



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

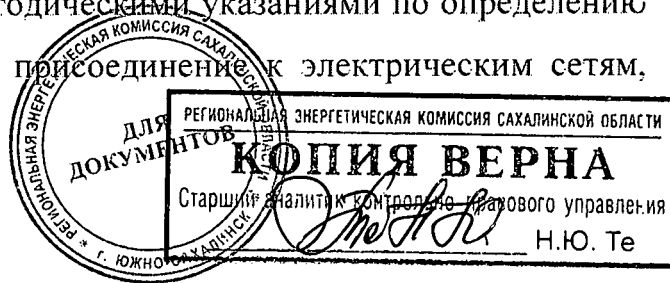
П Р И К А З

от 14.07.2023 № 1-3.25-396/23

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,

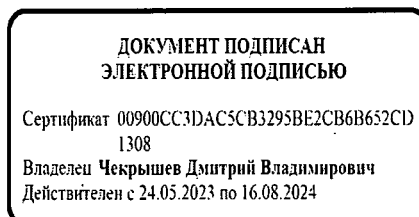


утверждёнными приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 490/22 и на основании заявления публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» от 30 июня 2023 года № 1305.СИ, приказываю:

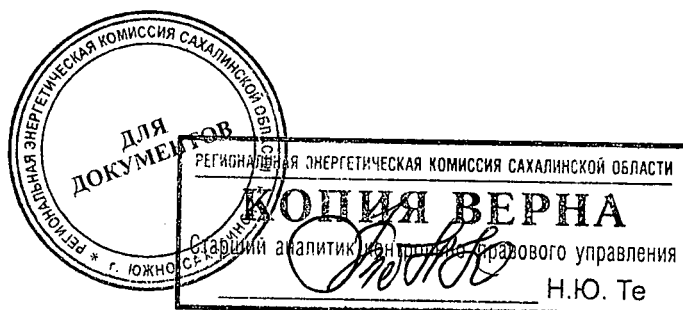
1. Внести изменение в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 ноября 2022 года № 105-Э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого 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

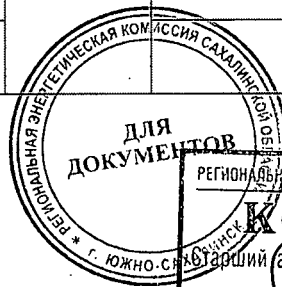
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
№ 1-3.25-396/23 от 14.07.2023

## «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 <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.	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)
С <sub>1.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и		7 888,21



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		
C <sub>1.2.1</sub> – 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)
C <sub>1.2.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		13 303,44 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
C <sub>2</sub>	Строительство воздушных линий (C <sub>2</sub> )	
C <sub>2.1</sub>	Материал опоры - деревянные	
C <sub>2.1.1</sub>	Тип провода - изолированный	
C <sub>2.1.1.3</sub>	Материал провода - сталеалюминиевый	
C <sub>2.1.1.3.1</sub>	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C <sub>2.1.1.3.1.1</sub>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.1.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/к м	3 137 396
C <sub>2.1.1.3.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C <sub>2.1.1.3.2.1</sub>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к	2 104 988
C <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	м	2 811 753
C <sub>2.1.1.4</sub>	Материал провода - алюминиевый	
C <sub>2.1.1.4.1</sub>	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C <sub>2.1.1.4.1.1</sub>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	858 418
C <sub>2.1.1.4.1.2</sub>	Количество цепей - двухцепные	
C <sub>2.1.1.4.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	1 482 451
C <sub>2.1.1.4.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C <sub>2.1.1.4.2.1</sub>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.1.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к	1 484 406
C <sub>2.1.1.4.2.2</sub>	Количество цепей - двухцепные	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>2.1.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	922 248
C <sub>2.1.1.4.3</sub>	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C <sub>2.1.1.4.3.1</sub>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.1.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	2 598 640
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>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.1.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	680 344
C <sub>2.2</sub>	Материал опоры -металлические	
C <sub>2.2.1</sub>	Тип провода - изолированный	
C <sub>2.2.1.4</sub>	Материал провода - алюминиевый	
C <sub>2.2.1.4.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C <sub>2.2.1.4.2.1</sub>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.2.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	670 693
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>	Количество цепей – одноцепные	
C <sub>2.2.2.3.3.1.1</sub>	на металлических опорах, за исключением многогранных	
C <sub>2.2.2.3.3.1.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>	рублей/к м	23 057 403
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>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к	2 692 621
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	м	3 302 044
C <sub>2.3.1.3.1.2</sub>	Количество цепей - двухцепные	
C <sub>2.3.1.3.1.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/к	4 446 305



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Старший аналитик контрольно-тарифного управления  
 Н.Ю. Те

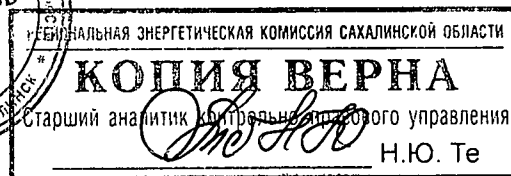
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>2.3.1.3.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C <sub>2.3.1.3.2.1</sub>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/к м	2 887 706
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub>	Количество цепей - двухцепные	
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/к м	3 232 368
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>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	885 540
C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		1 691 356
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>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	1 259 507
C <sub>2.3.1.4.2.2</sub>	Количество цепей - двухцепные	
C <sub>2.3.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	2 380 678
C <sub>2.3.1.4.3</sub>	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
C <sub>2.3.1.4.3.1</sub>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	3 069 761
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>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.3.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	858 104
C <sub>2.3.2.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		1 645 026
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/к м	718 840
C <sub>2.3.2.4.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
C <sub>2.3.2.4.2.1</sub>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.3.2.4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/к м	652 416
C <sub>3</sub>	Строительство кабельных линий (C <sub>3</sub> )	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С <sub>3.1</sub>	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях	
С <sub>3.1.1</sub>	Количество жил - одножильные	
С <sub>3.1.1.1</sub>	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С <sub>3.1.1.1.1</sub>	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С <sub>3.1.1.1.1.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
С <sub>3.1.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	1 013 378
С <sub>3.1.1.1.2</sub>	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.1.1.1.2.4</sub>	Количество кабелей в траншее - четыре	
С <sub>3.1.1.1.2.4</sub> <sup>1-10 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	3 373 622
С <sub>3.1.1.1.3</sub>	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.1.1.1.3.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
С <sub>3.1.1.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к	3 394 861
С <sub>3.1.1.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	м	2 578 215
С <sub>3.1.1.1.3.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.1.1.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/к м	14 006 129
С <sub>3.1.1.1.5</sub>	сечением от 250 до 300 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.1.1.1.5.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
С <sub>3.1.1.1.5.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/к м	11 583 048
С <sub>3.1.1.1.6</sub>	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.1.1.1.6.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.1.1.1.6.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/к м	14 517 003
С <sub>3.1.2</sub>	Количество жил - многожильные	
С <sub>3.1.2.1</sub>	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С <sub>3.1.2.1.1</sub>	сечением до 50 мм кв. включительно:	
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/к	4 061 638
С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	м	4 684 303
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/к м	7 773 695



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С <sub>3.1.2.1.2</sub>		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
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/к	6 142 692
С <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	м	11 521 349
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/к	4 331 825
С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	м	3 172 599
С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>		9 903 040
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/к	4 421 713
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	м	5 113 741
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>		27 509 272
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/к м	12 018 641
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>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к	3 310 605
С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	м	3 793 783
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/к	9 163 089
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	м	9 179 759
С <sub>3.1.2.1.4.5</sub>		Количество кабелей в траншее – более четырех
С <sub>3.1.2.1.4.5</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	34 366 766
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>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	3 853 760
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/к м	1 979 036





Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (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/к м	2 195 476
С <sub>3.1.2.2.2.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	10 180 856
С <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/к м	5 252 112
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/к	3 303 970
С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	м	3 636 148
С <sub>3.1.2.2.3.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к	5 368 806
С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	м	3 648 834
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/к м	6 080 254
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>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к	22 353 717
С <sub>3.6.1.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	м	21 544 559
С <sub>3.6.1.1.6</sub>	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.1.1.6.1</sub>	Количество труб в скважине - одна	
С <sub>3.6.1.1.6.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/к м	21 066 777
С <sub>3.6.1.1.6.2</sub>	Количество труб в скважине - две	
С <sub>3.6.1.1.6.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/к м	39 971 353
С <sub>3.6.2</sub>	Количество жил - многожильные	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
С3.6.2.1	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
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 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к	25 116 008
С3.6.2.1.2.2 <sup>1-10 кВ</sup>	м	39 774 580
С3.6.2.1.2.3	Количество труб в скважине - три	
С3.6.2.1.2.3 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/к м	26 397 022
С3.6.2.1.2.4	Количество труб в скважине - четыре	
С3.6.2.1.2.4 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/к м	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 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к	18 369 791
С3.6.2.1.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>	м	19 810 264
С3.6.2.1.3.2	Количество труб в скважине - две	
С3.6.2.1.3.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к	30 784 455
С3.6.2.1.3.2 <sup>1-10 кВ</sup>	м	21 044 951
С3.6.2.1.3.3	Количество труб в скважине - три	
С3.6.2.1.3.3 <sup>27,5-60 кВ</sup>	рублей/к м	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 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/к м	20 367 363
С3.6.2.1.4.2	Количество труб в скважине - две	
С3.6.2.1.4.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к м	30 784 455
С3.6.2.2	Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией	
С3.6.2.2.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С3.6.2.2.3.1	Количество труб в скважине - одна	
С3.6.2.2.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/к	21 270 717
С3.6.2.2.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>	м	17 796 438
С3.6.2.2.4	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С3.6.2.2.4.1	Количество труб в скважине - одна	



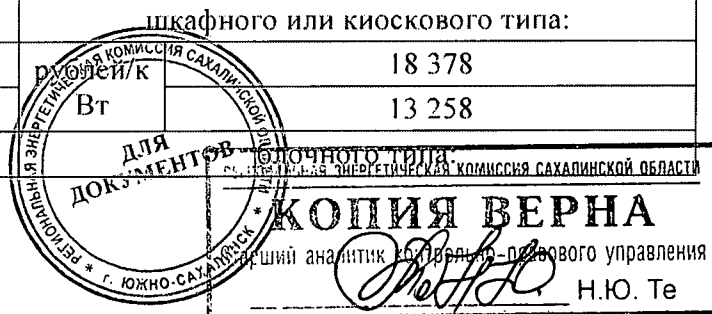
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Старший аналитик центрального делового управления  
 Н.Ю. Те

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>3.6.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/к м	24 854 432
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/к м	4 945 923
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.	2 102 675
C <sub>4.1.5</sub>	номинальным током свыше 1000 А:	
C <sub>4.1.5</sub> <sup>35 кВ</sup>	рублей/ шт.	4 950 264
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.	28 943
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.	34 605
C <sub>4.2.4</sub> <sup>35 кВ</sup>	шт.	681 285
C <sub>4.3</sub>	Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов	
C <sub>4.3.3</sub>	номинальным током от 100 до 250 А включительно:	
C <sub>4.3.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/ шт.	1 511 612
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.	13 791 866
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.	14 943 875

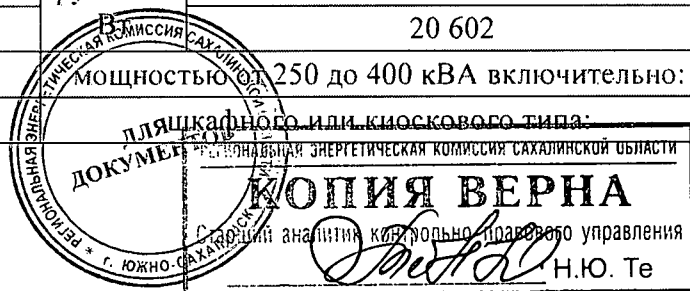


РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Старший аналитик Контрольно-правового управления  
 Н.Ю. Те

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
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.	20 449 032
C <sub>4.6</sub>	Переключательные пункты	
C <sub>4.6.4</sub>	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
C <sub>4.6.4.1</sub>	с количеством ячеек до 5 включительно:	
C <sub>4.6.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/ шт.	5 805 727
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/к	20 942
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	29 122
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/к	104 977
C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	104 977
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/к	9 457
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	10 017
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/к	17 426
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	20 999
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/к	2 467
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	4 490
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/к	18 378
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	13 258
C <sub>5.1.3.3</sub>		



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/к	10 452
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	17 473
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/к	6 455
C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	6 996
C <sub>5.1.4.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/к	22 544
C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	22 544
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/к	4 733
C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	5 133
C <sub>5.1.5.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/к	10 901
C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	10 901
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/к Вт	5 011
C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	рублей/к Вт	4 431
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/к Вт	5 702
C <sub>5.1.8.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	рублей/к Вт	5 702
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/к	25 131
C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	26 469
C <sub>5.2.3.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/к	20 602
C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	20 602
C <sub>5.2.4</sub>	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C <sub>5.2.4.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/к	17 089
C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	11 653
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/к	11 920
C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	11 920
C <sub>5.2.5.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/к	43 576
C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	43 576
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/к	8 438
C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	8 088
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/к	8 113
C <sub>5.2.8.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	8 113
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/к	5 770
C <sub>5.2.9.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Вт	5 770
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/к Вт	221 434
C <sub>7.1.1.1</sub> <sup>35/6(10) кВ</sup>	рублей/к Вт	13 143
C <sub>7.2</sub>	Двухтрансформаторные и более центры питания	
C <sub>7.2.1</sub>	мощностью до 6,3 МВА включительно:	
C <sub>7.2.1.2</sub>	закрытого типа:	
C <sub>7.2.1.2</sub> <sup>35/0,4 кВ</sup>	рублей/к Вт	39 359
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>	31 418	



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Старший аналитик контрольно-правового управления  
 Н.Ю. Те

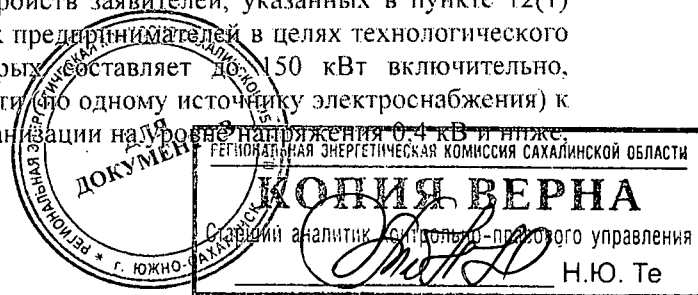
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на период с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года (без учета НДС)
C <sub>7.2.2.2</sub> <sup>35/10 кВ</sup>	рублей/кВт	31 418
C <sub>8</sub>	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C <sub>8</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	15 935
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	29 015
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	42 774
C <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		359 458
C <sub>8.2.2</sub> <sup>35 кВ</sup>		126 511
C <sub>8.2.2</sub> <sup>110 кВ</sup>		126 511
C <sub>8.2.3</sub>	Тип включения - косвенного	
C <sub>8.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	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: C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>7</sub> 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: C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>7</sub> 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.

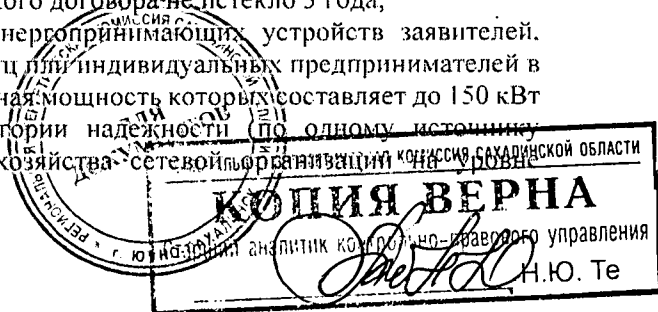
Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил, не могут быть применены в следующих случаях:

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.».

