



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

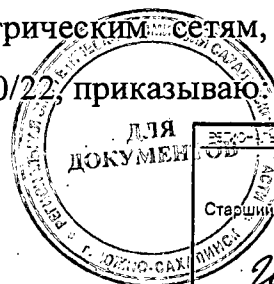
**ПРИКАЗ**

от 18 октября 2022 года № 57-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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, приказываю:



КОПИЯ ВЕРНА  
Старший аналитик контрольно-правового управления  
*Игнатова*  
М.Е. Игнатьева

1. Внести следующие изменения 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):

1.1. В преамбуле приказа слова «приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 29 августа 2017 года № 1135/17» заменить словами «приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22»;

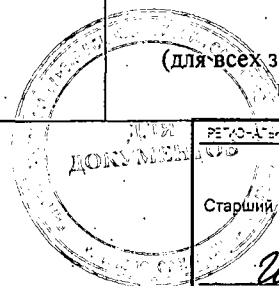
1.2. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ 1**

к приказу региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 16 декабря 2021 года № 79-Э

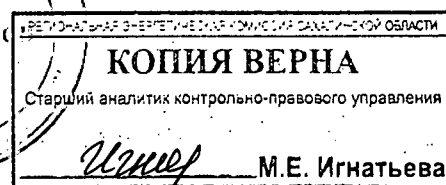
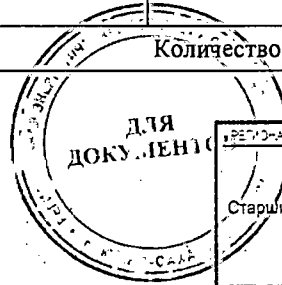
Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской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

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С <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.	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)

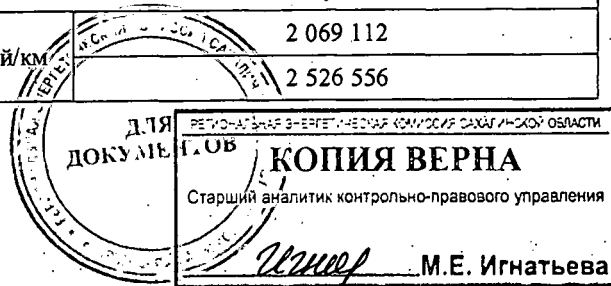


РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Старший аналитик контрольно-правового управления  
*Игнатьева* М.Е. Игнатьева

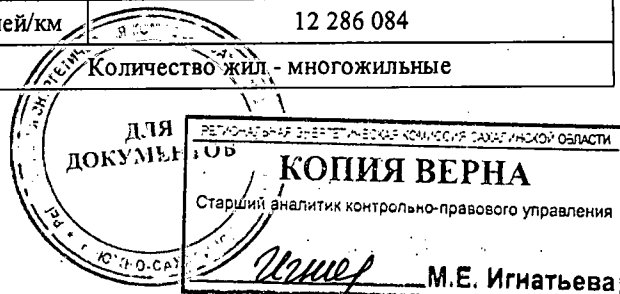
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C <sub>1.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		6 686,21
C <sub>1.2.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» – «е» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		4 525,24
C <sub>1.2.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» – «е» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		8 663,94
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>2.1.1.1</sub>	Материал провода - медный	
C <sub>2.1.1.1.1</sub>	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C <sub>2.1.1.1.1.1</sub>	Количество цепей - одноцепные	
C <sub>2.1.1.1.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/км	1 713 425
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>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 188 047
C <sub>2.1.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		2 289 159
C <sub>2.1.1.3.1.2</sub>	Количество цепей - двухцепные	
C <sub>2.1.1.3.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 364 463
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/км	1 202 280
C <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		2 551 956
C <sub>2.1.1.3.2.2</sub>	Количество цепей - двухцепные	



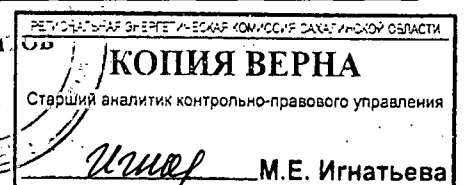
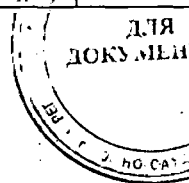
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C <sub>2.1.1.3.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	801 551
C <sub>2.1.1.3.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		3 847 844
C <sub>2.1.1.4</sub>		Материал провода - алюминиевый
C <sub>2.1.1.4.1</sub>		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/км	366 453
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> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	546 982
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> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>		Количество цепей - одноцепные
	рублей/км	2 258 549
C <sub>2.2</sub>		Материал опоры - металлические
C <sub>2.2.1</sub>		Тип провода - изолированный
C <sub>2.2.1.3</sub>		Материал провода - сталеалюминиевый
C <sub>2.2.1.3.1</sub>		сечением до 50 мм кв. включительно:
C <sub>2.2.1.3.1.1</sub>		Количество цепей - одноцепные
C <sub>2.2.1.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	620 087
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/км	582 918
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/км	1 207 734
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		3 092 854
C <sub>2.3.1.3.1.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
C <sub>2.3.1.3.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	3 864 405
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>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 221 070
C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		2 507 774
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub>		Количество цепей - двухцепные
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 069 112
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		2 526 556



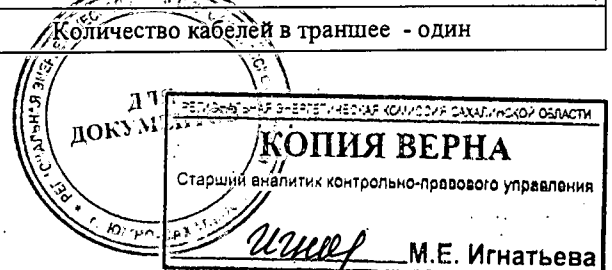
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C2.3.2		Тип провода - неизолированный
C2.3.2.4		Материал провода - алюминиевый
C2.3.2.4.1		сечением до 50 мм кв. включительно:
C2.3.2.4.1.1		Количество цепей - одноцепные
C2.3.2.4.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	533 810
C2.3.2.4.1.1 <sup>1-20 кВ</sup>		1 130 480
C2.3.2.4.1.2		Количество цепей - двухцепные
C2.3.2.4.1.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	624 763
C2.3.2.4.2		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C2.3.2.4.2.1		Количество цепей - одноцепные
C2.3.2.4.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	1 496 878
C2.3.2.4.2.1 <sup>1-20 кВ</sup>		567 032
C3		Строительство кабельных линий (C3)
C3.1		Способ прокладки кабельных линий - в траншеях
C3.1.1		Количество жил - одножильные
C3.1.1.1		Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C3.1.1.1.1		сечением до 50 мм кв. включительно:
C3.1.1.1.1.1		Количество кабелей в траншее - один
C3.1.1.1.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	880 754
C3.1.1.1.2		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C3.1.1.1.2.4		Количество кабелей в траншее - четыре
C3.1.1.1.2.4 <sup>1-10 кВ и ниже</sup>		3 170 697
C3.1.1.1.3		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C3.1.1.1.3.1		Количество кабелей в траншее - один
C3.1.1.1.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 950 567
C3.1.1.1.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>		2 240 797
C3.1.1.1.3.2		Количество кабелей в траншее - два
C3.1.1.1.3.2 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	12 173 109
C3.1.1.1.4		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C3.1.1.1.4.1		Количество кабелей в траншее - один
C3.1.1.1.4.1 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	4 547 199
C3.1.1.1.6		сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:
C3.1.1.1.6.2		Количество кабелей в траншее - два
C3.1.1.1.6.2 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	12 813 512
C3.1.1.1.7		сечением от 400 до 500 квадратных мм включительно:
C3.1.1.1.7.2		Количество кабелей в траншее - два
C3.1.1.1.7.2 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	12 286 084
C3.1.2		Количество жил - многожильные



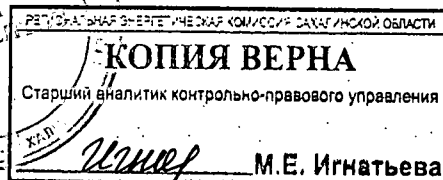
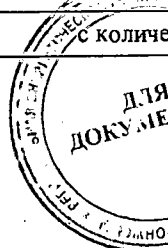
Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С3.1.2.1	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С3.1.2.1.1	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С3.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.2.1.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 629 283
С3.1.2.1.1.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.1.2.1.1.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	6 195 390
С3.1.2.1.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.1.2.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.2.1.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 070 556
С3.1.2.1.2.1 <sup>1-10 кВ</sup>		3 371 661
С3.1.2.1.2.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.1.2.1.2.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	4 088 266
С3.1.2.1.2.2 <sup>1-10 кВ</sup>		13 052 600
С3.1.2.1.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.1.3.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.2.1.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	3 832 968
С3.1.2.1.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>		2 737 835
С3.1.2.1.3.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.1.2.1.3.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 885 849
С3.1.2.1.3.2 <sup>1-10 кВ</sup>		3 131 587
С3.1.2.1.3.4	Количество кабелей в траншее - четыре	
С3.1.2.1.3.4 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	10 445 729
С3.1.2.1.4	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.1.4.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.2.1.4.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 553 118
С3.1.2.1.4.1 <sup>1-10 кВ</sup>		4 090 084
С3.1.2.1.4.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.1.2.1.4.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	6 941 520
С3.1.2.1.4.2 <sup>1-10 кВ</sup>		5 265 929
С3.1.2.2	Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией	
С3.1.2.2.1	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С3.1.2.2.1.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.2.2.1.1 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	2 108 007
С3.1.2.2.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.2.2.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.2.2.2.1 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	2 576 275
С3.1.2.2.2.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.1.2.2.2.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	8 848 460



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С3.1.2.2.2 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	3 465 294
С3.1.2.2.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.2.3.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.2.2.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	2 871 571
С3.1.2.2.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>		4 025 444
С3.1.2.2.3.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.1.2.2.3.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	4 666 176
С3.1.2.2.3.2 <sup>1-10 кВ</sup>		2 246 834
С3.1.2.2.4	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.2.4.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.1.2.2.4.1 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	4 381 401
С3.6	Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение	
С3.6.1	Количество жил - одножильные	
С3.6.1.1	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С3.6.1.1.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С3.6.1.1.3.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.6.1.1.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	19 428 226
С3.6.1.1.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>		18 724 965
С3.6.1.1.6	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
С3.6.1.1.6.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.6.1.1.6.1 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	18 309 712
С3.6.1.1.6.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.6.1.1.6.2 <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	34 740 195
С3.6.1.1.7	сечением от 400 до 500 квадратных мм включительно:	
С3.6.2	Количество жил - многожильные	
С3.6.2.1	Материал изоляции - кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С3.6.2.1.1	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С3.6.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.6.2.1.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	12 552 660
С3.6.2.1.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С3.6.2.1.2.1	Количество кабелей в траншее - один	
С3.6.2.1.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	13 875 786
С3.6.2.1.2.2	Количество кабелей в траншее - два	
С3.6.2.1.2.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	21 829 009
С3.6.2.1.2.2 <sup>1-10 кВ</sup>		34 569 174
С3.6.2.1.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С3.6.2.1.3.1	Количество кабелей в траншее - один	

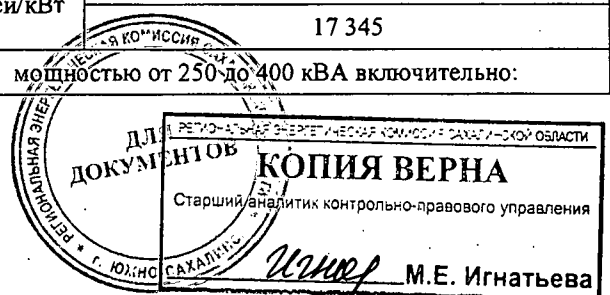


Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	15 965 687
С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		17 217 641
С <sub>3.6.2.1.3.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.6.2.1.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	26 755 611
С <sub>3.6.2.1.4</sub>	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.1.4.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	17 701 832
С <sub>3.6.2.1.4.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.6.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	26 755 611
С <sub>3.6.2.2</sub>	Материал изоляции - кабели с бумажной изоляцией	
С <sub>3.6.2.2.3</sub>	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.2.3.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
С <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	рублей/км	18 486 962
С <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>		18 657 764
С <sub>3.6.2.2.4</sub>	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С <sub>3.6.2.2.4.1</sub>	Количество кабелей в траншее - один	
С <sub>3.6.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	21 601 666
С <sub>3.6.2.2.4.2</sub>	Количество кабелей в траншее - два	
С <sub>3.6.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	рублей/км	4 298 636
С <sub>4</sub>	Строительство пунктов секционирования (С <sub>4</sub> )	
С <sub>4.1</sub>	Реклоузеры	
С <sub>4.1.4</sub>	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
С <sub>4.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	1 827 493
С <sub>4.2</sub>	Линейные разъединители	
С <sub>4.2.1</sub>	номинальным током до 100 А включительно:	
С <sub>4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	14 914
С <sub>4.2.3</sub>	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
С <sub>4.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	29 877
С <sub>4.2.4</sub>	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
С <sub>4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	30 185
С <sub>4.3</sub>	Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов	
С <sub>4.3.3</sub>	номинальным током от 100 до 250 А включительно:	
С <sub>4.3.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	1 313 783
С <sub>4.4</sub>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)	
С <sub>4.4.2</sub>	номинальным током от 100 до 250 А включительно:	
С <sub>4.4.2.4</sub>	с количеством ячеек свыше 15:	





Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C <sub>4.4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	12 909 751
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.	12 988 130
C <sub>4.4.4</sub>	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
C <sub>4.4.4.2</sub>	с количеством ячеек от 5 до 10 включительно:	
C <sub>4.4.4.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей/шт.	6 346 113
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.	5 045 916
C <sub>5</sub>	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (C <sub>5</sub> )	
C <sub>5.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции	
C <sub>5.1.1</sub>	мощностью до 25 кВА включительно:	
C <sub>5.1.1.1</sub>	столбового/мачтового типа:	
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	16 261
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		45 900
C <sub>5.1.1.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	89 820
C <sub>5.1.2</sub>	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
C <sub>5.1.2.1</sub>	столбового/мачтового типа:	
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	13 480
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		16 349
C <sub>5.1.2.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	20 382
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		20 696
C <sub>5.1.3</sub>	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
C <sub>5.1.3.1</sub>	столбового/мачтового типа:	
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	7 800
C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		4 362
C <sub>5.1.3.2</sub>	шкафного или киоскового типа:	
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	11 982
C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		11 879
C <sub>5.1.3.3</sub>	блочного типа:	
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	9 084
C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		17 345
C <sub>5.1.4</sub>	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C <sub>5.1.4.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	6 755
C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		7 983
C <sub>5.1.4.3</sub>		блочного типа:
C <sub>5.1.4.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	4 374
C <sub>5.1.5</sub>		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
C <sub>5.1.5.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	4 289
C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		4 951
C <sub>5.1.5.3</sub>		блочного типа:
C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	9 474
C <sub>5.1.7</sub>		мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:
C <sub>5.1.7.3</sub>		блочного типа:
C <sub>5.1.7.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	4 956
C <sub>5.1.7.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	4 956
C <sub>5.2</sub>		Двухтрансформаторные подстанции
C <sub>5.2.2</sub>		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
C <sub>5.2.2.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.2.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	50 312
C <sub>5.2.3</sub>		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C <sub>5.2.3.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	21 842
C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		21 246
C <sub>5.2.3.3</sub>		блочного типа:
C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	19 363
C <sub>5.2.4</sub>		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
C <sub>5.2.4.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	14 726
C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		11 331
C <sub>5.2.5</sub>		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
C <sub>5.2.5.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	7 546
C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		9 878
C <sub>5.2.5.3</sub>		блочного типа:
C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	21 214
C <sub>5.2.7</sub>		мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:
C <sub>5.2.7.2</sub>		шкафного или киоскового типа:
C <sub>5.2.7.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	7 051



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Старший аналитик контрольно-правового управления  
*Игнатова* М.Е. Игнатьева

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C <sub>7</sub>	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (C <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</sub> <sup>35/0,4 кВ</sup>	рублей/кВт	85 965
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	12 721
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	28 898
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	68 083
C <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>		312 415
C <sub>8.2.2</sub> <sup>110 кВ</sup>		118 901
C <sub>8.2.3</sub>	Тип включения - косвенного	
C <sub>8.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	рублей за точку учета	365 599

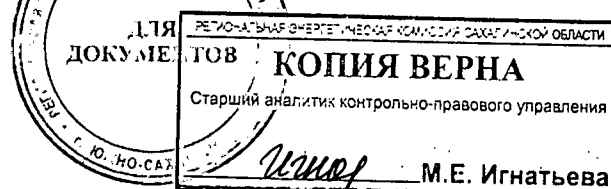
**Примечания:**

- значения стандартизированной тарифной ставки C<sub>1</sub> 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<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>7</sub> 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<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);

- 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;

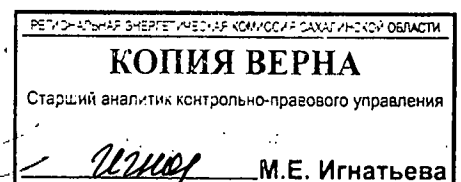
- территориальная принадлежность (населенный пункт или территория, не относящиеся к городскому населенному пункту) определяется по месторасположению энергопринимающего устройства заявителя.

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.

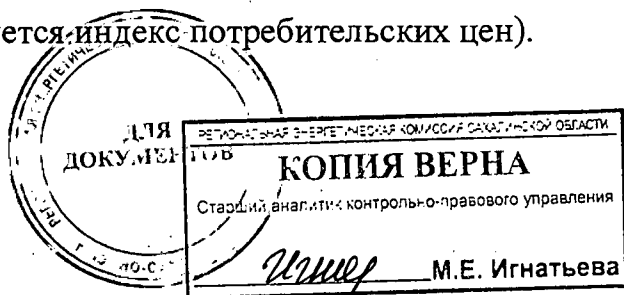
Если необходимые стандартизированные тарифные ставки не установлены Приложением 1 настоящего приказа, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.»;

1.3. Приложение 2 приказа считать утратившим силу;

1.4. Абзацы 14 и 15 примечания к Приложению 3 приказа изложить в следующей редакции:

«- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).



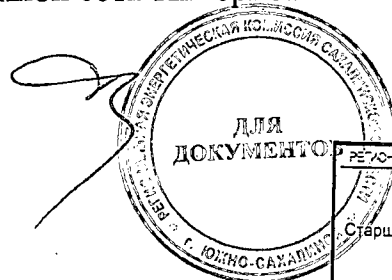
Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.».

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

