



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 29.11.2024 № 116-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2025 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 коммерческого оператора 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 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» 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 2025 года по 31 декабря 2025 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	20 135 (для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний)
			32 533 (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	13 756
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	6 379
1.2.2	С <sub>1.2.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	18 777

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;

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

2. Утвердить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 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 «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	44 783,000
	до 15 кВт	44 783,000
2.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	142 036,721
	до 15 кВт	142 036,721
3.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	46 735,300
	до 15 кВт	46 735,300
4.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	23 921,053
	до 15 кВт	23 921,053
5.	Публичное акционерное общество «Россети Урал», город Екатеринбург	843 707,700
	до 15 кВт	843 707,700
6.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	5 141,720
	до 15 кВт	5 141,720
7.	Акционерное общество «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	3 260,368
	до 15 кВт	3 260,368
8.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс», город Новокузнецк	2 012,892
	до 15 кВт	2 012,892
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергашаля», город Екатеринбург	39 848,884
	до 15 кВт	39 848,884

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.12.2023 № 253-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2024 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2023, 29 декабря, № 41592) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.02.2024 № 8-ПК, от 19.03.2024 № 13-ПК, от 25.04.2024 № 29-ПК, от 19.06.2024 № 51-ПК,

от 31.07.2024 № 65-ПК, от 25.09.2024 № 90-ПК, от 22.10.2024 № 95-ПК, от 01.11.2024 № 101-ПК, от 07.11.2024 № 105-ПК и от 29.11.2024 № 115-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 2025 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



Е.С. Конькова

**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)**

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
1.	Строительство воздушных линий электропередачи	С2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)
1.1.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.1.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.1.1	6 673 323
1.2.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.2.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.1	2 249 914
1.2.2.	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.1.1	6 493 099
1.3.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.3.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.2.1	2 995 843
1.3.2.	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.2.1	3 648 929
1.4.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	
1.4.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.2.2	3 445 776
1.5.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.5.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.3.1	2 522 163

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
1.6.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.6.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.2.3.1.1	2 509 632
1.6.2.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.2.3.1.1	6 745 449
1.7.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.7.1.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.2.3.2.1	1 592 696
1.8.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.8.1.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.2.4.1.1	2 975 504
1.9.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.9.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	3 274 367
1.9.2.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1	6 493 099
1.10.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	
1.10.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.2	1 410 062
1.10.2.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.2	4 734 603
1.11.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.11.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	3 080 797
1.11.2.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1	5 380 579
1.12.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	
1.12.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.2	4 469 263
1.12.2.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.2	3 646 461
1.13.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.13.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.3.1	2 474 197
1.13.2.	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.3.1	5 264 159
1.14.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
1.14.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.3.2	4 197 910

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
1.14.2.	$C_{2.3.1.4.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	9 720 734
1.15.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	
1.15.1.	$C_{2.3.1.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	3 754 262
1.16.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.16.1.	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	3 178 681
1.17.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.17.1.	$C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	4 592 589
1.18.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.18.1.	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	1 927 319
1.18.2.	$C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	15 487 675
1.19.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.19.1.	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	5 146 231
1.19.2.	$C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	10 629 509
1.20.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.20.1.	$C_{2.3.2.3.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	12 478 800
1.21.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
1.21.1.	$C_{2.3.2.3.3.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$	24 957 599
1.22.	Воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.22.1.	$C_{2.2.1.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	6 659 866
1.23.	Воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.23.1.	$C_{2.2.2.3.2.1.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	16 046 573
1.24.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
1.24.1.	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.2.2.3.3.1.1	15 616 817
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 <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.2.3	2 941 851
2.1.2.	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.2.3	5 954 185
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 <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.3.3	2 736 180
2.3.	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	
2.3.1.	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.3.5	14 392 323
2.4.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.4.1.	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.3	12 447 606
2.5.	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	
2.5.1.	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.5	5 722 717
2.5.2.	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.4.5	19 927 525
2.6.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.6.1.	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.5.3	9 963 778
2.7.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.7.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.6.3	8 396 973
2.7.2.	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.6.3	11 202 801
2.7.3.	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.6.3	15 008 737
2.8.	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	
2.8.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.6.5	26 536 867

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
2.8.2.	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.6.5</sub>	8 246 339
2.9.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.9.1.	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.7.3</sub>	11 258 577
2.10.	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	
2.10.1.	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.8.5</sub>	10 880 524
2.11.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.11.1.	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.8.3</sub>	11 462 184
2.11.2.	С <sup>15-20 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.8.3</sub>	9 764 717
2.12.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.12.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.1.2.1.3</sub>	2 587 318
2.13.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.13.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.1.2.2.3</sub>	2 941 851
2.14.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.14.1.	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.2.3.3</sub>	5 021 631
2.15.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.15.1.	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.2.4.3</sub>	3 467 851
2.16.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.16.1.	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.2.6.3</sub>	8 528 239

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
2.17.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.17.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.1	2 587 318
2.17.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1	4 663 071
2.17.3.	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1	4 217 077
2.18.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.18.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.2	4 528 071
2.19.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.19.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.1.1	4 993 404
2.19.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.1.1	3 860 269
2.20.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.20.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.2	3 943 303
2.20.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.2.2	5 320 728
2.20.3.	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.2.2	11 085 671
2.21.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	
2.21.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.4	1 840 807
2.22.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.22.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.1	3 501 037
2.22.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1	6 588 624
2.22.3.	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1	5 256 712
2.23.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.23.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.2	4 431 032
2.23.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.2	12 330 645

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
2.24.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	
2.24.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.4	8 137 345
2.25.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.25.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.1	5 172 095
2.25.2.	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.4.1	7 015 053
2.25.3.	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.4.1	6 525 166
2.26.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.26.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.2	6 513 219
2.26.2.	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.4.2	6 551 694
2.26.3.	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.2.1.4.2	15 465 699
2.27.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	
2.27.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.4	2 485 136
2.28.	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	
2.28.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.5	3 270 103
2.29.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.29.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.5.1	7 064 285
2.30.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.30.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.5.2	6 521 605
2.30.2.	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.5.2	12 071 897
2.31.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.31.1.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.1.1	2 587 318
2.31.2.	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.1.1	6 093 783

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
2.32.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.32.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.2.1	2 941 851
2.32.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.1	5 923 690
2.33.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.33.1.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.2	4 397 268
2.34.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.34.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.3.1	4 329 571
2.34.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.1	6 013 626
2.35.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.35.1.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.2	4 569 384
2.36.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	
2.36.1.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.5	3 991 953
2.37.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.37.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.4.1	4 226 810
2.37.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.1	5 485 481
2.38.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.38.1.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.2	5 838 146
2.39.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	
2.39.1.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.5	3 617 460
2.40.	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	
2.40.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.3.2.1.1.1	2 587 318
2.41.	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	
2.41.1.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.3.2.1.3.1	7 529 002

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
2.42.	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	
2.42.1.	C <sub>3.5.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	2 587 318
2.43.	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	
2.43.1.	C <sub>3.5.2.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	4 043 448
2.44.	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	
2.44.1.	C <sub>3.6.1.1.1.4</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	8 470 989
2.45.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	
2.45.2.	C <sub>3.6.1.1.3.3</sub> <sup>10 кВ и выше</sup>	75 858 256
2.46.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	
2.46.1.	C <sub>3.6.1.1.4.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	34 369 410
2.47.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	
2.47.1.	C <sub>3.6.1.1.6.4</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	56 449 358
2.48.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	
2.48.1.	C <sub>3.6.1.2.1.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	4 888 330
2.49.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	
2.49.1.	C <sub>3.6.1.2.2.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	16 332 057
2.50.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	
2.50.1.	C <sub>3.6.1.2.3.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	9 954 368
2.51.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	
2.51.1.	C <sub>3.6.1.1.8.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	24 206 770

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
2.52.	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	
2.52.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.1.1</sub>	14 013 634
2.52.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.1.1</sub>	17 739 932
2.53.	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	
2.53.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	13 838 737
2.53.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	12 166 821
2.54.	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	
2.54.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.2.2</sub>	15 487 490
2.55.	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	
2.55.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	17 020 747
2.55.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	11 903 908
2.56.	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	
2.56.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.3.2</sub>	17 711 975
2.56.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.3.2</sub>	28 915 322
2.57.	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	
2.57.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.4.1</sub>	13 512 228
2.57.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.4.1</sub>	20 497 807
2.57.3.	C <sup>15-20 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.4.1</sub>	36 582 763
2.58.	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	
2.58.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.4.2</sub>	20 981 053

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
2.58.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.4.2</sub>	19 988 631
2.59.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.59.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.2.1.1</sub>	7 302 029
2.59.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.1.1</sub>	14 639 759
2.60.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.60.1.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.1.2</sub>	21 338 673
2.61.	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	
2.61.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.2.2.1</sub>	1 319 567
2.61.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.2.1</sub>	14 006 764
2.62.	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	
2.62.1.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.2.2</sub>	18 787 798
2.63.	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	
2.63.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.2.3.1</sub>	26 219 346
2.63.2.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.1</sub>	12 652 680
2.64.	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	
2.64.1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.2.3.2</sub>	16 229 916
2.65.	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	
2.65.1.	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.1</sub>	17 083 464
2.66.	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	

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
2.66.1.	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	13 433 830
3.	Строительство пунктов секционирования	С4, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)
3.1.	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	
3.1.1.	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 055 539
3.2.	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	
3.2.1.	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	1 632 795
3.2.2.	$C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$	3 624 007
3.3.	Реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	
3.3.1.	$C_{4.1.5}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 108 971
3.4.	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	
3.4.1.	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	213 218
3.5.	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	
3.5.1.	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	53 821
3.6.	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	
3.6.1.	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	45 851
3.6.2.	$C_{4.2.4}^{35 \text{ кВ}}$	128 701
3.7.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.7.1.	$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	24 100
3.8.	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	
3.8.1.	$C_{4.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	258 415
3.9.	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	

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
3.9.1.	$C_{4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	702 784
3.10.	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	
3.10.1.	$C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	32 123 971
3.11.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	
3.11.1.	$C_{4.4.5.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	37 722 506
3.12.	Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.12.1.	$C_{4.6.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	24 605
3.12.2.	$C_{4.6.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	141 922
3.13.	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.13.1.	$C_{4.6.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	81 106
3.13.2.	$C_{4.6.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	199 690
3.14.	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	
3.14.1.	$C_{4.6.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	102 807
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	$C_5$ , 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.	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	50 849
4.1.2.	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	46 268
4.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.2.1.	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	33 556
4.2.2.	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	55 963

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
4.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	
4.3.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	21 096
4.3.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	21 096
4.4.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.4.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	21 341
4.4.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	21 781
4.5.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	
4.5.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>	5 571
4.5.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>	8 676
4.6.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.6.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>	8 199
4.6.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>	8 199
4.7.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	
4.7.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.3</sub>	60 436
4.7.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.3</sub>	60 436
4.8.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.8.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.2</sub>	6 547
4.8.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.2</sub>	6 547
4.9.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	
4.9.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.3</sub>	8 487
4.9.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.3</sub>	28 538
4.10.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
4.10.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>	6 518
4.10.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>	7 536
4.11.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.11.1.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>	4 892
4.12.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	
4.12.1.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.8.3</sub>	11 239
4.13.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	
4.13.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.10.3</sub>	8 273
4.13.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.10.3</sub>	8 273
4.14.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.14.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.2.2</sub>	5 202
4.14.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.2.2</sub>	21 299
4.15.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.15.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>	13 320
4.15.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>	13 320
4.16.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	
4.16.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.3</sub>	26 583
4.16.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.3</sub>	21 337
4.17.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.17.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.2</sub>	8 186
4.17.2.	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.2</sub>	8 186
4.18.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	
4.18.1.	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.3</sub>	26 721

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
4.18.2.	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	9 238
4.18.3.	$C_{5.2.4.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	26 721
4.19.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.19.1.	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	5 461
4.20.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	
4.20.1.	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	16 567
4.20.2.	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	18 547
4.21.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	
4.21.1.	$C_{5.2.5.4}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	5 719
4.22.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	
4.22.1.	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	12 806
4.22.2.	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	4 610
4.22.3.	$C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	8 732
4.23.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	
4.23.1.	$C_{5.2.6.4}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 923
4.24.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	
4.24.1.	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	7 379
4.24.2.	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	10 444
4.24.3.	$C_{5.2.7.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	10 444
4.25.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	
4.25.1.	$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	9 408
4.25.2.	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 447
4.25.3.	$C_{5.2.8.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	9 076
4.26.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	
4.26.1.	$C_{5.2.9.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	9 249

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
4.26.2.	$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	9 249
4.27.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.27.1.	$C_{5.2.10.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	6 451
4.28.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	
4.28.1.	$C_{5.2.10.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 208
4.28.2.	$C_{5.2.10.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	4 231
4.29.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно блочного типа	
4.29.1.	$C_{5.2.12.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	8 730
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С6, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)
5.1.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	
5.1.1.	$C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	10 444
5.2.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	
5.2.1.	$C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	13 188
5.2.2.	$C_{6.2.8.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	13 188
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	С7, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)
6.1.	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	
6.1.1.	$C_{7.1.1.1}^{35/0,4 \text{ кВ}}$	42 990
6.2.	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	
6.2.1.	$C_{7.1.1.2}^{35/0,4 \text{ кВ}}$	31 332
6.3.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	
6.3.1.	$C_{7.1.4.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	12 587

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
6.4.	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	
6.4.1.	$C_{7.2.2.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	43 328
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	88, руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль)
7.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	
7.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	23 194
7.1.2.	$C_{8.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	56 487
7.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	
7.2.1.	$C_{8.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	64 245
7.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	
7.3.1.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	40 557
7.3.2.	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	128 347
7.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	
7.4.1.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	62 357
7.4.2.	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	227 027
7.5.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	
7.5.1.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	247 250

Примечания:

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

РТП – распределительная трансформаторная подстанция;

ПС – подстанция.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 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.

## 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:

$$П_2 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) \text{ (руб.)},$$

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 (КТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) 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.