 461
3.6.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	
3.6.1.	С 4.4.1.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	151 026
3.7.	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	
3.7.1.	С 4.4.1.3 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	66 630
3.8.	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	
3.8.1.	С 4.4.4.4 <sup>1-20 кВ</sup>	29 854 185
3.9.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	
3.9.1.	С 4.4.5.4 <sup>1-20 кВ</sup>	41 248 524
3.10.	Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.10.1.	С 4.6.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	15 401
3.10.2.	С 4.6.1.1 <sup>1-20 кВ</sup>	194 029
3.11.	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.11.1.	С 4.6.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	130 190
3.11.2.	С 4.6.2.1 <sup>1-20 кВ</sup>	103 202
3.12.	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.12.1.	С 4.6.3.1 <sup>1-20 кВ</sup>	129 391
3.13.	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	
3.13.1.	С 4.6.4.2 <sup>1-20 кВ</sup>	95 543
3.14.	Переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	
3.14.1.	С 4.6.5.1 <sup>1-20 кВ</sup>	95 369

1	2	3
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	С <sub>5</sub> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)
4.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	
4.1.1.	С <sub>5.1.1.1</sub> 6/0,4 кВ	43 490
4.1.2.	С <sub>5.1.1.1</sub> 10/0,4 кВ	37 971
4.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.2.1.	С <sub>5.1.1.2</sub> 6/0,4 кВ	25 239
4.2.2.	С <sub>5.1.1.2</sub> 10/0,4 кВ	56 845
4.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	
4.3.1.	С <sub>5.1.2.1</sub> 6/0,4 кВ	21 507
4.3.2.	С <sub>5.1.2.1</sub> 10/0,4 кВ	21 787
4.4.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.4.1.	С <sub>5.1.2.2</sub> 6/0,4 кВ	28 464
4.4.2.	С <sub>5.1.2.2</sub> 10/0,4 кВ	28 957
4.5.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	
4.5.1.	С <sub>5.1.3.1</sub> 6/0,4 кВ	5 039
4.5.2.	С <sub>5.1.3.1</sub> 10/0,4 кВ	11 908
4.6.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.6.1.	С <sub>5.1.3.2</sub> 6/0,4 кВ	6 944
4.6.2.	С <sub>5.1.3.2</sub> 10/0,4 кВ	6 944
4.7.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.7.1.	С <sub>5.1.4.2</sub> 6/0,4 кВ	5 550
4.7.2.	С <sub>5.1.4.2</sub> 10/0,4 кВ	7 269
4.8.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	
4.8.1.	С <sub>5.1.4.3</sub> 6/0,4 кВ	7 888

1	2	3
4.9.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.9.1.	С 5.1.5.2 6/0,4 кВ	6 904
4.9.2.	С 5.1.5.2 10/0,4 кВ	6 550
4.10.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	
4.10.1.	С 5.1.8.3 10/0,4 кВ	9 177
4.11.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.11.1.	С 5.2.2.2 6/0,4 кВ	6 952
4.11.2.	С 5.2.2.2 10/0,4 кВ	11 560
4.12.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.12.1.	С 5.2.3.2 6/0,4 кВ	18 303
4.12.2.	С 5.2.3.2 10/0,4 кВ	13 232
4.13.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	
4.13.1.	С 5.2.3.3 6/0,4 кВ	19 492
4.13.2.	С 5.2.3.3 10/0,4 кВ	14 900
4.14.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.14.1.	С 5.2.4.2 6/0,4 кВ	6 575
4.14.2.	С 5.2.4.2 10/0,4 кВ	7 406
4.15.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	
4.15.1.	С 5.2.4.3 6/0,4 кВ	12 903
4.15.2.	С 5.2.4.3 10/0,4 кВ	2 471
4.15.3.	С 5.2.4.3 20/0,4 кВ	12 903
4.16.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.16.1.	С 5.2.5.2 6/0,4 кВ	4 336
4.16.2.	С 5.2.5.2 10/0,4 кВ	3 487
4.17.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	
4.17.1.	С 5.2.5.3 6/0,4 кВ	10 257

1	2	3
4.17.2.	С <sub>5.2.5.3</sub> 10/0,4 кВ	10 257
4.17.3.	С <sub>5.2.5.3</sub> 20/0,4 кВ	5 518
4.18.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	
4.18.1.	С <sub>5.2.6.3</sub> 6/0,4 кВ	11 344
4.18.2.	С <sub>5.2.6.3</sub> 10/0,4 кВ	4 484
4.18.3.	С <sub>5.2.6.3</sub> 20/0,4 кВ	6 467
4.19.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	
4.19.1.	С <sub>5.2.7.3</sub> 6/0,4 кВ	7 696
4.19.2.	С <sub>5.2.7.3</sub> 10/0,4 кВ	5 600
4.19.3.	С <sub>5.2.7.3</sub> 20/0,4 кВ	4 034
4.20.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	
4.20.1.	С <sub>5.2.8.3</sub> 6/0,4 кВ	7 482
4.20.2.	С <sub>5.2.8.3</sub> 10/0,4 кВ	4 266
4.20.3.	С <sub>5.2.8.3</sub> 20/0,4 кВ	3 894
4.21.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно встроенного типа	
4.21.1.	С <sub>5.2.9.4</sub> 6/0,4 кВ	6 912
4.22.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.22.1.	С <sub>5.2.10.2</sub> 6/0,4 кВ	5 995
4.23.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	
4.23.1.	С <sub>5.2.10.3</sub> 10/0,4 кВ	4 441
4.23.2.	С <sub>5.2.10.3</sub> 20/0,4 кВ	4 441
4.24.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно встроенного типа	
4.24.1.	С <sub>5.2.10.4</sub> 10/0,4 кВ	6 831
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С <sub>6</sub> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)
5.1.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	
5.1.1.	С <sub>6.2.8.2</sub> 6(10)/0,4 кВ	11 646
5.1.2.	С <sub>6.2.8.2</sub> 20/0,4 кВ	8 731

1	2	3
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	С <sub>7</sub> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)
6.1.	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	
6.1.1.	С <sub>7.1.1.1</sub> 35/0,4 кВ	42 503
6.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	
6.2.1.	С <sub>7.2.2.1</sub> 110/6(10) кВ	12 196
6.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно закрытого типа	
6.3.1.	С <sub>7.2.6.2</sub> 110/6(10) кВ	14 371
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	С <sub>8</sub> , руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль)
7.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	
7.1.1.	С <sub>8.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже	22 500
7.1.2.	С <sub>8.1.1</sub> 1-20 кВ	59 010
7.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	
7.2.1.	С <sub>8.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже	39 169
7.2.2.	С <sub>8.2.1</sub> 1-20 кВ	323 822
7.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	
7.3.1.	С <sub>8.2.2</sub> 0,4 кВ и ниже	59 093
7.3.2.	С <sub>8.2.2</sub> 1-20 кВ	192 131
7.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	
7.4.1.	С <sub>8.2.3</sub> 1-10 кВ	296 431

Примечания:

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

РТП – распределительная трансформаторная подстанция;  
ПС – подстанция.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели

в соответствии с техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, выданными заявителю.

Приложение № 2  
к постановлению  
РЭК Свердловской  
области  
от 26.12.2023 № 253-ПК

## **ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_1 = C_1 + (C_8 \times q) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – 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, руб. за одно присоединение (без НДС, без налога на прибыль);

$C_8$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль);

$q$  – количество точек учета.

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

$$P_2 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

$L_2$  – протяженность воздушных линий электропередачи, км;

$C_3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

$L_3$  – протяженность кабельных линий электропередачи, км.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_3 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) + (C_4 \times K_4) + (C_5 \times N) + (C_6 \times N) + (C_7 \times N) \text{ (руб.)},$$

где:

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль);

$K_4$  – количество пунктов секционирования, шт.;

$C_5$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль);

$C_6$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль);

$C_7$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль).

4. Если при технологическом присоединении:

1) 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 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

2) 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)» 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)» 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.

5. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)},$$

где:

$P$  – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб.;

$P_{\text{ист1}}$  – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.;

$P_{\text{ист2}}$  – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.