



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

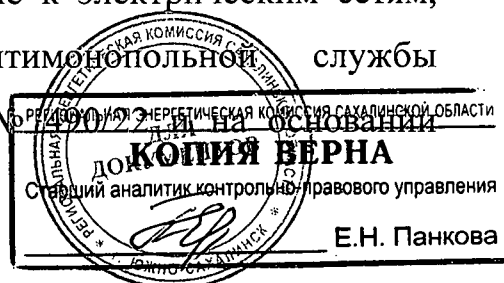
П Р И К А З

от 25.07.2023 № 1-3.25-442/23

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 ноября 2022 года № 105-Э «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 № 1-3.25-649/23(п) (1.0)

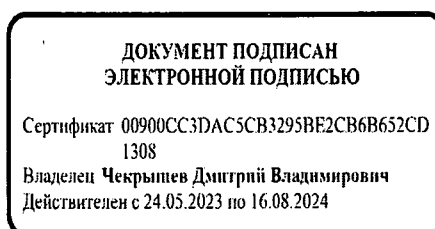


заявления муниципального унитарного предприятия «Электросервис» городского округа «Город Южно-Сахалинск» от 05.07.2023 Исх. № 1392, приказываю:

1. Внести изменение в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 ноября 2022 года № 105-Э «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

№ 1-3.25-442/23 от 25.07.2023

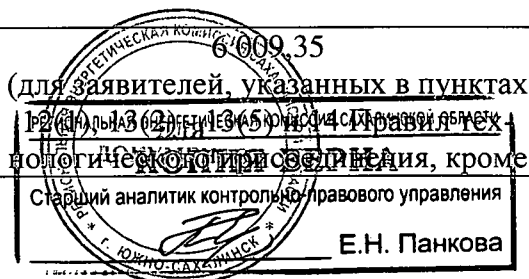
«ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 17 ноября 2022 года № 105-Э

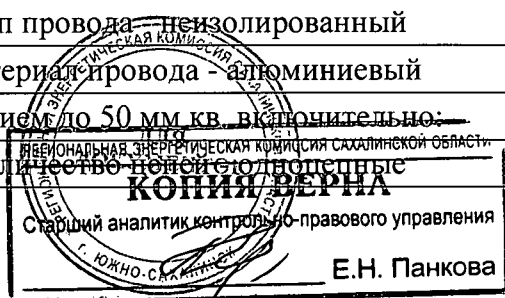
Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской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

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (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 пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)	руб./1 присоед.	13 897,56 (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)
		21 191,65 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
		7 888,21
		6 009,35 (для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		
С _{1.2.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		

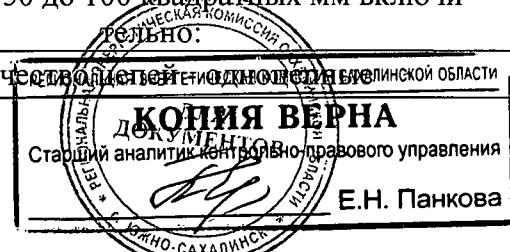
1-3.25-649/23(п)(1.0)



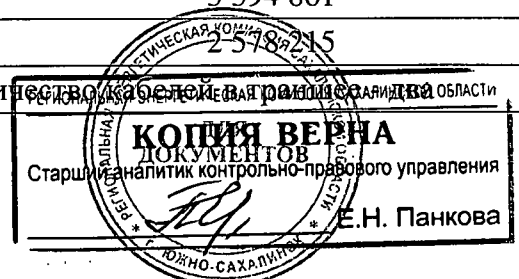
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
		случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
С _{1.2.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		13 303,44 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
С ₂	Строительство воздушных линий (С ₂)	
С _{2.1}	Материал опоры - деревянные	
С _{2.1.1}	Тип провода - изолированный	
С _{2.1.1.3}	Материал провода - сталеалюминиевый	
С _{2.1.1.3.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.3.1.1}	Количество цепей - одноцепные	
С _{2.1.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}	рублей/км	3 137 396
С _{2.1.1.3.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{2.1.1.3.2.1}	Количество цепей - одноцепные	
С _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 104 988
С _{2.1.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}		2 811 753
С _{2.1.1.4}	Материал провода - алюминиевый	
С _{2.1.1.4.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.4.1.1}	Количество цепей - одноцепные	
С _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	858 418
С _{2.1.1.4.1.2}	Количество цепей - двухцепные	
С _{2.1.1.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 482 451
С _{2.1.1.4.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{2.1.1.4.2.1}	Количество цепей - одноцепные	
С _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 484 406
С _{2.1.1.4.2.2}	Количество цепей - двухцепные	
С _{2.1.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	922 248
С _{2.1.1.4.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{2.1.1.4.3.1}	Количество цепей - одноцепные	
С _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 598 640
С _{2.1.2}	Тип провода - неизолированный	
С _{2.1.2.4}	Материал провода - алюминиевый	
С _{2.1.2.4.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.1.2.4.1.1}	Количество цепей - одноцепные	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{2.1.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб-лей/км	680 344
C _{2.2}		Материал опоры -металлические
C _{2.2.1}		Тип провода - изолированный
C _{2.2.1.4}		Материал провода - алюминиевый
C _{2.2.1.4.2}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.2.1.4.2.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.2.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	670 693
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:
C _{2.2.2.3.3.1}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.2.2.3.3.1.1}		на металлических опорах, за исключением многогранных
C _{2.2.2.3.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}	рублей/км	23 057 403
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	2 692 621
C _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}		3 302 044
C _{2.3.1.3.1.2}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.3.1.3.1.2} ^{1-20 кВ}	рублей/км	4 446 305
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	2 887 706
C _{2.3.1.3.2.2}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.3.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}	рублей/км	3 232 368
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}	руб-лей/км	885 540
C _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}		1 691 356
C _{2.3.1.4.2}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.3.1.4.2.1}		Количество цепей - одноцепные



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб-лей/км	1 259 507
C _{2.3.1.4.2.2}	Количество цепей - двухцепные	
C _{2.3.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	руб-лей/км	2 380 678
C _{2.3.1.4.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C _{2.3.1.4.3.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	руб-лей/км	3 069 761
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	858 104
C _{2.3.2.4.1.1} ^{1-20 кВ}		1 645 026
C _{2.3.2.4.1.2}	Количество цепей - двухцепные	
C _{2.3.2.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	718 840
C _{2.3.2.4.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C _{2.3.2.4.2.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.3.2.4.2.1} ^{1-20 кВ}	рублей/км	652 416
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 _{3.1.1.1.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{3.1.1.1.1.1}	Количество кабелей в траншее - один	
C _{3.1.1.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 013 378
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}	руб-лей/км	3 373 622
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} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 394 861
C _{3.1.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}		2 518 215
C _{3.1.1.1.3.2}	Количество кабелей в траншее - один	



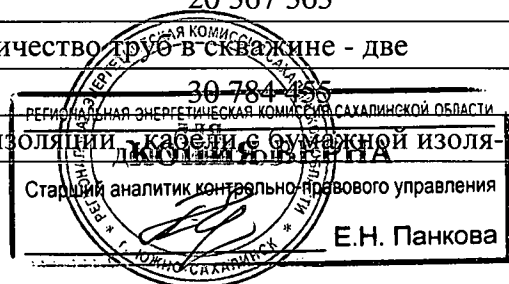
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С3.1.1.1.3.2 ^{1-10 кВ}	рублей/км	14 006 129
С3.1.1.1.5	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
С3.1.1.1.5.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.1.1.5.1 ^{1-10 кВ}	рублей/км	11 583 048
С3.1.1.1.6	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
С3.1.1.1.6.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.1.1.1.6.2 ^{1-10 кВ}	рублей/км	14 517 003
С3.1.2	Количество жил - многожильные	
С3.1.2.1	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С3.1.2.1.1	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С3.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.2.1.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 061 638
С3.1.2.1.1.1 ^{1-10 кВ}		4 684 303
С3.1.2.1.1.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.1.2.1.1.2 ^{1-10 кВ}	рублей/км	7 773 695
С3.1.2.1.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.1.2.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.1.2.1.2.2 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	6 142 692
С3.1.2.1.2.2 ^{1-10 кВ}		11 521 349
С3.1.2.1.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.1.3.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.2.1.3.1 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 331 825
С3.1.2.1.3.1 ^{1-10 кВ}		3 172 599
С3.1.2.1.3.1 ^{27,5-60 кВ}		9 903 040
С3.1.2.1.3.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.1.2.1.3.2 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 421 713
С3.1.2.1.3.2 ^{1-10 кВ}		5 113 741
С3.1.2.1.3.2 ^{27,5-60 кВ}		27 509 272
С3.1.2.1.3.4	Количество кабелей в траншее - четыре	
С3.1.2.1.3.4 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	12 018 641
С3.1.2.1.4	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.1.4.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.2.1.4.1 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 310 605
С3.1.2.1.4.1 ^{1-10 кВ}		3 193 783

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ «ЮЖНО-САХАЛИНСКАЯ ЭНЕРГЕТИКА»
 КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
 Е.Н. Панкова

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С3.1.2.1.4.2		Количество кабелей в траншее - два
С3.1.2.1.4.2 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	9 163 089
С3.1.2.1.4.2 ^{1-10 кВ}		9 179 759
С3.1.2.1.4.5		Количество кабелей в траншее – более четырех
С3.1.2.1.4.5 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	34 366 766
С3.1.2.1.5		сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:
С3.1.2.1.5.1		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.1.5.1 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 853 760
С3.1.2.2		Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией
С3.1.2.2.1		сечением до 50 мм кв. включительно:
С3.1.2.2.1.1		Количество кабелей в траншее - один
С3.1.2.2.1.1 ^{1-10 кВ}	рублей/км	1 979 036
С3.1.2.2.2		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С3.1.2.2.2.1		Количество кабелей в траншее - один
С3.1.2.2.2.1 ^{1-10 кВ}	рублей/км	2 195 476
С3.1.2.2.2.2		Количество кабелей в траншее - два
С3.1.2.2.2.2 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	10 180 856
С3.1.2.2.2.2 ^{1-10 кВ}	рублей/км	5 252 112
С3.1.2.2.3		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С3.1.2.2.3.1		Количество кабелей в траншее - один
С3.1.2.2.3.1 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 303 970
С3.1.2.2.3.1 ^{1-10 кВ}		3 636 148
С3.1.2.2.3.2		Количество кабелей в траншее - два
С3.1.2.2.3.2 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	5 368 806
С3.1.2.2.3.2 ^{1-10 кВ}		3 648 834
С3.1.2.2.4		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С3.1.2.2.4.1		Количество кабелей в траншее - один
С3.1.2.2.4.1 ^{1-10 кВ}	рублей/км	6 080 254
С3.6		Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение
С3.6.1		Количество жил - одножильные
С3.6.1.1		Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С3.6.1.1.3		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С3.6.1.1.3.1		Количество жил в скважине - одна



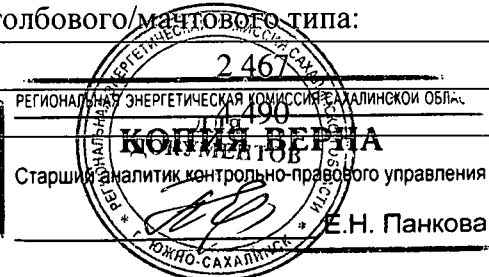
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С3.6.1.1.3.1 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	22 353 717
С3.6.1.1.3.1 ^{1-10 кВ}		21 544 559
С3.6.1.1.6	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
С3.6.1.1.6.1	Количество труб в скважине - одна	
С3.6.1.1.6.1 ^{1-10 кВ}	рублей/км	21 066 777
С3.6.1.1.6.2	Количество труб в скважине - две	
С3.6.1.1.6.2 ^{1-10 кВ}	рублей/км	39 971 353
С3.6.2	Количество жил - многожилные	
С3.6.2.1	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С3.6.2.1.1	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С3.6.2.1.1.1	Количество труб в скважине - одна	
С3.6.2.1.1.1 ^{1-10 кВ}	рублей/км	15 363 198
С3.6.2.1.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С3.6.2.1.2.2	Количество труб в скважине - две	
С3.6.2.1.2.2 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	25 116 008
С3.6.2.1.2.2 ^{1-10 кВ}		39 774 580
С3.6.2.1.2.3	Количество труб в скважине - три	
С3.6.2.1.2.3 ^{1-10 кВ}	рублей/км	26 397 022
С3.6.2.1.2.4	Количество труб в скважине - четыре	
С3.6.2.1.2.4 ^{1-10 кВ}	рублей/км	32 210 388
С3.6.2.1.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С3.6.2.1.3.1	Количество труб в скважине - одна	
С3.6.2.1.3.1 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	18 369 791
С3.6.2.1.3.1 ^{1-10 кВ}		19 810 264
С3.6.2.1.3.2	Количество труб в скважине - две	
С3.6.2.1.3.2 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	30 784 455
С3.6.2.1.3.2 ^{1-10 кВ}		21 044 951
С3.6.2.1.3.3	Количество труб в скважине - три	
С3.6.2.1.3.3 ^{27,5-60 кВ}	рублей/км	38 739 930
С3.6.2.1.4	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С3.6.2.1.4.1	Количество труб в скважине - одна	
С3.6.2.1.4.1 ^{1-10 кВ}	рублей/км	20 367 363
С3.6.2.1.4.2	Количество труб в скважине - две	
С3.6.2.1.4.2 ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	30 784 455
С3.6.2.2	Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
		цией
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	21 270 717
С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		17 796 438
С _{3.6.2.2.4}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С _{3.6.2.2.4.1}		Количество труб в скважине - одна
С _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	24 854 432
С _{3.6.2.2.4.2}		Количество труб в скважине - две
С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	4 945 923
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.	2 102 675
С _{4.1.5}		номинальным током свыше 1000 А:
С _{4.1.5} ^{35 кВ}	рублей/шт.	4 950 264
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.	28 943
С _{4.2.4}		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
С _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	34 605
С _{4.2.4} ^{35 кВ}		681 285
С _{4.3}		Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов
С _{4.3.3}		номинальным током от 100 до 250 А включительно:
С _{4.3.3} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	1 511 612
С _{4.4}		Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)
С _{4.4.2}		номинальным током от 100 до 250 А включительно:
С _{4.4.2.4}		с количеством элементов свыше 15



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{4.4.2.4} ^{1-20 кВ}	руб-лей/шт.	13 791 866
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}	руб-лей/шт.	14 943 875
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}	руб-лей/шт.	20 449 032
C _{4.6}	Переключательные пункты	
C _{4.6.4}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
C _{4.6.4.1}	с количеством ячеек до 5 включительно:	
C _{4.6.4.1} ^{1-20 кВ}	руб-лей/шт.	5 805 727
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}	руб-лей/кВт	20 942
C _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}		29 122
C _{5.1.1.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.1.2} ^{6/0,4 кВ}	руб-лей/кВт	104 977
C _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ}		104 977
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}	руб-лей/кВт	9 457
C _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ}		10 017
C _{5.1.2.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}	руб-лей/кВт	17 426
C _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ}		20 999
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}	руб-лей/кВт	2 467
C _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ}		4 490



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{5.1.3.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	руб- лей/кВт	18 378
C _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}		13 258
C _{5.1.3.3}	блочного типа:	
C _{5.1.3.3} ^{6/0,4 кВ}	руб- лей/кВт	10 452
C _{5.1.3.3} ^{10/0,4 кВ}		17 473
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}	руб- лей/кВт	6 455
C _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}		6 996
C _{5.1.4.3}	блочного типа:	
C _{5.1.4.3} ^{6/0,4 кВ}	руб- лей/кВт	22 544
C _{5.1.4.3} ^{10/0,4 кВ}		22 544
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}	руб- лей/кВт	4 733
C _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}		5 133
C _{5.1.5.3}	блочного типа:	
C _{5.1.5.3} ^{6/0,4 кВ}	руб- лей/кВт	10 901
C _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ}		10 901
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}	руб- лей/кВт	5 011
C _{5.1.6.2} ^{10/0,4 кВ}	руб- лей/кВт	4 431
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}	руб- лей/кВт	5 702
C _{5.1.8.3} ^{10/0,4 кВ}	руб- лей/кВт	5 702
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}	руб- лей/кВт	25 131
C _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}		26 469
C _{5.2.3.3}	блочного типа:	
C _{5.2.3.3} ^{6/0,4 кВ}	руб-	20 602



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ}	лей/кВт	20 602
C _{5.2.4}	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C _{5.2.4.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.4.2} ^{6/0,4 кВ}	руб-лей/кВт	17 089
C _{5.2.4.2} ^{10/0,4 кВ}		11 653
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}	руб-лей/кВт	11 920
C _{5.2.5.2} ^{10/0,4 кВ}		11 920
C _{5.2.5.3}	блочного типа:	
C _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ}	руб-лей/кВт	43 576
C _{5.2.5.3} ^{10/0,4 кВ}		43 576
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}	руб-лей/кВт	8 438
C _{5.2.6.2} ^{10/0,4 кВ}		8 088
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}	руб-лей/кВт	8 113
C _{5.2.8.2} ^{10/0,4 кВ}		8 113
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}	руб-лей/кВт	5 770
C _{5.2.9.2} ^{10/0,4 кВ}		5 770
C ₇	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С 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}	руб-лей/кВт	221 434
C _{7.1.1.1} ^{35/6(10) кВ}	руб-лей/кВт	13 143
C _{7.2}	Двухтрансформаторные и более центры питания	
C _{7.2.1}	мощностью до 6,3 МВА включительно:	
C _{7.2.1.2}	закрытого типа:	
C _{7.2.1.2} ^{35/0,4 кВ}	руб-лей/кВт	39 359
C _{7.2.2}	мощностью от 6,3 до 10 МВА включительно:	

КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
 Е.Н. Панкова

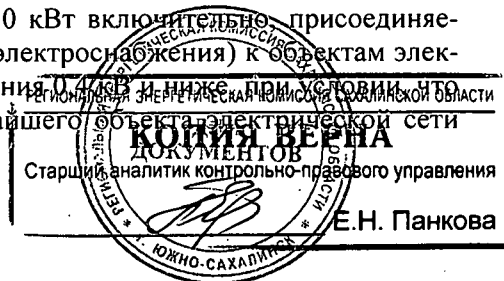
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{7.2.2.2}		закрытого типа:
C _{7.2.2.2} ^{35/6 кВ}	руб- лей/кВт	31 418
C _{7.2.2.2} ^{35/10 кВ}		31 418
C ₈		Обеспечение средствами коммерческого учета электрической 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	15 935
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	29 015
C _{8.2.2}		Тип включения - полукосвенного
C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	42 774
C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}		359 458
C _{8.2.2} ^{35 кВ}		126 511
C _{8.2.2} ^{110 кВ}		126 511
C _{8.2.3}		Тип включения - косвенного
C _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	рублей за точку учета	388 997

Примечания:

- с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки: C₂, C₃, C₄, C₅, C₇ принимают значение равное 50% от значений ставок, указанных в настоящем приложении с учетом особенностей, установленных абзацами первым – двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила);

- с 1 января 2023 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки: C₂, C₃, C₄, C₅, C₇ принимают значение равное 100% от значений ставок, указанных в настоящем приложении с учетом особенностей, установленных абзацами первым – двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил;

- 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 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, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок или стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности равной 2 997 рублей за 1 кВт (с 1 декабря 2022 года по 30 июня 2023 года) и 4 149 рублей за 1 кВт (с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года). При невыполнения 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 3 настоящих примечаний.

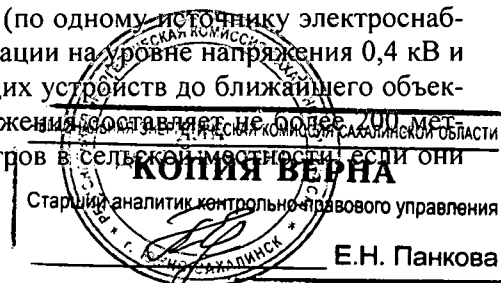
Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил, не могут быть применены в следующих случаях:

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 приказа, 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.».

