



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 24.03.2023 № 1-3.25-118/23

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, ставок за единицу максимальной мощности 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»

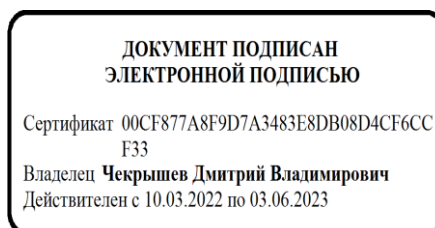
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, Правилами технологического присоединения 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 муниципального унитарного предприятия «Электросервис» от 10 февраля 2023 года № 288, приказываю:

1. Внести изменение в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 ноября 2022 года № 105-Э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности 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 РЭК Сахалинской области

от 24.03.2023 № 1-3.25-118/23

«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)

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		7 888,21
С _{1.2.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		6 009,35 (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)
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	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 484 406
C _{2.1.1.4.2.2}	Количество цепей - двухцепные	
C _{2.1.1.4.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	922 248
C _{2.1.1.4.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C _{2.1.1.4.3.1}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 598 640
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}	Количество цепей - одноцепные	
C _{2.1.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/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 _{2.3}	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	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{2.3.1.4.1}	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/к м	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	
C _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/к м	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}	рублей/к м	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}	рублей/к м	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

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С _{3.1.1.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.1.1.2.4}	Количество кабелей в траншее - четыре	
С _{3.1.1.1.2.4} ^{1-10 кВ и ниже}	рублей/км	3 373 622
С _{3.1.1.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.1.1.3.1}	Количество кабелей в траншее - один	
С _{3.1.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 394 861
С _{3.1.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}		2 578 215
С _{3.1.1.1.3.2}	Количество кабелей в траншее - два	
С _{3.1.1.1.3.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	14 006 129
С _{3.1.1.1.5}	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.1.1.5.1}	Количество кабелей в траншее - один	
С _{3.1.1.1.5.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	11 583 048
С _{3.1.1.1.6}	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.1.1.6.2}	Количество кабелей в траншее - два	
С _{3.1.1.1.6.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	14 517 003
С _{3.1.2}	Количество жил - многожильные	
С _{3.1.2.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С _{3.1.2.1.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{3.1.2.1.1.1}	Количество кабелей в траншее - один	
С _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 061 638
С _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}		4 684 303
С _{3.1.2.1.1.2}	Количество кабелей в траншее - два	
С _{3.1.2.1.1.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	7 773 695
С _{3.1.2.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.2.1.2.2}	Количество кабелей в траншее - два	
С _{3.1.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	6 142 692
С _{3.1.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}		11 521 349
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	4 331 825

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		3 172 599
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	4 421 713
С _{3.1.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}		5 113 741
С _{3.1.2.1.3.2} ^{35 кВ}		27 509 272
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	12 018 641
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} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 310 605
С _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}		3 793 783
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	9 163 089
С _{3.1.2.1.4.2} ^{1-10 кВ}		9 179 759
С _{3.1.2.1.4.5}	Количество кабелей в траншее – более четырех	
С _{3.1.2.1.4.5} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	34 366 766
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} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 853 760
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	1 979 036
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	2 195 476
С _{3.1.2.2.2.2}	Количество кабелей в траншее - два	
С _{3.1.2.2.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	10 180 856
С _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	5 252 112
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	3 303 970

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		3 636 148
C _{3.1.2.2.3.2}	Количество кабелей в траншее - два	
C _{3.1.2.2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	5 368 806
C _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}		3 648 834
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	6 080 254
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} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	22 353 717
C _{3.6.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}		21 544 559
C _{3.6.1.1.6}	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
C _{3.6.1.1.6.1}	Количество труб в скважине - одна	
C _{3.6.1.1.6.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	21 066 777
C _{3.6.1.1.6.2}	Количество труб в скважине - две	
C _{3.6.1.1.6.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	39 971 353
C _{3.6.2}	Количество жил - многожильные	
C _{3.6.2.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C _{3.6.2.1.2}	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	25 116 008
C _{3.6.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}		39 774 580
C _{3.6.2.1.2.3}	Количество труб в скважине - три	
C _{3.6.2.1.2.3} ^{1-10 кВ}	рублей/км	26 397 022
C _{3.6.2.1.2.4}	Количество труб в скважине - четыре	
C _{3.6.2.1.2.4} ^{1-10 кВ}	рублей/км	32 210 388
C _{3.6.2.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С _{3.6.2.1.3.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	18 369 791
С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		19 810 264
С _{3.6.2.1.3.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	30 784 455
С _{3.6.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}		21 044 951
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	20 367 363
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	30 784 455
С _{3.6.2.2}	Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией	
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 _{4.2}	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:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	34 605
C _{4.2.4} ^{35 кВ}	т.	681 285
C _{4.3}	Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов	
C _{4.3.3}	номинальным током от 100 до 250 А включительно:	
C _{4.3.3} ^{1-20 кВ}	рублей/шт. т.	1 511 612
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. т.	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}	рублей/шт. т.	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}	рублей/шт. т.	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}	рублей/шт. т.	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}		20 942

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}	рублей/к Вт	29 122
C _{5.1.1.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.1.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	2 467
C _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ}		4 490
C _{5.1.3.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	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}		10 901

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	5 011
C _{5.1.6.2} ^{10/0,4 кВ}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	5 702
C _{5.1.8.3} ^{10/0,4 кВ}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	20 602
C _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ}		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}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	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}	рублей/к Вт	8 438
C _{5.2.6.2} ^{10/0,4 кВ}		8 088

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C _{5.2.8}	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/к	8 113
C _{5.2.8.2} ^{10/0,4 кВ}	Вт	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}	рублей/к	5 770
C _{5.2.9.2} ^{10/0,4 кВ}	Вт	5 770
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/к Вт	221 434
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/к	31 418
C _{7.2.2.2} ^{35/10 кВ}	Вт	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	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С _{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: С2, С3, С4, С5, С7 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: С2, С3, С4, С5, С7 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 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 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.»