



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 21.06.2024 № 1-3.25-534/24

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 13 декабря 2023 года № 1-3.25-845/23 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области»

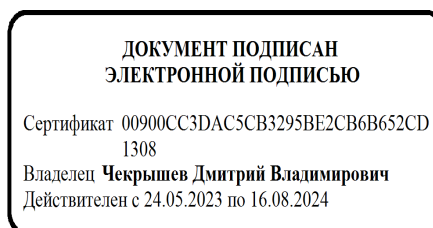
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению

размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 490/22 и на основании заявления «Желдорэнерго» – филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» от 3 июня 2024 года № 9256/24и-ЖДЭ, приказываю:

1. Внести изменение в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 13 декабря 2023 года № 1-3.25-845/23 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области» (далее - приказ), изложив Приложение 1 к приказу в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



Д.В. Чекрышев

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
№ 1-3.25-534/24 от 21.06.2024

«Приложение 1

к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 13.12.2023 № 1-3.25-845/23

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ
СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА,
ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ
ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С ₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в	руб./1 присоед.	15 128,52 (для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
		25 281,97

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
<p>пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)</p>		<p>(для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)</p>
<p>С_{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю</p>		<p>8 254,62</p>
<p>С_{1.2.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» – «е» пункта 7 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)</p>		<p>6 873,90</p>
<p>С_{1.2.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» – «е» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов</p>		<p>17 027,35</p>

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		
C ₂		Строительство воздушных линий (C ₂)
C _{2.1}		Материал опоры - деревянные
C _{2.1.1}		Тип провода - изолированный
C _{2.1.1.3}		Материал провода - сталеалюминиевый
C _{2.1.1.3.1}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.1.3.1.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}	рублей/км	3 129 792
C _{2.1.1.3.2}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.3.2.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 196 113
C _{2.1.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}		3 136 336
C _{2.1.1.4}		Материал провода - алюминиевый
C _{2.1.1.4.1}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.1.4.1.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 079 280
C _{2.1.1.4.1.2}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.1.1.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 579 504
C _{2.1.1.4.2}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 396 932
C _{2.1.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.1.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	891 686
C _{2.1.1.4.3}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 207 914
C _{2.1.2}		Тип провода - неизолированный
C _{2.1.2.4}		Материал провода - алюминиевый
C _{2.1.2.4.1}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	723 189
C _{2.2}		Материал опоры - металлические
C _{2.2.2}		Тип провода - неизолированный
C _{2.2.2.3}		Материал провода - сталеалюминиевый
C _{2.2.2.3.3}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{2.2.2.3.3.1}	на металлических опорах, за исключением многогранных	
C _{2.2.2.3.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}	Количество цепей - одноцепные	
	рублей/км	18 601 209
C _{2.3}	Материал опоры - железобетонные	
C _{2.3.1}	Тип провода - изолированный	
C _{2.3.1.3}	Материал провода - сталеалюминиевый	
C _{2.3.1.3.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{2.3.1.3.1.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 809 185
C _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}		3 323 652
C _{2.3.1.3.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{2.3.1.3.2.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}	рублей/км	3 149 969
C _{2.3.1.3.2.2}	Количество цепей - двухцепные	
C _{2.3.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}	рублей/км	4 070 860
C _{2.3.1.4}	Материал провода - алюминиевый	
C _{2.3.1.4.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{2.3.1.4.1.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 101 875
C _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}		1 734 866
C _{2.3.1.4.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{2.3.1.4.2.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 245 256
C _{2.3.1.4.2.2}	Количество цепей - двухцепные	
C _{2.3.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 442 371
C _{2.3.1.4.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C _{2.3.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	Количество цепей - одноцепные	
	рублей/км	2 433 800
C _{2.3.1.4.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	Количество цепей - двухцепные	
	рублей/км	2 423 285
C _{2.3.2}	Тип провода - неизолированный	
C _{2.3.2.4}	Материал провода - алюминиевый	
C _{2.3.2.4.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{2.3.2.4.1.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	935 282
C _{2.3.2.4.1.1} ^{1-20 кВ}		2 075 463
C _{2.3.2.4.1.2}	Количество цепей - двухцепные	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{2.3.2.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	749 958
C _{2.3.2.4.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C ₃	Строительство кабельных линий (C ₃)	
C _{3.1}	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях	
C _{3.1.1}	Количество жил - одножильные	
C _{3.1.1.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C _{3.1.1.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.1.1.2.4}	Количество кабелей в траншее - четыре	
C _{3.1.1.1.2.4} ^{1-10 кВ и ниже}	рублей/км	3 549 050
C _{3.1.1.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.1.1.3.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	2 689 826
C _{3.1.1.1.3.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.1.1.3.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	14 612 454
C _{3.1.1.1.5}	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.1.1.5.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.1.1.5.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	12 084 478
C _{3.1.1.1.5.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.1.1.5.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	19 446 294
C _{3.1.1.1.6}	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.1.1.6.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.1.1.6.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	14 909 703
C _{3.1.1.1.6.2} ^{110 кВ и выше}		128 919 860
C _{3.1.2}	Количество жил - многожильные	
C _{3.1.2.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C _{3.1.2.1.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{3.1.2.1.1.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 081 810
C _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}		4 887 086
C _{3.1.2.1.1.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.2.1.1.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	8 110 219
C _{3.1.2.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.2.1.2.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 670 218
C _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}		6 253 841
C _{3.1.2.1.2.2}	Количество кабелей в траншее - два	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С _{3.1.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	9 181 112
С _{3.1.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}		9 708 609
С _{3.1.2.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.2.1.3.1}	Количество кабелей в траншее - один	
С _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 297 566
С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		4 019 720
С _{3.1.2.1.3.2}	Количество кабелей в траншее - два	
С _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 920 340
С _{3.1.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	7 685 154
С _{3.1.2.1.3.2} ^{27,5-60 кВ}		28 700 149
С _{3.1.2.1.3.4}	Количество кабелей в траншее - четыре	
С _{3.1.2.1.3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	12 538 928
С _{3.1.2.1.4}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.2.1.4.1}	Количество кабелей в траншее - один	
С _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	4 746 145
С _{3.1.2.1.4.2}	Количество кабелей в траншее - два	
С _{3.1.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	9 559 759
С _{3.1.2.1.4.2} ^{1-10 кВ}		9 577 151
С _{3.1.2.1.4.2}	Количество кабелей в траншее - более четырех	
С _{3.1.2.1.4.5} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	36 153 838
С _{3.1.2.1.5}	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.2.1.5.1}	Количество кабелей в траншее - один	
С _{3.1.2.1.5.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	5 345 224
С _{3.1.2.2}	Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией	
С _{3.1.2.2.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{3.1.2.2.1.1}	Количество кабелей в траншее - один	
С _{3.1.2.2.1.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	1 679 823
С _{3.1.2.2.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.2.2.2.1}	Количество кабелей в траншее - один	
С _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	2 968 584
С _{3.1.2.2.2.2}	Количество кабелей в траншее - два	
С _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	6 799 254
С _{3.1.2.2.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.2.2.3.1}	Количество кабелей в траншее - один	
С _{3.1.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 446 999
С _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		3 459 622
С _{3.1.2.2.3.2}	Количество кабелей в траншее - два	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	4 951 417
C _{3.1.2.2.4}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
C _{3.1.2.2.4.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	7 775 045
C _{3.6}	Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение	
C _{3.6.1}	Количество жил - одножильные	
C _{3.6.1.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C _{3.6.1.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C _{3.6.1.1.3.1}	Количество труб в скважине - одна	
C _{3.6.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	22 477 223
C _{3.6.1.1.5}	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
C _{3.6.1.1.5.1}	Количество труб в скважине - одна	
C _{3.6.1.1.5.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	14 163 704
C _{3.6.1.1.5.2}	Количество труб в скважине - две	
C _{3.6.1.1.5.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	22 612 333
C _{3.6.1.1.5.3}	Количество труб в скважине - три	
C _{3.6.1.1.5.3} ^{1-10 кВ}	рублей/км	47 357 324
C _{3.6.1.1.6}	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
C _{3.6.1.1.6.5}	Количество кабелей в скважине – четыре	
C _{3.6.1.1.6.5} ^{110 кВ и выше}	рублей/км	147 070 048
C _{3.6.2}	Количество жил - многожильные	
C _{3.6.2.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C _{3.6.2.1.1}	сечением до 50 квадратных мм включительно:	
C _{3.6.2.1.1.1}	Количество труб в скважине - одна	
C _{3.6.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	15 750 045
C _{3.6.2.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{3.6.2.1.2.2}	Количество труб в скважине - две	
C _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	26 203 280
C _{3.6.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}		38 903 837
C _{3.6.2.1.2.3}	Количество труб в скважине - три	
C _{3.6.2.1.2.3} ^{1-10 кВ}	рублей/км	30 624 201
C _{3.6.2.1.2.4}	Количество труб в скважине - четыре	
C _{3.6.2.1.2.4} ^{1-10 кВ}	рублей/км	37 368 511
C _{3.6.2.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C _{3.6.2.1.3.1}	Количество труб в скважине - одна	
C _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	16 105 432

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		19 875 385
С _{3.6.2.1.3.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	20 023 746
С _{3.6.2.1.3.3}	Количество кабелей в скважине – три	
С _{3.6.2.1.3.3} ^{27,5-60 кВ}	рублей/км	40 754 406
С _{3.6.2.1.4}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.4.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	19 230 818
С _{3.6.2.1.4.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	32 117 115
С _{3.6.2.1.5}	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.5.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.1.5.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	23 982 953
С _{3.6.2.2}	Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией	
С _{3.6.2.2.1}	сечением до 50 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.1.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.2.1.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	22 610 580
С _{3.6.2.2.1.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.2.1.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	26 535 838
С _{3.6.2.2.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.2.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	35 092 164
С _{3.6.2.2.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.3.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	22 191 527
С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		19 477 930
С _{3.6.2.2.4}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.4.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	5 160 032
С ₄	Строительство пунктов секционирования (С ₄)	
С _{4.1}	Реклоузеры	
С _{4.1.4}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
С _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	2 806 670
С _{4.2}	Линейные разъединители	
С _{4.2.3}	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
С _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	31 383
С _{4.2.4}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	40 081
C _{4.2.4} ^{35 кВ}		710 778
C _{4.4}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)	
C _{4.4.2}	номинальным током от 100 до 250 А включительно:	
C _{4.4.2.4}	с количеством ячеек свыше 15:	
C _{4.4.2.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	14 388 916
C _{4.4.3}	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
C _{4.4.3.4}	с количеством ячеек свыше 15:	
C _{4.4.3.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	15 590 795
C _{4.5}	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН)	
C _{4.5.5}	номинальным током свыше 1000 А:	
C _{4.5.5.1}	с количеством ячеек до 5 включительно	
C _{4.5.5.1} ^{35 кВ}	рублей/шт.	21 334 271
C ₅	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (C ₅)	
C _{5.1}	Однотрансформаторные подстанции	
C _{5.1.1}	мощностью до 25 кВА включительно:	
C _{5.1.1.1}	столбового/мачтового типа:	
C _{5.1.1.1} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	19 914
C _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}		28 878
C _{5.1.1.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.1.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	86 572
C _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ}	рублей/кВт	92 892
C _{5.1.2}	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
C _{5.1.2.1}	столбового/мачтового типа:	
C _{5.1.2.1} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	10 327
C _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ}		9 960
C _{5.1.2.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	21 213
C _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ}		24 537
C _{5.1.2.2} ^{6/10/(10/6) кВ}		28 230
C _{5.1.3}	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
C _{5.1.3.1}	столбового/мачтового типа:	
C _{5.1.3.1} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	3 993
C _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ}		5 153

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{5.1.3.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	20 398
C _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}		13 368
C _{5.1.3.3}	блочного типа:	
C _{5.1.3.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	18 229
C _{5.1.3.3} ^{10/0,4 кВ}		18 229
C _{5.1.4}	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C _{5.1.4.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 304
C _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}		6 696
C _{5.1.4.3}	блочного типа:	
C _{5.1.4.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	23 520
C _{5.1.4.3} ^{10/0,4 кВ}		23 520
C _{5.1.5}	мощностью от 400 до 630 кВА включительно:	
C _{5.1.5.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.5.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	5 601
C _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}		4 742
C _{5.1.5.3}	блочного типа:	
C _{5.1.5.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	11 373
C _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ}		11 373
C _{5.1.6}	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:	
C _{5.1.6.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.6.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 207
C _{5.1.6.2} ^{10/0,4 кВ}		4 623
C _{5.1.8}	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C _{5.1.8.3}	блочного типа:	
C _{5.1.8.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	5 949
C _{5.1.8.3} ^{10/0,4 кВ}		5 949
C _{5.2}	Двухтрансформаторные подстанции	
C _{5.2.3}	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
C _{5.2.3.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.3.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	30 642
C _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}		25 696
C _{5.2.3.3}	блочного типа:	
C _{5.2.3.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	23 955
C _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ}		23 955
C _{5.2.4}	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{5.2.4.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.4.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	17 829
C _{5.2.4.2} ^{10/0,4 кВ}		12 688
C _{5.2.4.3}	блочного типа:	
C _{5.2.4.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	16 093
C _{5.2.4.3} ^{10/0,4 кВ}		22 110
C _{5.2.5}	мощностью от 400 до 630 кВА включительно:	
C _{5.2.5.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.5.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	10 427
C _{5.2.5.2} ^{10/0,4 кВ}		10 427
C _{5.2.5.3}	блочного типа:	
C _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	28 409
C _{5.2.5.3} ^{10/0,4 кВ}		28 409
C _{5.2.6}	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:	
C _{5.2.6.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.6.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 935
C _{5.2.6.2} ^{10/0,4 кВ}		8 439
C _{5.2.6.3}	блочного типа:	
C _{5.2.6.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	30 597
C _{5.2.6.2} ^{10/0,4 кВ}		30 597
C _{5.2.8}	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C _{5.2.8.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.8.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	8 535
C _{5.2.8.2} ^{10/0,4 кВ}		8 535
C _{5.2.8.3}	блочного типа:	
C _{5.2.8.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	6 452
C _{5.2.8.3} ^{10/0,4 кВ}		6 452
C _{5.2.9}	мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно:	
C _{5.2.9.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.9.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	6 020
C _{5.2.9.2} ^{10/0,4 кВ}		6 020
C ₇	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (C ₇)	
C _{7.1}	Однотрансформаторные центры питания	
C _{7.1.1}	мощностью до 6,3 МВА включительно:	
C _{7.1.1.1}	открытого типа:	
C _{7.1.1.1} ^{35/0,4 кВ}	рублей/кВт	191 453

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C _{7.2}	Двухтрансформаторные и более центры питания	
C _{7.2.2}	мощностью от 6,3 до 10 МВА включительно:	
C _{7.2.2.2}	закрытого типа:	
C _{7.2.2.2} ^{35/6 кВ}	рублей/кВт	32 778
C _{7.2.2.2} ^{35/10 кВ}		32 778
C _{7.2.6}	мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно:	
C _{7.2.6.1}	открытого типа:	
C _{7.2.6.1} ^{110/35/6(10) кВ}	рублей/кВт	32 313
C ₈	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C ₈)	
C _{8.1}	Количество фаз - однофазные	
C _{8.1.1}	Тип включения - прямого	
C _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	15 613
C _{8.2}	Количество фаз - трехфазные	
C _{8.2.1}	Тип включения - прямого	
C _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	29 002
C _{8.2.2}	Тип включения - полукосвенного	
C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	43 214
C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}		375 019
C _{8.2.2} ^{35 кВ}	рублей за точку учета	133 089
C _{8.2.2} ^{110 кВ}		133 089
C _{8.2.3}	Тип включения - косвенного	
C _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	рублей за точку учета	313 649

Примечания:

- в отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителя класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной

точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства, - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений: стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок, или стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, равной 4 456 рублей за 1 кВт (с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года) и 5 570 рублей за 1 кВт (с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года). При невыполнении условий, указанных в настоящем абзаце, в случае подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики с учетом особенностей, указанных в абзаце 1 настоящих примечаний.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил, не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

в) при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

Если необходимые стандартизированные тарифные ставки не установлены Приложением 1 настоящего протокола, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.»