



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 03 ноября 2022 года № 74-Э

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 16 декабря 2021 года № 79-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 заявлений публичного акционерного общества энергетики и электрификации

«Сахалинэнерго» от 11 октября 2022 года № Исх.-1875.ИБ, от 18 октября 2022 года № Исх.-1927.СИ и от 24 октября 2022 года № Исх.-1976.ИБ приказываю:

1. Внести изменение в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 16 декабря 2021 года № 79-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 следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 79-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 2022 год (без учета НДС)
С ₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпунктов «б»)	руб./1 присоед.	11 211,45 (для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
		15 350,15 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
6 686,21		
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С _{1.2.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» – «е» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		4 525,24
С _{1.2.2} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» – «е» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		8 663,94
С ₂	Строительство воздушных линий (С ₂)	
С _{2.1}	Материал опоры - деревянные	
С _{2.1.1}	Тип провода - изолированный	
С _{2.1.1.1}	Материал провода - медный	
С _{2.1.1.1.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.1.1.1}	Количество цепей - одноцепные	
С _{2.1.1.1.1.1} ^{1-20 кВ}	рублей/км	1 713 425
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} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 188 047
С _{2.1.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}		2 289 159
С _{2.1.1.3.1.2}	Количество цепей - двухцепные	
С _{2.1.1.3.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 364 463
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	1 202 280
С _{2.1.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}		2 551 956
С _{2.1.1.3.2.2}	Количество цепей - двухцепные	
С _{2.1.1.3.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	801 551
С _{2.1.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}		3 847 844
С _{2.1.1.4}	Материал провода - алюминиевый	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{2.1.1.4.1}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.1.4.1.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	366 453
C _{2.1.1.4.2}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	546 982
C _{2.1.1.4.3}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	2 258 549
C _{2.2}		Материал опоры - металлические
C _{2.2.1}		Тип провода - изолированный
C _{2.2.1.3}		Материал провода - сталеалюминиевый
C _{2.2.1.3.1}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.2.1.3.1.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.2.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	620 087
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	582 918
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	1 207 734
C _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}		3 092 854
C _{2.3.1.3.1.2}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.3.1.3.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 864 405
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} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 221 070
C _{2.3.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}		2 507 774
C _{2.3.1.3.2.2}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.3.1.3.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 069 112
C _{2.3.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}		2 526 556
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:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{2.3.2.4.1.1}		Количество цепей - одноцепные
C _{2.3.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	533 810
C _{2.3.2.4.1.1} ^{1-20 кВ}		1 130 480
C _{2.3.2.4.1.2}		Количество цепей - двухцепные
C _{2.3.2.4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	624 763
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} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 496 878
C _{2.3.2.4.2.1} ^{1-20 кВ}		567 032
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	880 754
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}		3 170 697
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	2 950 567
C _{3.1.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}		2 240 797
C _{3.1.1.1.3.2}		Количество кабелей в траншее - два
C _{3.1.1.1.3.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	12 173 109
C _{3.1.1.1.3.2} ^{27,5-60 кВ}		21 964 470
C _{3.1.1.1.4}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.4.1}		Количество кабелей в траншее - один
C _{3.1.1.1.4.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	4 547 199
C _{3.1.1.1.6}		сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.6.2}		Количество кабелей в траншее - два
C _{3.1.1.1.6.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	12 813 512
C _{3.1.1.1.7}		сечением от 400 до 500 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.7.2}		Количество кабелей в траншее - два
C _{3.1.1.1.7.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	12 286 084
C _{3.1.2}		Количество жил - многожильные
C _{3.1.2.1}		Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{3.1.2.1.1}		сечением до 50 мм кв. включительно:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
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	2 629 283
С _{3.1.2.1.1.2}	Количество кабелей в траншее - два	
С _{3.1.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	6 195 390
С _{3.1.2.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.2.1.2.1}	Количество кабелей в траншее - один	
С _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 070 556
С _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}		3 371 661
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	4 088 266
С _{3.1.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}		13 052 600
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	3 832 968
С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		2 737 835
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	2 885 849
С _{3.1.2.1.3.2} ^{1-10 кВ}		3 131 587
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	10 445 729
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	2 553 118
С _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}		4 090 084
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	6 941 520
С _{3.1.2.1.4.2} ^{1-10 кВ}		5 265 929
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	32 299 592
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	2 108 007
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	2 576 275
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	8 848 460

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С _{3.1.2.2.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	3 465 294
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	2 871 571
С _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		4 025 444
С _{3.1.2.2.3.2}	Количество кабелей в траншее - два	
С _{3.1.2.2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 666 176
С _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}		2 246 834
С _{3.1.2.2.4}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С _{3.1.2.2.4.1}	Количество кабелей в траншее - один	
С _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	4 381 401
С _{3.6}	Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение	
С _{3.6.1}	Количество жил - одножильные	
С _{3.6.1.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С _{3.6.1.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.1.1.3.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	19 428 226
С _{3.6.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}		18 724 965
С _{3.6.1.1.3.3}	Количество труб в скважине - три	
С _{3.6.1.1.3.3} ^{27,5-60 кВ}	рублей/км	62 404 994
С _{3.6.1.1.6}	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.1.1.6.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.1.1.6.1} ^{1-10 кВ}	рублей/км	18 309 712
С _{3.6.1.1.6.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.1.1.6.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	34 740 195
С _{3.6.2}	Количество жил - многожильные	
С _{3.6.2.1}	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С _{3.6.2.1.1}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{3.6.2.1.1.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	12 552 660
С _{3.6.2.1.2}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.2.1}	Количество труб в скважине - одна	
С _{3.6.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	13 875 786
С _{3.6.2.1.2.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей/км	21 829 009
С _{3.6.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}		34 569 174
С _{3.6.2.1.3}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (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	15 965 687
С _{3.6.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		17 217 641
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	26 755 611
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	17 701 832
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	26 755 611
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	18 486 962
С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		18 657 764
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	21 601 666
С _{3.6.2.2.4.2}	Количество труб в скважине - две	
С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	рублей/км	4 298 636
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.	1 827 493
С _{4.2}	Линейные разъединители	
С _{4.2.1}	номинальным током до 100 А включительно:	
С _{4.2.1} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	14 914
С _{4.2.3}	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
С _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	29 877
С _{4.2.4}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
С _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	30 776
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.	1 313 783
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:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{4.4.2.4}		с количеством ячеек свыше 15:
C _{4.4.2.4} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	12 909 751
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.	12 988 130
C _{4.4.4}		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C _{4.4.4.2}		с количеством ячеек от 5 до 10 включительно:
C _{4.4.4.2} ^{1-20 кВ}	рублей/шт.	6 346 113
C _{4.4.5}		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.	17 283 287
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.	5 045 916
C ₅		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (C ₅)
C _{5.1}		Однотрансформаторные подстанции
C _{5.1.1}		мощностью до 25 кВА включительно:
C _{5.1.1.1}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.1.1} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	16 261
C _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}		45 900
C _{5.1.1.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ}	рублей/кВт	89 820
C _{5.1.2}		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
C _{5.1.2.1}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.2.1} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	13 480
C _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ}		16 349
C _{5.1.2.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	20 382
C _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ}		20 696
C _{5.1.3}		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C _{5.1.3.1}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.3.1} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 800
C _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ}		4 362
C _{5.1.3.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	11 982
C _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}		11 879

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{5.1.3.3}		блочного типа:
C _{5.1.3.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	9 084
C _{5.1.3.3} ^{10/0,4 кВ}		17 345
C _{5.1.4}		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
C _{5.1.4.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	6 755
C _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}		7 983
C _{5.1.4.3}		блочного типа:
C _{5.1.4.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 374
C _{5.1.5}		мощностью от 400 до 630 кВА включительно:
C _{5.1.5.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.5.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	5 451
C _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}		5 501
C _{5.1.5.3}		блочного типа:
C _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ}	рублей/кВт	9 474
C _{5.1.6}		мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:
C _{5.1.6.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.6.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	3 952
C _{5.1.6.3}		блочного типа:
C _{5.1.6.3} ^{10/0,4 кВ}	рублей/кВт	
C _{5.1.8}		мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:
C _{5.1.8.3}		блочного типа:
C _{5.1.8.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 956
C _{5.1.8.3} ^{10/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 956
C _{5.2}		Двухтрансформаторные подстанции
C _{5.2.2}		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
C _{5.2.2.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.2.2.2} ^{10/0,4 кВ}	рублей/кВт	50 312
C _{5.2.3}		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C _{5.2.3.2}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.2.3.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	21 842
C _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}		21 246
C _{5.2.3.3}		блочного типа:
C _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ}	рублей/кВт	19 363
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/кВт	14 726
C _{5.2.4.2} ^{10/0,4 кВ}		11 313

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
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} ^{10/0,4 кВ}		9 893
C _{5.2.5.3}	блочного типа:	
C _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	21 214
C _{5.2.6}	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно:	
C _{5.2.6.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.6.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 546
C _{5.2.6.2} ^{10/0,4 кВ}		5 956
C _{5.2.8}	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C _{5.2.8.2}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.8.2} ^{6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 051
C _{5.2.8.2} ^{10/0,4 кВ}		7 051
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} ^{35/0,4 кВ}	рублей/кВт	85 965
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	12 721
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	28 898
C _{8.2.2}	Тип включения - полукосвенного	
C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	68 083
C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}		312 415
C _{8.2.2} ^{35 кВ}		118 901
C _{8.2.2} ^{110 кВ}		118 901
C _{8.2.3}	Тип включения - косвенного	
C _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	рублей за точку учета	365 599

Примечания:

- значения стандартизированной тарифной ставки C₁ установлены равными как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, так и для постоянной схемы электроснабжения;

- с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки: C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_7 принимают значение равное нулю;

- с 1 июля 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_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_7 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);

- 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 3000 рублей за 1 кВт. 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;

- территориальная принадлежность (населенный пункт или территория, не относящиеся к городскому населенному пункту) определяется по месторасположению энергопринимающего устройства заявителя.

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.»

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