



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 08.10.2024 № 1-3.25-833/24

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

1-3.25-1008/24(п) (1.0)

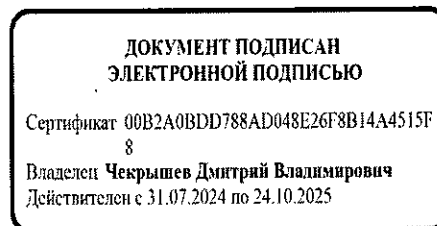


размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 490/22 и на основании заявления публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» от 25 сентября 2024 года № Исх. – 2180.ПЯ, приказываю, 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

№ 1-3.25-833/24 от 08.10.2024

## «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

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)	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 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
		8 254,62
С <sub>1.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		
С <sub>1.2.1</sub> – 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		6 873,90

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОПИЯ ВЕРНА  
Старший аналитик контрольно-правового управления  
Е.Н. Панкова

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		
С <sub>1.2.2</sub> – 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)		17 027,35
С <sub>2</sub>		Строительство воздушных линий (С <sub>2</sub> )
С <sub>2.1</sub>		Материал опоры - деревянные
С <sub>2.1.1</sub>		Тип провода - изолированный
С <sub>2.1.1.3</sub>		Материал провода - сталеалюминиевый
С <sub>2.1.1.3.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
С <sub>2.1.1.3.1.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
С <sub>2.1.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/км	3 129 792
С <sub>2.1.1.3.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 196 113
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		3 136 336
С <sub>2.1.1.4</sub>		Материал провода - алюминиевый
С <sub>2.1.1.4.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
С <sub>2.1.1.4.1.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 079 280
С <sub>2.1.1.4.1.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
С <sub>2.1.1.4.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 579 504
С <sub>2.1.1.4.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С <sub>2.1.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - одноцепные
С <sub>2.1.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 396 932
С <sub>2.1.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - двухцепные
С <sub>2.1.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	
С <sub>2.1.1.4.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C <sub>2.1.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	2 207 914
C <sub>2.1.2</sub>		Тип провода - неизолированный
C <sub>2.1.2.4</sub>		Материал провода - алюминиевый
C <sub>2.1.2.4.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>2.1.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	723 189
C <sub>2.2</sub>		Материал опоры - металлические
C <sub>2.2.2</sub>		Тип провода - неизолированный
C <sub>2.2.2.3</sub>		Материал провода - сталеалюминиевый
C <sub>2.2.2.3.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C <sub>2.2.2.3.3.1</sub>		на металлических опорах, за исключением многогранных
C <sub>2.2.2.3.3.1.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	18 601 209
C <sub>2.3</sub>		Материал опоры - железобетонные
C <sub>2.3.1</sub>		Тип провода - изолированный
C <sub>2.3.1.3</sub>		Материал провода - сталеалюминиевый
C <sub>2.3.1.3.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	2 809 185
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		3 323 652
C <sub>2.3.1.3.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	3 149 969
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		Количество цепей - двухцепные
	рублей/км	4 070 860
C <sub>2.3.1.4</sub>		Материал провода - алюминиевый
C <sub>2.3.1.4.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	1 101 875
C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		1 734 866
C <sub>2.3.1.4.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	1 245 256
C <sub>2.3.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - двухцепные
	рублей/км	2 442 371
C <sub>2.3.1.4.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно

КОПИЯ ВЕРНА  
 Старший специалист контрольно-правового управления  
 Е.Н. Панкова  
 Южно-Сахалинск

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Количество цепей - одноцепные	
	рублей/км	2 433 800
C <sub>2.3.1.4.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Количество цепей - двухцепные	
	рублей/км	2 423 285
C <sub>2.3.2</sub>	Тип провода - неизолированный	
C <sub>2.3.2.4</sub>	Материал провода - алюминиевый	
C <sub>2.3.2.4.1</sub>	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C <sub>2.3.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Количество цепей - одноцепные	
	рублей/км	935 282
C <sub>2.3.2.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/км	2 075 463
C <sub>2.3.2.4.1.2</sub>	Количество цепей - двухцепные	
C <sub>2.3.2.4.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	749 958
C <sub>2.3.2.4.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C <sub>3</sub>	Строительство кабельных линий (C <sub>3</sub> )	
C <sub>3.1</sub>	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях	
C <sub>3.1.1</sub>	Количество жил - одножильные	
	C <sub>3.1.1.1</sub>	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C <sub>3.1.1.1.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C <sub>3.1.1.1.2.4</sub> <sup>1-10 кВ и ниже</sup>	Количество кабелей в траншее - четыре	
	рублей/км	3 549 050
C <sub>3.1.1.1.3</sub>	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C <sub>3.1.1.1.3.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
C <sub>3.1.1.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	2 689 826
C <sub>3.1.1.1.3.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
C <sub>3.1.1.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	14 612 454
C <sub>3.1.1.1.5</sub>	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
C <sub>3.1.1.1.5.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
C <sub>3.1.1.1.5.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	12 084 478
C <sub>3.1.1.1.5.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
C <sub>3.1.1.1.5.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	19 446 294
C <sub>3.1.1.1.6</sub>	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
C <sub>3.1.1.1.6.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
C <sub>3.1.1.1.6.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	14 909 703
C <sub>3.1.1.1.6.2</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>		128 919 860
C <sub>3.1.2</sub>	Количество жил - многожильные	
C <sub>3.1.2.1</sub>	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C <sub>3.1.2.1.1</sub>	сечением до 50 мм кв. включительно:	

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ЮЖНО-САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Старший специалист по контролю-правового управления  
 Е.Н. Панкова

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С <sub>3.1.2.1.1.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	3 081 810
С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		4 887 086
С <sub>3.1.2.1.1.2</sub>		Количество кабелей в траншее - два
С <sub>3.1.2.1.1.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	8 110 219
С <sub>3.1.2.1.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С <sub>3.1.2.1.2.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	3 670 218
С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		6 253 841
С <sub>3.1.2.1.2.2</sub>		Количество кабелей в траншее - два
С <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	9 181 112
С <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		9 708 609
С <sub>3.1.2.1.3</sub>		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С <sub>3.1.2.1.3.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	4 297 566
С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		4 019 720
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub>		Количество кабелей в траншее - два
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	4 920 340
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	7 685 154
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>		28 700 149
С <sub>3.1.2.1.3.4</sub>		Количество кабелей в траншее - четыре
С <sub>3.1.2.1.3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	12 538 928
С <sub>3.1.2.1.4</sub>		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С <sub>3.1.2.1.4.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	4 746 145
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub>		Количество кабелей в траншее - два
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	9 559 759
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		9 577 151
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub>		Количество кабелей в траншее - более четырех
С <sub>3.1.2.1.4.5</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	36 153 838
С <sub>3.1.2.1.5</sub>		сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:
С <sub>3.1.2.1.5.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.1.5.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	5 345 224
С <sub>3.1.2.2</sub>		Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией
С <sub>3.1.2.2.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
С <sub>3.1.2.2.1.1</sub>		Количество кабелей в траншее - один
С <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	1 679 823

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЗАРЕГИСТРАЦИОННАЯ КОМИССИЯ ЮЖНО-САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Старший аналитик контрольно-правового управления  
 Е.Н. Панкова

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С <sub>3.1.2.2.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.1.2.2.2.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
С <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	2 968 584
С <sub>3.1.2.2.2.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	6 799 254
С <sub>3.1.2.2.3</sub>	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.1.2.2.3.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	3 446 999
С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		3 459 622
С <sub>3.1.2.2.3.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	4 951 417
С <sub>3.1.2.2.4</sub>	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.1.2.2.4.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
С <sub>3.1.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	7 775 045
С <sub>3.6</sub>	Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение	
С <sub>3.6.1</sub>	Количество жил - одножильные	
С <sub>3.6.1.1</sub>	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С <sub>3.6.1.1.3</sub>	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.1.1.3.1</sub>	Количество труб в скважине - одна	
С <sub>3.6.1.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	22 477 223
С <sub>3.6.1.1.5</sub>	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.1.1.5.1</sub>	Количество труб в скважине - одна	
С <sub>3.6.1.1.5.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	14 163 704
С <sub>3.6.1.1.5.2</sub>	Количество труб в скважине - две	
С <sub>3.6.1.1.5.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	22 612 333
С <sub>3.6.1.1.5.3</sub>	Количество труб в скважине - три	
С <sub>3.6.1.1.5.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	47 357 324
С <sub>3.6.1.1.6</sub>	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.1.1.6.5</sub>	Количество кабелей в скважине - четыре	
С <sub>3.6.1.1.6.5</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>	рублей/км	147 070 048
С <sub>3.6.2</sub>	Количество жил - многожильные	
С <sub>3.6.2.1</sub>	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С <sub>3.6.2.1.1</sub>	сечением до 50 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.1.1.1</sub>	Количество труб в скважине - одна	
С <sub>3.6.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	
С <sub>3.6.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	





Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
С <sub>3.6.2.1.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.1.2.2</sub>	Количество труб в скважине - две	
С <sub>3.6.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	26 203 280
С <sub>3.6.2.1.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		38 903 837
С <sub>3.6.2.1.2.3</sub>	Количество труб в скважине - три	
С <sub>3.6.2.1.2.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	30 624 201
С <sub>3.6.2.1.2.4</sub>	Количество труб в скважине - четыре	
С <sub>3.6.2.1.2.4</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	37 368 511
С <sub>3.6.2.1.3</sub>	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	Количество труб в скважине - одна	
С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	16 105 432
С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		19 875 385
С <sub>3.6.2.1.3.2</sub>	Количество труб в скважине - две	
С <sub>3.6.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	20 023 746
С <sub>3.6.2.1.3.3</sub>	Количество кабелей в скважине - три	
С <sub>3.6.2.1.3.3</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>	рублей/км	40 754 406
С <sub>3.6.2.1.4</sub>	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.1.4.1</sub>	Количество труб в скважине - одна	
С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	19 230 818
С <sub>3.6.2.1.4.2</sub>	Количество труб в скважине - две	
С <sub>3.6.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	32 117 115
С <sub>3.6.2.1.5</sub>	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.1.5.1</sub>	Количество труб в скважине - одна	
С <sub>3.6.2.1.5.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	23 982 953
С <sub>3.6.2.2</sub>	Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией	
С <sub>3.6.2.2.1</sub>	сечением до 50 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.2.1.1</sub>	Количество труб в скважине - одна	
С <sub>3.6.2.2.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	22 610 580
С <sub>3.6.2.2.1.2</sub>	Количество труб в скважине - две	
С <sub>3.6.2.2.1.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	26 535 838
С <sub>3.6.2.2.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.2.2</sub>	Количество труб в скважине - две	
С <sub>3.6.2.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	35 092 164
С <sub>3.6.2.2.3</sub>	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.2.3.1</sub>	Количество труб в скважине - одна	
С <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	22 091 527
С <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		29 477 930

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЗАЩИТИТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА  
ДОКУМЕНТОВ  
Старший аналитик контрольно-правового управления

Е.Н. Панкова

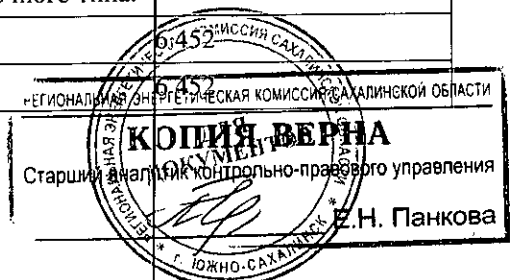
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C <sub>3.6.2.2.4</sub>		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C <sub>3.6.2.2.4.2</sub>		Количество труб в скважине - две
C <sub>3.6.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	5 160 032
C <sub>4</sub>		Строительство пунктов секционирования (C <sub>4</sub> )
C <sub>4.1</sub>		Реклоузеры
C <sub>4.1.4</sub>		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C <sub>4.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	2 806 670
C <sub>4.2</sub>		Линейные разъединители
C <sub>4.2.3</sub>		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
C <sub>4.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	31 383
C <sub>4.2.4</sub>		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C <sub>4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	40 081
C <sub>4.2.4</sub> <sup>35 кВ</sup>		710 778
C <sub>4.4</sub>		Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)
C <sub>4.4.2</sub>		номинальным током от 100 до 250 А включительно:
C <sub>4.4.2.4</sub>		с количеством ячеек свыше 15:
C <sub>4.4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	14 388 916
C <sub>4.4.3</sub>		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
C <sub>4.4.3.4</sub>		с количеством ячеек свыше 15:
C <sub>4.4.3.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	15 590 795
C <sub>4.5</sub>		Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН)
C <sub>4.5.5</sub>		номинальным током свыше 1000 А:
C <sub>4.5.5.1</sub>		с количеством ячеек до 5 включительно
C <sub>4.5.5.1</sub> <sup>35 кВ</sup>	рублей/шт.	21 334 271
C <sub>5</sub>		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (C <sub>5</sub> )
C <sub>5.1</sub>		Однотрансформаторные подстанции
C <sub>5.1.1</sub>		мощностью до 25 кВА включительно:
C <sub>5.1.1.1</sub>		столбового/мачтового типа:
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	19 914
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		28 878
C <sub>5.1.1.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	86 572
C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	92 892
C <sub>5.1.2</sub>		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
C <sub>5.1.2.1</sub>		столбового/мачтового типа:
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	

Южно-Саратовская энергетическая комиссия Саратовской области  
 ЮКОЭКО  
 Старший аналитик контрольно-правового управления  
 Е.Н. Панкова

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		9 960
C <sub>5.1.2.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	21 213
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		24 537
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/10(10/6) кВ</sup>		28 230
C <sub>5.1.3</sub>		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C <sub>5.1.3.1</sub>		столбового/мачтового типа:
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	3 993
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		5 153
C <sub>5.1.3.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	20 398
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		13 368
C <sub>5.1.3.3</sub>		блочного типа:
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	18 229
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		18 229
C <sub>5.1.4</sub>		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
C <sub>5.1.4.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	7 304
C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		6 696
C <sub>5.1.4.3</sub>		блочного типа:
C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	23 520
C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		23 520
C <sub>5.1.5</sub>		мощностью от 400 до 630 кВА включительно:
C <sub>5.1.5.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	5 601
C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		4 742
C <sub>5.1.5.3</sub>		блочного типа:
C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	11 373
C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		11 373
C <sub>5.1.6</sub>		мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:
C <sub>5.1.6.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	4 207
C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		4 623
C <sub>5.1.8</sub>		мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:
C <sub>5.1.8.3</sub>		блочного типа:
C <sub>5.1.8.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	5 949
C <sub>5.1.8.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		5 949



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C <sub>5.2</sub>	Двухтрансформаторные подстанции	
C <sub>5.2.3</sub>	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
C <sub>5.2.3.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	30 642
C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		25 696
C <sub>5.2.3.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	23 955
C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		23 955
C <sub>5.2.4</sub>	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C <sub>5.2.4.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	17 829
C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		12 688
C <sub>5.2.4.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.4.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	16 093
C <sub>5.2.4.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		22 110
C <sub>5.2.5</sub>	мощностью от 400 до 630 кВА включительно:	
C <sub>5.2.5.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	10 427
C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		10 427
C <sub>5.2.5.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	28 409
C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		28 409
C <sub>5.2.6</sub>	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:	
C <sub>5.2.6.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	7 935
C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		8 439
C <sub>5.2.6.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.6.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	30 597
C <sub>5.2.6.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		30 597
C <sub>5.2.8</sub>	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C <sub>5.2.8.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.8.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	8 535
C <sub>5.2.8.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		8 535
C <sub>5.2.8.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.8.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	
C <sub>5.2.8.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		



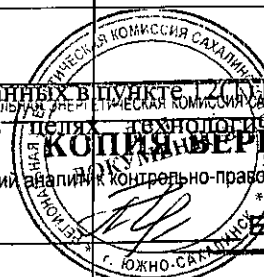
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2024 год (без учета НДС)
C <sub>5.2.9</sub>	мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно:	
C <sub>5.2.9.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.2.9.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	6 020
C <sub>5.2.9.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		6 020
C <sub>7</sub>	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С <sub>7</sub> )	
C <sub>7.1</sub>	Однотрансформаторные центры питания	
C <sub>7.1.1</sub>	мощностью до 6,3 МВА включительно:	
C <sub>7.1.1.1</sub>	открытого типа:	
C <sub>7.1.1.1</sub> <sup>35/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	191 453
C <sub>7.1.1.2</sub>	закрытого типа:	
C <sub>7.1.1.2</sub> <sup>35/6(10) кВ</sup>	рублей/кВт	19 938
C <sub>7.2</sub>	Двухтрансформаторные и более центры питания	
C <sub>7.2.2</sub>	мощностью от 6,3 до 10 МВА включительно:	
C <sub>7.2.2.2</sub>	закрытого типа:	
C <sub>7.2.2.2</sub> <sup>35/6 кВ</sup>	рублей/кВт	32 778
C <sub>7.2.2.2</sub> <sup>35/10 кВ</sup>		32 778
C <sub>7.2.6</sub>	мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно:	
C <sub>7.2.6.1</sub>	открытого типа:	
C <sub>7.2.6.1</sub> <sup>110/35/6(10) кВ</sup>	рублей/кВт	32 313
C <sub>8</sub>	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С <sub>8</sub> )	
C <sub>8.1</sub>	Количество фаз - однофазные	
C <sub>8.1.1</sub>	Тип включения - прямого	
C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей за точку учета	15 613
C <sub>8.2</sub>	Количество фаз - трехфазные	
C <sub>8.2.1</sub>	Тип включения - прямого	
C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей за точку учета	29 002
C <sub>8.2.2</sub>	Тип включения - полукосвенного	
C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей за точку учета	43 214
C <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		375 019
C <sub>8.2.2</sub> <sup>35 кВ</sup>	рублей за точку учета	133 089
C <sub>8.2.2</sub> <sup>110 кВ</sup>		133 089
C <sub>8.2.3</sub>	Тип включения - косвенного	
C <sub>8.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей за точку учета	313 649

## Примечания:

- в отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 1.2.5 Правил, - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей - в целях технологического

Старший специалист контрольно-правового управления

Е.Н. Панкова



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, 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.»

