



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

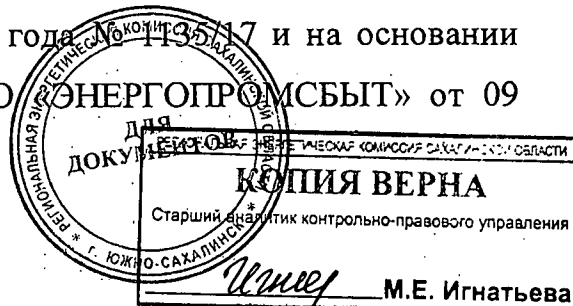
ПРИКАЗ

от 04 июля 2022 года № 27-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 29 августа 2017 года № ТТЭ35/17 и на основании заявлений «Желдорэнерго» – филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» от 09



июня 2022 года № Исх.-17752/22 и-ЖДЭ и ПАО «Сахалинэнерго» от 15 июня 2022 года № Исх.-1054.ИБ приказываю:

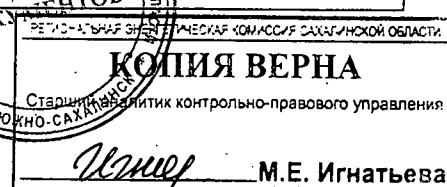
1. Внести изменение в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 16 декабря 2021 года № 79-Э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области» (далее - приказ), изложив Приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ 2

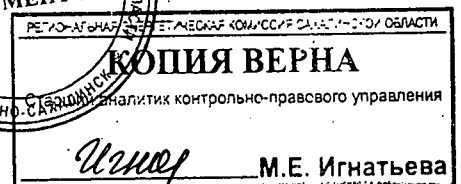
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 79-Э

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 не относящихся к городским населенным пунктам

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)
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу		



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
сетевой организацией технических условий заявителю		
С1.2.1 – 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
С1.2.2 – 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 ^{не город}	Строительство воздушных линий	
С _{2.1} ^{не город}	Материал опоры – деревянные	
С _{2.1.1} ^{не город}	Тип провода – изолированный	
С _{2.1.1.3} ^{не город}	Материал провода – сталеалюминиевый	
С _{2.1.1.3.1} ^{не город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.3.1.1} ^{не город}	Количество цепей – одноцепные	
С _{2.1.1.3.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 238 234
С _{2.1.1.3.1.1} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/км	2 510 520
С _{2.1.1.3.1.2} ^{не город}	Количество цепей – двухцепные	
С _{2.1.1.3.1.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 609 370
С _{2.1.1.3.2} ^{не город}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{2.1.1.3.2.1} ^{не город}	Количество цепей – одноцепные	
С _{2.1.1.3.2.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 226 163
С _{2.1.1.3.2.1} ^{не город, 1–20 кВ}		2 510 978
С _{2.1.1.3.2.2} ^{не город}	Количество цепей – двухцепные	
С _{2.1.1.3.2.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	801 551
С _{2.1.1.4} ^{не город}	Материал провода – алюминиевый	
С _{2.1.1.4.1} ^{не город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.4.1.1} ^{не город}	Количество цепей – одноцепные	
С _{2.1.1.4.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	307 025
С _{2.2} ^{не город}	Материал опоры –металлические	
С _{2.2.1} ^{не город}	Тип провода – изолированный	
С _{2.2.1.3} ^{не город}	Материал провода – сталеалюминиевый	
С _{2.2.1.3.1} ^{не город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	

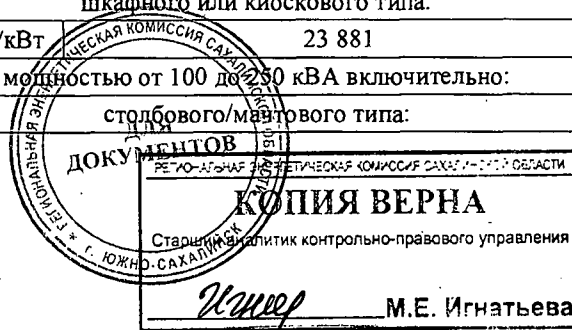


Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{2.2.1.3.1.1} ^{не город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.2.1.3.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	620 087
C _{2.3} ^{не город}		Материал опоры – железобетонные
C _{2.3.1} ^{не город}		Тип провода – изолированный
C _{2.3.1.3} ^{не город}		Материал провода – сталеалюминиевый
C _{2.3.1.3.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.3.1.3.1.1} ^{не город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.1.3.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 340 231
C _{2.3.1.3.1.1} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/км	3 123 823
C _{2.3.1.3.1.2} ^{не город}		Количество цепей – двухцепные
C _{2.3.1.3.1.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 864 405
C _{2.3.1.3.2} ^{не город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.3.1.3.2.1} ^{не город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.1.3.2.1} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/км	1 588 622
C _{2.3.1.3.2.2} ^{не город}		Количество цепей – двухцепные
C _{2.3.1.3.2.2} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/км	3 065 866
C ₃ ^{не город}		Строительство кабельных линий
C _{3.1} ^{не город}		Способ прокладки кабельных линий – в траншеях
C _{3.1.1} ^{не город}		Количество жил – одножильные
C _{3.1.1.1} ^{не город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{3.1.1.1.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{3.1.1.1.1.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.1.1.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	880 754
C _{3.1.2} ^{не город}		Количество жил – многожильные
C _{3.1.2.1} ^{не город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{3.1.2.1.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.1.1.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.2.1.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 701 502
C _{3.1.2.1.2} ^{не город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{3.1.2.1.2.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.2.1.2.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	3 371 661
C _{3.1.2.1.3} ^{не город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{3.1.2.1.3.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.2.1.3.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	2 887 396
C _{3.1.2.1.3.2} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.2.1.3.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 885 849
C _{3.1.2.1.4} ^{не город}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C _{3.1.2.1.4.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.2.1.4.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	4 647 384
C _{3.1.2.2} ^{не город}		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
C _{3.1.2.2.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.2.1.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.2.2.1.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	2 108 007

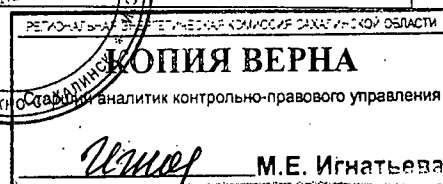


Игнатова М.Е. Игнатьева

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{3.1.2.2.2} ^{не город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{3.1.2.2.2.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.2.2.2.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	2 374 546
C _{3.1.2.2.2.2} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.2.2.2.2} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	3 465 294
C _{3.1.2.2.3} ^{не город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{3.1.2.2.3.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.2.2.3.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	2 535 943
C _{3.1.2.2.3.2} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.2.2.3.2} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	3 127 257
C _{3.6} ^{не ород}		Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение
C _{3.6.2} ^{не город}		Количество жил – многожильные
C _{3.6.2.1} ^{не город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{3.6.2.1.4} ^{не город}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C _{3.6.2.1.4.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.6.2.1.4.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	13 416 855
C ₄ ^{не город}		Строительство пунктов секционирования
C _{4.1} ^{город}		Реклоузеры
C _{4.1.4} ^{не город}		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C _{4.1.4} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	1 827 493
C _{4.2} ^{не город}		Линейные разъединители
C _{4.2.1} ^{не город}		номинальным током до 100 А включительно:
C _{4.2.1} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	14 914
C _{4.2.3} ^{не город}		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
C _{4.2.3} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	32 460
C _{4.2.4} ^{не город}		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C _{4.2.4} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	36 927
C ₅ ^{не город}		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ
C _{5.1} ^{не город}		Однотрансформаторные подстанции
C _{5.1.1} ^{не город}		мощностью до 25 кВА включительно:
C _{5.1.1.1} ^{не город}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.1.1} ^{не город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	16 261
C _{5.1.1.1} ^{не город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	32 248
C _{5.1.1.2} ^{не город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.1.2} ^{не город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	89 820
C _{5.1.2} ^{не город}		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
C _{5.1.2.1} ^{не город}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.2.1} ^{не город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	11 455
C _{5.1.2.2} ^{не город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.2.2} ^{не город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	23 881
C _{5.1.3} ^{не город}		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C _{5.1.3.1} ^{не город}		столбового/мачтового типа:



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{5.1.3.1} не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 646
C _{5.1.3.2} не город	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.3.2} не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	12 082
C _{5.1.3.2} не город, 10/0,4 кВ		12 510
C _{5.1.4} не город	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C _{5.1.4.2} не город	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.4.2} не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	6 772
C _{5.1.4.2} не город, 10/0,4 кВ		7 891
C _{5.1.5} не город	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
C _{5.1.5.2} не город	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.5.2} не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 851
C _{5.1.7} не город	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C _{5.1.7.3} не город	блочного типа:	
C _{5.1.7.3} не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	4 956
C _{5.2} не город	Двухтрансформаторные подстанции	
C _{5.2.3} не город	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
C _{5.2.3.2} не город	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.3.2} не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	24 156
C _{5.2.3.2} не город, 10/0,4 кВ		21 246
C _{5.2.4} не город	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C _{5.2.4.2} не город	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.4.2} не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	11 214
C _{5.2.5} не город	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
C _{5.2.5.2} не город	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.5.2} не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	10 153
C _{5.2.7} не город	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C _{5.2.7.2} не город	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.7.2} не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	7 051
C ₇ не город	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
C _{7.1} не город	Однотрансформаторные центры питания	
C _{7.1.1} не город	мощностью до 6,3 МВА включительно:	
C _{7.1.1} не город, 35/0,4 кВ	рублей/кВт	136 740
C ₈ не город	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
C _{8.1} не город	Количество фаз – однофазные	
C _{8.1.1} не город	Тип включения – прямого	
C _{8.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	13 240
C _{8.2} не город	Количество фаз – трехфазные	
C _{8.2.1} не город	Тип включения – прямого	
C _{8.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	28 537
C _{8.2.2} не город	Тип включения – полукосвенного	
C _{8.2.2} не город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	68 083



Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
$C_{8.2.2}$ не город, 1-20 кВ	рублей за точку учета	312 415
$C_{8.2.2}$ не город, 110 кВ и выше	рублей за точку учета	118 901
$C_{8.2.3}$ не город	Тип включения – косвенного	
$C_{8.2.3}$ не город, 1-20 кВ	рублей за точку учета	365 599

Примечания:

- значения стандартизированной тарифной ставки C_1 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;

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

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

