



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 16 декабря 2021 года № 79-Э

г. Южно-Сахалинск

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, утвержденных 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 № 1135/17, приказываю:

1. Утвердить на 2022 год 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 согласно приложению 1 и приложению 2.

2. Утвердить на 2022 год формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области согласно приложению 3.

3. Утвердить на 2022 год ставки за единицу максимальной мощности 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 на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт согласно приложению 4 и приложению 5.

4. Утвердить на 2022 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации согласно приложению 6.

5. 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 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, расположенных в городских населенных пунктах

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)
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		15 350,15 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
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)		6 686,21
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)		4 525,24
		8 663,94

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C ₂ ^{город}		Строительство воздушных линий
C _{2.1} ^{город}		Материал опоры – деревянные
C _{2.1.1} ^{город}		Тип провода – изолированный
C _{2.1.1.1} ^{город}		Материал провода – медный
C _{2.1.1.1.1} ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.1.1.1.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.1.1.1} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/км	1 713 425
C _{2.1.1.3} ^{город}		Материал провода – сталеалюминиевый
C _{2.1.1.3.1} ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.1.3.1.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.3.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 007 809
C _{2.1.1.3.1.1} ^{город, 1–20 кВ}		2 383 038
C _{2.1.1.3.1.2} ^{город}		Количество цепей – двухцепные
C _{2.1.1.3.1.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 092 410
C _{2.1.1.3.2} ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.3.2.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.3.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 181 203
C _{2.1.1.3.2.1} ^{город, 1–20 кВ}		3 013 097
C _{2.1.1.3.2.2} ^{город}		Количество цепей – двухцепные
C _{2.1.1.3.2.2} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/км	3 847 844
C _{2.1.1.4} ^{город}		Материал провода – алюминиевый
C _{2.1.1.4.1} ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.1.4.1.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.4.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	382 868
C _{2.1.1.4.2} ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.4.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.4.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	546 982
C _{2.1.1.4.3} ^{город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.4.3.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.4.3.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 258 549
C _{2.2} ^{город}		Материал опоры – металлические
C _{2.2.1} ^{город}		Тип провода – изолированный
C _{2.2.1.4} ^{город}		Материал провода – алюминиевый
C _{2.2.1.4.2} ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.2.1.4.2.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.2.1.4.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	582 918
C _{2.3} ^{город}		Материал опоры – железобетонные
C _{2.3.1} ^{город}		Тип провода – изолированный
C _{2.3.1.3} ^{город}		Материал провода – сталеалюминиевый
C _{2.3.1.3.1} ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.3.1.3.1.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.1.3.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	970 996
C _{2.3.1.3.1.1} ^{город, 1–20 кВ}		3 448 265
C _{2.3.1.3.2} ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.3.1.3.2.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.1.3.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 221 070

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{2.3.1.3.2.1} город, 1–20 кВ		2 855 400
C _{2.3.1.3.2.2} город		Количество цепей – двухцепные
C _{2.3.1.3.2.2} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	2 069 112
C _{2.3.1.3.2.2} город, 1–20 кВ		1 447 936
C _{2.3.2} город		Тип провода – неизолированный
C _{2.3.2.4} город		Материал провода – алюминиевый
C _{2.3.2.4.1} город		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.3.2.4.1.1} город		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.2.4.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	533 810
C _{2.3.2.4.1.1} город, 1–20 кВ		1 130 480
C _{2.3.2.4.1.2} город		Количество цепей – двухцепные
C _{2.3.2.4.1.2} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	624 763
C _{2.3.2.4.2} город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.3.2.4.2.1} город		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.2.4.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	1 496 878
C _{2.3.2.4.2.1} город, 1–20 кВ		567 032
C ₃ город		Строительство кабельных линий
C _{3.1} город		Способ прокладки кабельных линий – в траншеях
C _{3.1.1} город		Количество жил – одножильные
C _{3.1.1.1} город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{3.1.1.1.3} город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.3.1} город		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.1.1.3.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	2 950 567
C _{3.1.1.1.3.1} город, 1–10 кВ		2 240 797
C _{3.1.1.1.3.2} город		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.1.1.3.2} город, 1–10 кВ	рублей/км	12 173 109
C _{3.1.1.1.4} город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.4.1} город		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.1.1.4.1} город, 1–10 кВ	рублей/км	4 547 199
C _{3.1.1.1.6} город		сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.6.2} город		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.1.1.6.2} город, 1–10 кВ	рублей/км	12 813 512
C _{3.1.1.1.7} город		сечением от 400 до 500 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.7.2} город		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.1.1.7.2} город, 1–10 кВ	рублей/км	12 286 084
C _{3.1.2} город		Количество жил – многожильные
C _{3.1.2.1} город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{3.1.2.1.1} город		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.1.1.1} город		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.2.1.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	2 854 387
C _{3.1.2.1.1.2} город		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.2.1.1.2} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	6 195 390
C _{3.1.2.1.2} город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{3.1.2.1.2.1} город		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.2.1.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	2 070 556

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С3.1.2.1.2.1 ^{город, 1–10 кВ}		3 371 661
С3.1.2.1.2.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
С3.1.2.1.2.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 088 266
С3.1.2.1.2.2 ^{город, 1–10 кВ}		13 052 600
С3.1.2.1.3 ^{город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С3.1.2.1.3.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.1.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 832 968
С3.1.2.1.3.1 ^{город, 1–10 кВ}		3 025 466
С3.1.2.1.3.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
С3.1.2.1.3.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 885 849
С3.1.2.1.3.2 ^{город, 1–10 кВ}		3 131 587
С3.1.2.1.3.4 ^{город}		Количество кабелей в траншее – четыре
С3.1.2.1.3.4 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	10 445 729
С3.1.2.1.4 ^{город}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С3.1.2.1.4.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.1.4.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 553 118
С3.1.2.1.4.1 ^{город, 1–10 кВ}		4 165 908
С3.1.2.1.4.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
С3.1.2.1.4.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	6 941 520
С3.1.2.1.4.2 ^{город, 1–10 кВ}		5 265 929
С3.1.2.2 ^{город}		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
С3.1.2.2.2 ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С3.1.2.2.2.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.2.2.1 ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	4 043 441
С3.1.2.2.2.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
С3.1.2.2.2.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	8 848 460
С3.1.2.2.3 ^{город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С3.1.2.2.3.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.2.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 871 571
С3.1.2.2.3.1 ^{город, 1–10 кВ}		6 109 302
С3.1.2.2.3.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
С3.1.2.2.3.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 666 176
С3.1.2.2.3.2 ^{город, 1–10 кВ}		1 366 412
С3.1.2.2.4 ^{город}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С3.1.2.2.4.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.2.4.1 ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	4 381 401
С3.6 ^{город}		Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение
С3.6.1 ^{город}		Количество жил – одножильные
С3.6.1.1 ^{город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С3.6.1.1.3 ^{город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С3.6.1.1.3.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.6.1.1.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	19 428 226
С3.6.1.1.3.1 ^{город, 1–10 кВ}		18 724 965
С3.6.1.1.6 ^{город}		сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:
С3.6.1.1.6.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С _{3.6.1.1.6.1} город, 1–10 кВ	рублей/км	18 309 712
С _{3.6.1.1.6.2} город		Количество кабелей в траншее – два
С _{3.6.1.1.6.2} город, 1–10 кВ	рублей/км	34 740 195
С _{3.6.2} город		Количество жил – многожильные
С _{3.6.2.1} город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С _{3.6.2.1.1} город		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{3.6.2.1.1.1} город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.6.2.1.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	12 552 660
С _{3.6.2.1.2} город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С _{3.6.2.1.2.1} город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.6.2.1.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	13 875 786
С _{3.6.2.1.2.2} город		Количество кабелей в траншее – два
С _{3.6.2.1.2.2} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	21 829 009
С _{3.6.2.1.2.2} город, 1–10 кВ		34 569 174
С _{3.6.2.1.3} город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С _{3.6.2.1.3.1} город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.6.2.1.3.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	15 965 687
С _{3.6.2.1.3.1} город, 1–10 кВ		17 855 252
С _{3.6.2.1.3.2} город		Количество кабелей в траншее – два
С _{3.6.2.1.3.2} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	26 755 611
С _{3.6.2.1.4} город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С _{3.6.2.1.4.1} город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.6.2.1.4.1} город, 1–10 кВ	рублей/км	19 623 572
С _{3.6.2.1.4.2} город		Количество кабелей в траншее – два
С _{3.6.2.1.4.2} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	26 755 611
С _{3.6.2.2} город		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
С _{3.6.2.2.3} город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С _{3.6.2.2.3.1} город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.6.2.2.3.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	18 486 962
С _{3.6.2.2.3.1} город, 1–10 кВ		18 657 764
С _{3.6.2.2.4} город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С _{3.6.2.2.4.1} город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.6.2.2.4.1} город, 1–10 кВ	рублей/км	21 601 666
С _{3.6.2.2.4.2} город		Количество кабелей в траншее – два
С _{3.6.2.2.4.2} город, 1–10 кВ	рублей/км	4 298 636
С ₄ город		Строительство пунктов секционирования
С _{4.2} город		Линейные разъединители
С _{4.2.3} город		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
С _{4.2.3} город, 1–20 кВ	рублей/шт.	33 888
С _{4.2.4} город		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
С _{4.2.4} город, 1–20 кВ	рублей/шт.	23 443
С _{4.3} город		Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов
С _{4.3.3} город		номинальным током от 100 до 250 А включительно:
С _{4.3.3} город, 1–20 кВ	рублей/шт.	1 313 783

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{4.4} ^{город}		Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)
C _{4.4.2} ^{город}		номинальным током от 100 до 250 А включительно:
C _{4.4.2.4} ^{город}		с количеством ячеек свыше 15:
C _{4.4.2.4} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	12 909 751
C _{4.4.3} ^{город}		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
C _{4.4.3.4} ^{город}		с количеством ячеек свыше 15:
C _{4.4.3.4} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	12 988 130
C _{4.4.4} ^{город}		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C _{4.4.4.2} ^{город}		с количеством ячеек от 5 до 10 включительно:
C _{4.4.4.2} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	6 346 113
C _{4.6} ^{город}		Переключательные пункты
C _{4.6.4} ^{город}		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C _{4.6.4.1} ^{город}		с количеством ячеек до 5 включительно:
C _{4.6.4.1} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	5 045 916
C ₅ ^{город}		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ
C _{5.1} ^{город}		Однотрансформаторные подстанции
C _{5.1.1} ^{город}		мощностью до 25 кВА включительно:
C _{5.1.1.1} ^{город}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.1.1} ^{город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	19 418
C _{5.1.2} ^{город}		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
C _{5.1.2.1} ^{город}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.2.1} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	13 480
C _{5.1.2.1} ^{город, 10/0,4 кВ}		7 796
C _{5.1.2.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.2.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	20 382
C _{5.1.2.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		23 069
C _{5.1.3} ^{город}		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C _{5.1.3.1} ^{город}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.3.1} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 800
C _{5.1.3.1} ^{город, 10/0,4 кВ}		4 253
C _{5.1.3.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.3.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	11 918
C _{5.1.3.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		10 247
C _{5.1.3.3} ^{город}		блочного типа:
C _{5.1.3.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	9 084
C _{5.1.3.3} ^{город, 10/0,4 кВ}		17 345
C _{5.1.4} ^{город}		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
C _{5.1.4.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.4.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	6 941
C _{5.1.4.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		8 808
C _{5.1.4.3} ^{город}		блочного типа:
C _{5.1.4.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 374
C _{5.1.5} ^{город}		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{5.1.5.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.5.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 514
C _{5.1.5.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		5 501
C _{5.1.5.3} ^{город}		блочного типа:
C _{5.1.5.3} ^{город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	9 474
C _{5.1.6} ^{город}		мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно:
C _{5.1.6.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.6.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	3 952
C _{5.1.7} ^{город}		мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:
C _{5.1.7.3} ^{город}		блочного типа:
C _{5.1.7.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 956
C _{5.2} ^{город}		Двухтрансформаторные подстанции
C _{5.2.2} ^{город}		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
C _{5.2.2.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.2.2.2} ^{город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	50 312
C _{5.2.3} ^{город}		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C _{5.2.3.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.2.3.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	15 842
C _{5.2.4} ^{город}		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
C _{5.2.4.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.2.4.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	14 726
C _{5.2.4.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		10 568
C _{5.2.5} ^{город}		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
C _{5.2.5.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.2.5.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 290
C _{5.2.5.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		7 774
C _{5.2.5.3} ^{город}		блочного типа:
C _{5.2.5.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	21 214
C _{5.2.6} ^{город}		мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно:
C _{5.2.6.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.2.6.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	8 058
C _{5.2.7} ^{город}		мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:
C _{5.2.7.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.2.7.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 051
C ₇ ^{город}		Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
C _{7.1} ^{город}		Однотрансформаторные центры питания
C _{7.1.1} ^{город}		мощностью до 6,3 МВА включительно:
C _{7.1.1} ^{город, 35/0,4 кВ}	рублей/кВт	8 527
C ₈ ^{город}		Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
C _{8.1} ^{город}		Количество фаз – однофазные
C _{8.1.1} ^{город}		Тип включения – прямого
C _{8.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	12 395
C _{8.2} ^{город}		Количество фаз – трехфазные

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
$C_{8.2.1}^{\text{город}}$		Тип включения – прямого
$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей за точку учета	26 006
$C_{8.2.2}^{\text{город}}$		Тип включения – полукосвенного
$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей за точку учета	68 083
$C_{8.2.2}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	рублей за точку учета	312 415

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;

- 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;

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

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 сетевой организацией технических условий заявителю		6 686,21
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		8 663,94

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

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С _{3.1.1.1} ^{не город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С _{3.1.1.1.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{3.1.1.1.1.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.1.1.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	880 754
С _{3.1.2} ^{не город}		Количество жил – многожильные
С _{3.1.2.1} ^{не город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С _{3.1.2.1.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{3.1.2.1.1.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.1.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 701 502
С _{3.1.2.1.3} ^{не город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С _{3.1.2.1.3.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.1.3.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	2 887 396
С _{3.1.2.1.4} ^{не город}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С _{3.1.2.1.4.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.1.4.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	4 647 384
С _{3.1.2.2} ^{не город}		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
С _{3.1.2.2.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{3.1.2.2.1.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.2.1.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	2 108 007
С _{3.1.2.2.2} ^{не город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С _{3.1.2.2.2.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.2.2.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	2 374 546
С _{3.1.2.2.2.2} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – два
С _{3.1.2.2.2.2} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	3 465 294
С _{3.1.2.2.3} ^{не город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С _{3.1.2.2.3.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.2.3.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	2 535 943
С _{3.1.2.2.3.2} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – два
С _{3.1.2.2.3.2} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	3 127 257
С _{3.6} ^{не ород}		Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение
С _{3.6.2} ^{не город}		Количество жил – многожильные
С _{3.6.2.1} ^{не город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С _{3.6.2.1.4} ^{не город}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С _{3.6.2.1.4.1} ^{не город}		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.6.2.1.4.1} ^{не город, 1–10 кВ}	рублей/км	13 416 855
С ₄ ^{не город}		Строительство пунктов секционирования
С _{4.1} ^{город}		Реклоузеры
С _{4.1.4} ^{не город}		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
С _{4.1.4} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	1 827 493
С _{4.2} ^{не город}		Линейные разъединители
С _{4.2.1} ^{не город}		номинальным током до 100 А включительно:
С _{4.2.1} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	14 914
С _{4.2.3} ^{не город}		номинальным током от 250 до 500 А включительно:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
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		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:	
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 _{5.2} 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 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:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
$C_{7.1.1}$ 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

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;

- 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;

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

Приложение 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 79-Э

Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций

№ п/п	Условия присоединения	Формула расчета платы (Р) посредством применения стандартизированных ставок
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (размер платы по мероприятиям подпункта в) пункта 16 Методических указаний определяется с учетом количества точек присоединения)	$P = C_1 + C_8 \times R$, где: $C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1}$ (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) $C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$ (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
2	Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C_1 + C_8 \times R + \sum (C_{2i} \times L_{ВЛ,i}) + \sum (C_{3i} \times L_{КЛ,i})$
3	Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	$P = C_1 + C_8 \times R + \sum (C_4 \times q_i) + \sum (C_5 \times N_i) + \sum (C_7 \times N_i)$
4	Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения	$P_{\text{общ.}} = C_1 + C_8 \times R + (P_{\text{ист.1}} + P_{\text{ист.2}})$

Примечания:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпункта «б») согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб.;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий на i -том напряжении согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб./км;

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий на i -том напряжении согласно приложению 1 и 2 настоящему заключению, руб./км;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб./шт.;

C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб./кВт;

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб./кВт;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб. / точку учета;

Q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том напряжении, шт.;

R – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), шт.;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на i -том напряжении, кВт;

$R_{\text{ист.1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний, руб.;

$R_{\text{ист.2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний, руб.

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

– 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Приложение 4
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 79-Э

Ставки за единицу максимальной мощности 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 на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт, расположенных в городских населенных пунктах

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{1 \max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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»))	рублей/кВт	331,93 (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)
$C_{1.1 \max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		454,46 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
$C_{1.2.1 \max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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)		197,95
$C_{1.2.2 \max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» – «е» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей		133,98
электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		256,51

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		
$C_{\max N2}$ город		Строительство воздушных линий
$C_{\max N2.1}$ город		Материал опоры – деревянные
$C_{\max N2.1.1}$ город		Тип провода – изолированный
$C_{\max N2.1.1.1}$ город		Материал провода – медный
$C_{\max N2.1.1.1.1}$ город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N2.1.1.1.1.1}$ город		Количество цепей – одноцепные
$C_{2.1.1.1.1.1}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	19 112
$C_{\max N2.1.1.3}$ город		Материал провода – сталеалюминиевый
$C_{\max N2.1.1.3.1}$ город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	9 250
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ город, 1–20 кВ		14 525
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}$ город		Количество цепей – двухцепные
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 209
$C_{\max N2.1.1.3.2}$ город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	7 579
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ город, 1–20 кВ		7 619
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}$ город		Количество цепей – двухцепные
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	50 984
$C_{\max N2.1.1.4}$ город		Материал провода – алюминиевый
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}$ город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 735
$C_{\max N2.1.1.4.2}$ город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N2.1.1.4.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.1.1.4.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 341
$C_{\max N2.1.1.4.3}$ город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N2.1.1.4.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.1.1.4.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	7 027
$C_{\max N2.2}$ город		Материал опоры – металлические
$C_{\max N2.2.1}$ город		Тип провода – изолированный
$C_{\max N2.2.1.4}$ город		Материал провода – алюминиевый
$C_{\max N2.2.1.4.2}$ город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N2.2.1.4.2.1}$ город		Количество цепей – одноцепные
$C_{2.2.1.4.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	933
$C_{\max N2.3}$ город		Материал опоры – железобетонные
$C_{\max N2.3.1}$ город		Тип провода – изолированный
$C_{\max N2.3.1.3}$ город		Материал провода – сталеалюминиевый
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	7 793

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ город, 1–20 кВ		5 452
$C_{\max N2.3.1.3.2}$ город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 588
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ город, 1–20 кВ		2 859
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ город		Количество цепей – двухцепные
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	19 186
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ город, 1–20 кВ		1 905
$C_{\max N2.3.2}$ город		Тип провода – неизолированный
$C_{\max N2.3.2.4}$ город		Материал провода – алюминиевый
$C_{\max N2.3.2.4.1}$ город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{2.3.2.4.1.1}$ город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.3.2.4.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	25 402
$C_{\max N2.3.2.4.1.1}$ город, 1–20 кВ		3 391
$C_{2.3.2.4.1.2}$ город		Количество цепей – двухцепные
$C_{\max N2.3.2.4.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	19 368
$C_{\max N2.3.2.4.2}$ город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N2.3.2.4.2.1}$ город		Количество цепей – одноцепные
$C_{\max N2.3.2.4.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	2 562
$C_{\max N2.3.2.4.2.1}$ город, 1–20 кВ		4 914
$C_{\max N3}$ город		Строительство кабельных линий
$C_{\max N3.1}$ город		Способ прокладки кабельных линий – в траншеях
$C_{\max N3.1.1}$ город		Количество жил – одножильные
$C_{\max N3.1.1.1}$ город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{\max N3.1.1.1.3}$ город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.1.1.3.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.1.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	32 260
$C_{\max N3.1.1.1.3.1}$ город, 1–10 кВ		7 025
$C_{\max N3.1.1.1.4}$ город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.1.1.4.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.1.1.4.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	5 481
$C_{\max N3.1.2}$ город		Количество жил – многожильные
$C_{\max N3.1.2.1}$ город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	31 420
$C_{\max N3.1.2.1.1.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.1.2.1.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	11 152
$C_{\max N3.1.2.1.2}$ город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 867
$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$ город, 1–10 кВ		15 424
$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 564
$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$ город, 1–10 кВ		7 207

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 655
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ город, 1–10 кВ		1 391
$C_{\max N3.1.2.1.3.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.2.1.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 763
$C_{\max N3.1.2.1.3.2}$ город, 1–10 кВ		8 724
$C_{\max N3.1.2.1.3.4}$ город	Количество кабелей в траншее – четыре	
$C_{\max N3.1.2.1.3.4}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 088
$C_{\max N3.1.2.1.4}$ город	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 475
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ город, 1–10 кВ		5 100
$C_{\max N3.1.2.1.4.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.2.1.4.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 959
$C_{\max N3.1.2.2}$ город	Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	1 797
$C_{\max N3.1.2.2.2.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.2.2.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	2 257
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 959
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ город, 1–10 кВ		12 070
$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 473
$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$ город, 1–10 кВ		1 588
$C_{\max N3.1.2.2.4}$ город	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.4.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.2.4.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	1 256
$C_{\max N3.6}$ город	Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение	
$C_{\max N3.6.1}$ город	Количество жил – одножильные	
$C_{\max N3.6.1.1}$ город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.6.1.1.3}$ город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.6.1.1.3.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.6.1.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	67 351
$C_{\max N3.6.1.1.3.1}$ город, 1–10 кВ		2 851
$C_{\max N3.6.2}$ город	Количество жил – многожильные	
$C_{\max N3.6.2.1}$ город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.6.2.1.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.6.2.1.1.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.6.2.1.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	47 700
$C_{\max N3.6.2.1.2}$ город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N3.6.2.1.2.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.1.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 625
$C_{\max N3.6.2.1.2.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.6.2.1.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 890
$C_{\max N3.6.2.1.2.2}$ город, 1–10 кВ		12 803
$C_{\max N3.6.2.1.3}$ город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.2.1.3.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 787
$C_{\max N3.6.2.1.3.1}$ город, 1–10 кВ		2 147
$C_{\max N3.6.2.1.3.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.6.2.1.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 036
$C_{\max N3.6.2.1.4}$ город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	2 843
$C_{\max N3.6.2.1.4.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.6.2.1.4.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 013
$C_{\max N3.6.2.2}$ город		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
$C_{\max N3.6.2.2.3}$ город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.2.2.3.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.2.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	25 420
$C_{\max N3.6.2.2.3.1}$ город, 1–10 кВ		1 420
$C_{\max N3.6.2.2.4}$ город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.2.2.4.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.2.4.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	2 304
$C_{\max N4}$ город		Строительство пунктов секционирования
$C_{\max N4.2}$ город		Линейные разъединители
$C_{\max N4.2.3}$ город		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
$C_{\max N4.2.3}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	786
$C_{\max N4.2.4}$ город		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
$C_{\max N4.2.4}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	222
$C_{\max N4.3}$ город		Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов
$C_{\max N4.3.3}$ город		номинальным током от 100 до 250 А включительно:
$C_{\max N4.3.3}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	2 075
$C_{\max N5}$ город		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ
$C_{\max N5.1}$ город		Однотрансформаторные подстанции
$C_{\max N5.1.1}$ город		мощностью до 25 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.1.1}$ город		столбового/мачтового типа:
$C_{\max N5.1.1.1}$ город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	19 246
$C_{\max N5.1.2}$ город		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.2.1}$ город		столбового/мачтового типа:
$C_{\max N5.1.2.1}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	13 296
$C_{\max N5.1.2.1}$ город, 10/0,4 кВ		7 845
$C_{\max N5.1.2.2}$ город		шкафного или киоскового типа:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N5.1.2.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	20 065
$C_{\max N5.1.2.2}$ город, 10/0,4 кВ		22 854
$C_{\max N5.1.3}$ город	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.3.1}$ город	столбового/мачтового типа:	
$C_{\max N5.1.3.1}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	7 749
$C_{\max N5.1.3.1}$ город, 10/0,4 кВ		4 205
$C_{\max N5.1.3.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.3.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	11 862
$C_{\max N5.1.3.2}$ город, 10/0,4 кВ		10 183
$C_{\max N5.1.3.3}$ город	блочного типа:	
$C_{\max N5.1.3.3}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	9 109
$C_{\max N5.1.3.3}$ город, 10/0,4 кВ		17 494
$C_{\max N5.1.4}$ город	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.4.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.4.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	6 896
$C_{\max N5.1.4.2}$ город, 10/0,4 кВ		8 699
$C_{\max N5.1.4.3}$ город	блочного типа:	
$C_{\max N5.1.4.3}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	4 272
$C_{\max N5.1.5}$ город	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.5.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.5.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	4 477
$C_{\max N5.1.5.2}$ город, 10/0,4 кВ		5 434
$C_{\max N5.1.5.3}$ город	блочного типа:	
$C_{\max N5.1.5.3}$ город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	9 556
$C_{\max N5.1.6}$ город	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2}$ город	Двухтрансформаторные подстанции	
$C_{\max N5.2.2}$ город	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.2.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.2.2}$ город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	49 133
$C_{\max N5.2.3}$ город	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.3.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.3.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	15 885
$C_{\max N5.2.4}$ город	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.4.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.4.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	14 852
$C_{\max N5.2.4.2}$ город, 10/0,4 кВ		10 497
$C_{\max N5.2.5}$ город	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.5.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.5.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	6 667
$C_{\max N5.2.5.2}$ город, 10/0,4 кВ		7 688
$C_{\max N5.2.5.3}$ город	блочного типа:	
$C_{\max N5.2.5.3}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	20 717
$C_{\max N8}$ город	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
$C_{\max N8.1}$ город	Количество фаз – однофазные	
$C_{\max N8.1.1}$ город	Тип включения – прямого	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 104
$C_{\max N8.2}$ город		Количество фаз – трехфазные
$C_{\max N8.2.1}$ город		Тип включения – прямого
$C_{\max N8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 506
$C_{\max N8.2.2}$ город		Тип включения – полукошвенного
$C_{\max N8.2.2}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	1 096

Примечания:

- значения ставки за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$ 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;

- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N2}$, $C_{\max N3}$, $C_{\max N5}$, $C_{\max N7}$ принимают значение равное нулю;

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

Приложение 5
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 79-Э

Ставки за единицу максимальной мощности 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 на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт не относящихся к городским населенным пунктам

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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»)		331,93 (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)
		454,46 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
$C_{1.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		197,95
$C_{1.2.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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)	рублей/кВт	133,98
$C_{1.2.2}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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)		256,51

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N2}$ не город	Строительство воздушных линий	
$C_{\max N2.1}$ не город	Материал опоры – деревянные	
$C_{\max N2.1.1}$ не город	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.1.1.3}$ не город	Материал провода – сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.3.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	14 071
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	35 567
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}$ не город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	16 309
$C_{\max N2.1.1.3.2}$ не город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	13 407
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ не город, 1–20 кВ		23 137
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}$ не город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	7 510
$C_{\max N2.1.1.4}$ не город	Материал провода – алюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 419
$C_{\max N2.2}$ не город	Материал опоры –металлические	
$C_{\max N2.2.1}$ не город	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.2.1.3}$ не город	Материал провода – сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.2.1.3.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.2.1.3.1.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.2.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	23 948
$C_{\max N2.3}$ не город	Материал опоры – железобетонные	
$C_{\max N2.3.1}$ не город	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.3.1.3}$ не город	Материал провода – сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	132 613
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	69 811
$C_{\max N2.3.1.3.1.2}$ не город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.1.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	794
$C_{\max N2.3.1.3.2}$ не город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	17 263
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ не город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	5 047
$C_{\max N3}$ не город	Строительство кабельных линий	
$C_{\max N3.1}$ не город	Способ прокладки кабельных линий – в траншеях	
$C_{\max N3.1.1}$ не город	Количество жил – одножильные	
$C_{\max N3.1.1.1}$ не город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.1.1.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N3.1.1.1.1.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.1.1.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 341
$C_{\max N3.1.2}$ не город		Количество жил – многожильные
$C_{\max N3.1.2.1}$ не город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	16 164
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ не город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	1 489
$C_{\max N3.1.2.1.4}$ не город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	841
$C_{\max N3.1.2.2}$ не город		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N3.1.2.2.1.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.2.1.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	25 296
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ не город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	3 840
$C_{\max N3.1.2.2.2.2}$ не город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.1.2.2.2.2}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	5 555
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ не город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	4 273
$C_{\max N3.6}$ не город		Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение
$C_{\max N3.6.2}$ не город		Количество жил – многожильные
$C_{\max N3.6.2.1}$ не город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{\max N3.6.2.1.4}$ не город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	4 974
$C_{\max N4}$ не город		Строительство пунктов секционирования
$C_{\max N4.1}$ город		Реклоузеры
$C_{\max N4.1.4}$ не город		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
$C_{\max N4.1.4}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	5 623
$C_{\max N4.2}$ не город		Линейные разъединители
$C_{\max N4.2.1}$ не город		номинальным током до 100 А включительно:
$C_{\max N4.2.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	1 491
$C_{\max N4.2.3}$ не город		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
$C_{\max N4.2.3}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	177
$C_{\max N4.2.4}$ не город		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
$C_{\max N4.2.4}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	392
$C_{\max N5}$ не город		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
		уровнем напряжения до 35 кВ
$C_{\max N5.1}$ не город		Однотрансформаторные подстанции
$C_{\max N5.1.1}$ не город		мощностью до 25 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город		столбового/мачтового типа:
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	16 400
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город, 10/0,4 кВ		32 021
$C_{\max N5.1.1.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.1.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	89 467
$C_{\max N5.1.2}$ не город		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.2.1}$ не город		столбового/мачтового типа:
$C_{\max N5.1.2.1}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	11 369
$C_{\max N5.1.2.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.2.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	23 743
$C_{\max N5.1.3}$ не город		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.3.1}$ не город		столбового/мачтового типа:
$C_{\max N5.1.3.1}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 677
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	12 147
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ		12 453
$C_{\max N5.1.4}$ не город		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	6 830
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город, 10/0,4 кВ		8 602
$C_{\max N5.1.5}$ не город		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.5.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.5.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 884
$C_{\max N5.2}$ не город		Двухтрансформаторные подстанции
$C_{\max N5.2.3}$ не город		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	24 297
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ		21 185
$C_{\max N5.2.4}$ не город		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
$C_{\max N5.2.4.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.2.4.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	11 274
$C_{\max N5.2.5}$ не город		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
$C_{\max N5.2.5.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.2.5.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	12 144
$C_{\max N8}$ не город		Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
$C_{\max N8.1}$ не город		Количество фаз – однофазные
$C_{\max N8.1.1}$ не город		Тип включения – прямого
$C_{\max N8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	937
$C_{\max N8.2}$ не город		Количество фаз – трехфазные
$C_{\max N8.2.1}$ не город		Тип включения – прямого
$C_{\max N8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 567

Примечания:

- значения ставки за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$ 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;
- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N2}$, $C_{\max N3}$, $C_{\max N5}$ принимают значение равное нулю;
- территориальная принадлежность (населенный пункт или территория, не относящаяся к городскому населенному пункту) определяется по месторасположению энергопринимающего устройства заявителя.

Приложение 6
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 79-Э

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	Размер платы за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации <*>
1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	550 рублей	1 100 рублей
2. Плата за технологическое присоединение в отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей, умноженных на количество членов кооперативов	1 100 рублей, умноженных на количество членов кооперативов
3. Плата за технологическое присоединение в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20	550 рублей, умноженных на количество земельных участков	1 100 рублей, умноженных на количество земельных участков

Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	Размер платы за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации <*>
кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций		
4. Плата за технологическое присоединение в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей, умноженных на количество таких граждан	1 100 рублей, умноженных на количество таких граждан
5. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей	-
6. Плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации	550 рублей	-

<*> Под объектом микрогенерации понимается объект по производству электрической энергии, принадлежащий на праве собственности или ином законном основании потребителю электрической энергии, энергопринимающие устройства которого технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 вольт, функционирующие в том числе на основе возобновляемых источников энергии в целях удовлетворения собственных бытовых и (или) производственных нужд, а также в целях продажи в порядке, установленном основными положениями функционирования розничных рынков, в случае, если объем выдачи электрической энергии таким объектом по производству электрической энергии в электрическую сеть не превышает величину максимальной присоединенной мощности энергопринимающих устройств указанного потребителя и составляет не более 15 киловатт и если для выдачи электрической энергии такого объекта в электрическую сеть не используется электрическое оборудование, предназначенное для обслуживания более одного помещения в здании, в том числе входящее в состав общего имущества многоквартирного дома.

Примечания:

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1 настоящего приложения, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со

дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

В случае, если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния (не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), расчет платы за технологическое присоединение производится в по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности, утвержденных региональной энергетической комиссией Сахалинской области, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 настоящего приложения, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, земельным участком, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления

16 декабря 2021 г.

№ 94

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

Д.В. Чекрышев

«16» декабря 2021 г.

Присутствовали:

Чекрышев Д.В. – председатель правления

Члены правления:

Виноградова Т.В.

Гурина Л.Н.

Завалей Н.П.

Николаенко Ю.Л. – от УФАС по Сахалинской области

Яричин А.И. – представитель ассоциации «НП Совет рынка»

Члены комиссии: Четов А.П., Панкова Е.Н.

Приглашенные:

- Танин Евгений Викторович – заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Сахалинэнерго» (по доверенности от 09.01.2020 № 18-460);

- Отмахова Ольга Александровна – главный эксперт отдела тарифов и экономического анализа ПАО «Сахалинэнерго» (по доверенности от 09.01.2019 № 18-462);

- Зеленин Алексей Иванович – главный специалист – руководитель группы тарифообразования АО «Мобильные ГТЭС» по доверенности от 25.11.2020 № 280.

Повестка дня

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 на 2022 год.

Чекрышев Д.В. предоставил слово советнику управления технической экспертизы тарифов РЭК Сахалинской области Четову А.П.

Четов А.П. – в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), территориальные сетевые организации представили в региональную энергетическую комиссию Сахалинской области сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования – 2018, 2019, 2020 годы (запрос информации – письмо региональной энергетической комиссии (далее – РЭК) Сахалинской области от 28.09.2021 № 3.25–1834/21):

1. ОАО «РЖД» в границах Сахалинской области от 24.09.2021 исх. № 28962и–ЖДЭ;
2. ООО «Охинские электрические сети» от 06.10.2021 исх. № 675/05;
3. МУП «Горэлектросеть» от 18.10.2021 исх. № 572;
4. МУП «Водоканал» МО «Городской округ Ногликский» от 19.10.2021 исх. № 2130;
5. МУП «Районные электрические сети» Корсаковского городского округа от 25.10.2021 исх. № 418;
6. АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» в границах Сахалинской области от 25.10.2021 исх. № ДЛВ/030/2944;
7. ПАО «Сахалинэнерго» от 28.10.2021 исх. № С/э–1–14/2–1999;
8. ООО «Газпром добыча шельф Южно–Сахалинск» от 28.10.2021 исх. № ГДШ/01–2692;
9. АО «Мобильные ГТЭС» от 28.10.2021 исх. № 08.00/2163;
10. МУП «Электросервис» от 29.10.2021 исх. № 2423;
11. МУП «Невельские РЭС» от 29.10.2021 исх. № 214;
12. МП «Тепло–электросистемы МО Северо–Курильского городского округа» от 29.10.2021 исх. № 1351;
13. ООО «РН–Сахалинморнефтегаз» от 01.11.2021 исх. № 04–01/1175.

Пять организаций представили информацию об отсутствии технологических присоединений к электрическим сетям за период 2018–2020 гг.:

1. ООО «Энергетик» от 30.09.2021 исх. № 60;
2. МУП «ПКК–1» от 11.10.2021 исх. № 2947;
3. ООО «Пихтовое» от 15.10.2021 исх. № 127
4. АО «Аэропорт Южно–Сахалинск» от 25.10.2021 исх. № 5–1/2522;
5. ООО «СахГЭК» от 25.10.2021 исх. № 894/21.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также пунктом 21 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности произведен РЭК Сахалинской области в соответствии с Методическими указаниями с использованием сведений о фактически присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов, а также фактических расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за последние 3 года (2018-2020 гг.).

Заключение управления технической экспертизы тарифов, а также проект приказа 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, направлены в адрес вышеперечисленных организаций электронным письмом от 10.12.2021.

В соответствии с заключением эксперта:

1. 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, расположенных в городских населенных пунктах:

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 сетевой организацией технических условий заявителю		6 686,21
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		4 525,24

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		
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 ^{город}	Строительство воздушных линий	
С _{2.1} ^{город}	Материал опоры – деревянные	
С _{2.1.1} ^{город}	Тип провода – изолированный	
С _{2.1.1.1} ^{город}	Материал провода – медный	
С _{2.1.1.1.1} ^{город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.1.1.1} ^{город}	Количество цепей – одноцепные	
С _{2.1.1.1.1.1} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/км	1 713 425
С _{2.1.1.3} ^{город}	Материал провода – сталеалюминиевый	
С _{2.1.1.3.1} ^{город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.3.1.1} ^{город}	Количество цепей – одноцепные	
С _{2.1.1.3.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 007 809
С _{2.1.1.3.1.1} ^{город, 1–20 кВ}		2 383 038
С _{2.1.1.3.1.2} ^{город}	Количество цепей – двухцепные	
С _{2.1.1.3.1.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 092 410
С _{2.1.1.3.2} ^{город}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{2.1.1.3.2.1} ^{город}	Количество цепей – одноцепные	
С _{2.1.1.3.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 181 203
С _{2.1.1.3.2.1} ^{город, 1–20 кВ}		3 013 097
С _{2.1.1.3.2.2} ^{город}	Количество цепей – двухцепные	
С _{2.1.1.3.2.2} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/км	3 847 844
С _{2.1.1.4} ^{город}	Материал провода – алюминиевый	
С _{2.1.1.4.1} ^{город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.4.1.1} ^{город}	Количество цепей – одноцепные	
С _{2.1.1.4.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	382 868
С _{2.1.1.4.2} ^{город}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{2.1.1.4.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	Количество цепей – одноцепные	
	рублей/км	546 982
С _{2.1.1.4.3} ^{город}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{2.1.1.4.3.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	Количество цепей – одноцепные	
	рублей/км	2 258 549
С _{2.2} ^{город}	Материал опоры –металлические	
С _{2.2.1} ^{город}	Тип провода – изолированный	
С _{2.2.1.4} ^{город}	Материал провода – алюминиевый	
С _{2.2.1.4.2} ^{город}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{2.2.1.4.2.1} ^{город}	Количество цепей – одноцепные	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{2.2.1.4.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	582 918
C _{2.3} город		Материал опоры – железобетонные
C _{2.3.1} город		Тип провода – изолированный
C _{2.3.1.3} город		Материал провода – сталеалюминиевый
C _{2.3.1.3.1} город		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.3.1.3.1.1} город		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.1.3.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	970 996
C _{2.3.1.3.1.1} город, 1–20 кВ		3 448 265
C _{2.3.1.3.2} город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.3.1.3.2.1} город		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.1.3.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	1 221 070
C _{2.3.1.3.2.1} город, 1–20 кВ		2 855 400
C _{2.3.1.3.2.2} город		Количество цепей – двухцепные
C _{2.3.1.3.2.2} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	2 069 112
C _{2.3.1.3.2.2} город, 1–20 кВ		1 447 936
C _{2.3.2} город		Тип провода – неизолированный
C _{2.3.2.4} город		Материал провода – алюминиевый
C _{2.3.2.4.1} город		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.3.2.4.1.1} город		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.2.4.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	533 810
C _{2.3.2.4.1.1} город, 1–20 кВ		1 130 480
C _{2.3.2.4.1.2} город		Количество цепей – двухцепные
C _{2.3.2.4.1.2} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	624 763
C _{2.3.2.4.2} город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.3.2.4.2.1} город		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.2.4.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	1 496 878
C _{2.3.2.4.2.1} город, 1–20 кВ		567 032
C ₃ город		Строительство кабельных линий
C _{3.1} город		Способ прокладки кабельных линий – в траншеях
C _{3.1.1} город		Количество жил – одножильные
C _{3.1.1.1} город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{3.1.1.1.3} город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.3.1} город		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.1.1.3.1} город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	2 950 567
C _{3.1.1.1.3.1} город, 1–10 кВ		2 240 797
C _{3.1.1.1.3.2} город		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.1.1.3.2} город, 1–10 кВ	рублей/км	12 173 109
C _{3.1.1.1.4} город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.4.1} город		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.1.1.4.1} город, 1–10 кВ	рублей/км	4 547 199
C _{3.1.1.1.6} город		сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.6.2} город		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.1.1.6.2} город, 1–10 кВ	рублей/км	12 813 512
C _{3.1.1.1.7} город		сечением от 400 до 500 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.7.2} город		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.1.1.7.2} город, 1–10 кВ	рублей/км	12 286 084

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С3.1.2 ^{город}		Количество жил – многожильные
С3.1.2.1 ^{город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С3.1.2.1.1 ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
С3.1.2.1.1.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.1.1.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 854 387
С3.1.2.1.1.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
С3.1.2.1.1.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	6 195 390
С3.1.2.1.2 ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С3.1.2.1.2.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.1.2.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 070 556
С3.1.2.1.2.1 ^{город, 1–10 кВ}		3 371 661
С3.1.2.1.2.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
С3.1.2.1.2.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 088 266
С3.1.2.1.2.2 ^{город, 1–10 кВ}		13 052 600
С3.1.2.1.3 ^{город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С3.1.2.1.3.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.1.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 832 968
С3.1.2.1.3.1 ^{город, 1–10 кВ}		3 025 466
С3.1.2.1.3.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
С3.1.2.1.3.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 885 849
С3.1.2.1.3.2 ^{город, 1–10 кВ}		3 131 587
С3.1.2.1.3.4 ^{город}		Количество кабелей в траншее – четыре
С3.1.2.1.3.4 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	10 445 729
С3.1.2.1.4 ^{город}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С3.1.2.1.4.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.1.4.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 553 118
С3.1.2.1.4.1 ^{город, 1–10 кВ}		4 165 908
С3.1.2.1.4.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
С3.1.2.1.4.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	6 941 520
С3.1.2.1.4.2 ^{город, 1–10 кВ}		5 265 929
С3.1.2.2 ^{город}		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
С3.1.2.2.2 ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С3.1.2.2.2.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.2.2.1 ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	4 043 441
С3.1.2.2.2.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
С3.1.2.2.2.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	8 848 460
С3.1.2.2.3 ^{город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С3.1.2.2.3.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.2.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 871 571
С3.1.2.2.3.1 ^{город, 1–10 кВ}		3 158 943
С3.1.2.2.3.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
С3.1.2.2.3.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 666 176
С3.1.2.2.3.2 ^{город, 1–10 кВ}		1 366 412
С3.1.2.2.4 ^{город}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С3.1.2.2.4.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
С3.1.2.2.4.1 ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	4 381 401

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С _{3.6} ^{город}	Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение	
С _{3.6.1} ^{город}	Количество жил – одножильные	
С _{3.6.1.1} ^{город}	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С _{3.6.1.1.3} ^{город}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.1.1.3.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.1.1.3.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	19 428 226
С _{3.6.1.1.3.1} ^{город, 1–10 кВ}		18 724 965
С _{3.6.1.1.6} ^{город}	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.1.1.6.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.1.1.6.1} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	18 309 712
С _{3.6.1.1.6.2} ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С _{3.6.1.1.6.2} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	25 315 898
С _{3.6.2} ^{город}	Количество жил – многожильные	
С _{3.6.2.1} ^{город}	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С _{3.6.2.1.1} ^{город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{3.6.2.1.1.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.1.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	12 552 660
С _{3.6.2.1.2} ^{город}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.2.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.1.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	13 875 786
С _{3.6.2.1.2.2} ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С _{3.6.2.1.2.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	21 829 009
С _{3.6.2.1.2.2} ^{город, 1–10 кВ}		34 569 174
С _{3.6.2.1.3} ^{город}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.3.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.1.3.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	15 965 687
С _{3.6.2.1.3.1} ^{город, 1–10 кВ}		17 855 252
С _{3.6.2.1.3.2} ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С _{3.6.2.1.3.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	25 315 898
С _{3.6.2.1.4} ^{город}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.4.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.1.4.1} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	19 623 572
С _{3.6.2.1.4.2} ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С _{3.6.2.1.4.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	25 315 898
С _{3.6.2.2} ^{город}	Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией	
С _{3.6.2.2.3} ^{город}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.3.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.2.3.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	18 486 962
С _{3.6.2.2.3.1} ^{город, 1–10 кВ}		18 657 764
С _{3.6.2.2.4} ^{город}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.4.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.2.4.1} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	21 601 666
С _{3.6.2.2.4.2} ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С _{3.6.2.2.4.2} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	4 298 636
С ₄ ^{город}	Строительство пунктов секционирования	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{4.2} ^{город}	Линейные разъединители	
C _{4.2.3} ^{город}	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
C _{4.2.3} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/шт.	33 888
C _{4.2.4} ^{город}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
C _{4.2.4} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/шт.	23 443
C _{4.3} ^{город}	Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов	
C _{4.3.3} ^{город}	номинальным током от 100 до 250 А включительно:	
C _{4.3.3} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/шт.	1 313 783
C _{4.4} ^{город}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)	
C _{4.4.2} ^{город}	номинальным током от 100 до 250 А включительно:	
C _{4.4.2.4} ^{город}	с количеством ячеек свыше 15:	
C _{4.4.2.4} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/шт.	12 909 751
C _{4.4.3} ^{город}	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
C _{4.4.3.4} ^{город}	с количеством ячеек свыше 15:	
C _{4.4.3.4} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/шт.	12 988 130
C _{4.4.4} ^{город}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
C _{4.4.4.2} ^{город}	с количеством ячеек от 5 до 10 включительно:	
C _{4.4.4.2} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/шт.	6 346 113
C _{4.6} ^{город}	Переключательные пункты	
C _{4.6.4} ^{город}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
C _{4.6.4.1} ^{город}	с количеством ячеек до 5 включительно:	
C _{4.6.4.1} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/шт.	5 045 916
C ₅ ^{город}	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
C _{5.1} ^{город}	Однотрансформаторные подстанции	
C _{5.1.1} ^{город}	мощностью до 25 кВА включительно:	
C _{5.1.1.1} ^{город}	столбового/мачтового типа:	
C _{5.1.1.1} ^{город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	19 418
C _{5.1.2} ^{город}	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
C _{5.1.2.1} ^{город}	столбового/мачтового типа:	
C _{5.1.2.1} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	13 480
C _{5.1.2.1} ^{город, 10/0,4 кВ}		7 796
C _{5.1.2.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.2.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	20 382
C _{5.1.2.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		23 069
C _{5.1.3} ^{город}	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
C _{5.1.3.1} ^{город}	столбового/мачтового типа:	
C _{5.1.3.1} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 800
C _{5.1.3.1} ^{город, 10/0,4 кВ}		4 253
C _{5.1.3.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.3.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	11 918
C _{5.1.3.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		10 247
C _{5.1.3.3} ^{город}	блочного типа:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{5.1.3.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	9 084
C _{5.1.3.3} ^{город, 10/0,4 кВ}		17 345
C _{5.1.4} ^{город}	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C _{5.1.4.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.4.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	6 941
C _{5.1.4.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		8 808
C _{5.1.4.3} ^{город}	блочного типа:	
C _{5.1.4.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 374
C _{5.1.5} ^{город}	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
C _{5.1.5.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.5.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 514
C _{5.1.5.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		5 501
C _{5.1.5.3} ^{город}	блочного типа:	
C _{5.1.5.3} ^{город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	9 474
C _{5.1.6} ^{город}	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно:	
C _{5.1.6.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.6.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	3 952
C _{5.1.7} ^{город}	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C _{5.1.7.3} ^{город}	блочного типа:	
C _{5.1.7.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 956
C _{5.2} ^{город}	Двухтрансформаторные подстанции	
C _{5.2.2} ^{город}	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
C _{5.2.2.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.2.2} ^{город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	50 312
C _{5.2.3} ^{город}	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
C _{5.2.3.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.3.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	15 842
C _{5.2.4} ^{город}	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C _{5.2.4.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.4.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	14 726
C _{5.2.4.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		10 568
C _{5.2.5} ^{город}	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
C _{5.2.5.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.5.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 290
C _{5.2.5.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		7 774
C _{5.2.5.3} ^{город}	блочного типа:	
C _{5.2.5.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	21 214
C _{5.2.6} ^{город}	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно:	
C _{5.2.6.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.6.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	8 058
C _{5.2.7} ^{город}	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C _{5.2.7.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.7.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 051
C ₇ ^{город}	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
C _{7.1} ^{город}	Однотрансформаторные центры питания	
C _{7.1.1} ^{город}	мощностью до 6,3 МВА включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
$C_{7.1.1}$ город, 35/0,4 кВ	рублей/кВт	8 527
C_8 город	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
$C_{8.1}$ город	Количество фаз – однофазные	
$C_{8.1.1}$ город	Тип включения – прямого	
$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	12 395
$C_{8.2}$ город	Количество фаз – трехфазные	
$C_{8.2.1}$ город	Тип включения – прямого	
$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	26 006
$C_{8.2.2}$ город	Тип включения – полукосвенного	
$C_{8.2.2}$ город, 1–20 кВ	рублей за точку учета	312 415

2. 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)
C_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
$C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		
$C_{1.2.1}$ – 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

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
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}	рублей/км	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:
С _{2.2.1.3.1.1} ^{не город}		Количество цепей – одноцепные
С _{2.2.1.3.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	620 087
С _{2.3} ^{не город}		Материал опоры –железобетонные
С _{2.3.1} ^{не город}		Тип провода – изолированный
С _{2.3.1.3} ^{не город}		Материал провода – сталеалюминиевый
С _{2.3.1.3.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{2.3.1.3.1.1} ^{не город}		Количество цепей – одноцепные
С _{2.3.1.3.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 340 231
С _{2.3.1.3.1.1} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/км	3 123 823
С _{2.3.1.3.1.2} ^{не город}		Количество цепей – двухцепные
С _{2.3.1.3.1.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 864 405
С _{2.3.1.3.2} ^{не город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С _{2.3.1.3.2.1} ^{не город}		Количество цепей – одноцепные

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
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 _{3.1.2.1.3} 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 _{3.1.2.1.4} 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
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:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
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		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:
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 _{5.2} 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

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C_7 не город		Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (C_7)
$C_{7.1}$ 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

3. Ставки за единицу максимальной мощности 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 на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт, расположенных в городских населенных пунктах:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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»)	рублей/кВт	331,93 (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)
		454,46 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
		197,95
$C_{1.2.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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		133,98

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		
$C_{1.2.2}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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)		256,51
$C_{\max N2}^{\text{город}}$	Строительство воздушных линий	
$C_{\max N2.1}^{\text{город}}$	Материал опоры – деревянные	
$C_{\max N2.1.1}^{\text{город}}$	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.1.1.1}^{\text{город}}$	Материал провода – медный	
$C_{\max N2.1.1.1.1}^{\text{город}}$	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.1.1.1}^{\text{город}}$	Количество цепей – одноцепные	
$C_{2.1.1.1.1.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	рублей/кВт	19 112
$C_{\max N2.1.1.3}^{\text{город}}$	Материал провода – сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.3.1}^{\text{город}}$	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}^{\text{город}}$	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	9 250
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$		14 525
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}^{\text{город}}$	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	4 209
$C_{\max N2.1.1.3.2}^{\text{город}}$	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}^{\text{город}}$	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	7 579
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$		7 619
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}^{\text{город}}$	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	рублей/кВт	50 984
$C_{\max N2.1.1.4}^{\text{город}}$	Материал провода – алюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.4.1}^{\text{город}}$	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}^{\text{город}}$	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	5 735
$C_{\max N2.1.1.4.2}^{\text{город}}$	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	Количество цепей – одноцепные	
	рублей/кВт	5 341
$C_{\max N2.1.1.4.3}^{\text{город}}$	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.3.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	Количество цепей – одноцепные	
	рублей/кВт	7 027
$C_{\max N2.2}^{\text{город}}$	Материал опоры – металлические	
$C_{\max N2.2.1}^{\text{город}}$	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.2.1.4}^{\text{город}}$	Материал провода – алюминиевый	
$C_{\max N2.2.1.4.2}^{\text{город}}$	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.2.1.4.2.1}^{\text{город}}$	Количество цепей – одноцепные	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{2.2.1.4.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	933
$C_{\max N2.3}$ город	Материал опоры – железобетонные	
$C_{\max N2.3.1}$ город	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.3.1.3}$ город	Материал провода – сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	7 793
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ город, 1–20 кВ		5 452
$C_{\max N2.3.1.3.2}$ город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 588
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ город, 1–20 кВ		2 859
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	19 186
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ город, 1–20 кВ		1 905
$C_{\max N2.3.2}$ город	Тип провода – неизолированный	
$C_{\max N2.3.2.4}$ город	Материал провода – алюминиевый	
$C_{\max N2.3.2.4.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{2.3.2.4.1.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.2.4.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	25 402
$C_{\max N2.3.2.4.1.1}$ город, 1–20 кВ		3 391
$C_{2.3.2.4.1.2}$ город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.3.2.4.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	19 368
$C_{\max N2.3.2.4.2}$ город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.3.2.4.2.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.2.4.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	2 562
$C_{\max N2.3.2.4.2.1}$ город, 1–20 кВ		4 914
$C_{\max N3}$ город	Строительство кабельных линий	
$C_{\max N3.1}$ город	Способ прокладки кабельных линий – в траншеях	
$C_{\max N3.1.1}$ город	Количество жил – одножильные	
$C_{\max N3.1.1.1}$ город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.1.1.3}$ город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.3.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.1.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	32 260
$C_{\max N3.1.1.1.3.1}$ город, 1–10 кВ		7 025
$C_{\max N3.1.1.1.3.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.1.1.3.2}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	не утверждена
$C_{\max N3.1.1.1.4}$ город	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.4.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.1.1.4.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	5 481
$C_{\max N3.1.1.1.6}$ город	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.6.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.1.1.6.2}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	не утверждена
$C_{\max N3.1.1.1.7}$ город	сечением от 400 до 500 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.7.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.1.1.7.2}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	не утверждена

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N3.1.2}$ город		Количество жил – многожилные
$C_{\max N3.1.2.1}$ город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	31 420
$C_{\max N3.1.2.1.1.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.1.2.1.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	11 152
$C_{\max N3.1.2.1.2}$ город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 867
$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$ город, 1–10 кВ		15 424
$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 564
$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$ город, 1–10 кВ		7 207
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 655
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ город, 1–10 кВ		1 391
$C_{\max N3.1.2.1.3.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.1.2.1.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 763
$C_{\max N3.1.2.1.3.2}$ город, 1–10 кВ		8 724
$C_{\max N3.1.2.1.3.4}$ город		Количество кабелей в траншее – четыре
$C_{\max N3.1.2.1.3.4}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 088
$C_{\max N3.1.2.1.4}$ город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 475
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ город, 1–10 кВ		5 100
$C_{\max N3.1.2.1.4.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.1.2.1.4.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 959
$C_{\max N3.1.2.2}$ город		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	1 797
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	2 257
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 959
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ город, 1–10 кВ		6 241
$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 473
$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$ город, 1–10 кВ		1 588
$C_{\max N3.1.2.2.4}$ город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.1.2.2.4.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.1.2.2.4.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	1 256
$C_{\max N3.6}$ город		Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N3.6.1}$ город		Количество жил – одножильные
$C_{\max N3.6.1.1}$ город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{\max N3.6.1.1.3}$ город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.1.1.3.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.1.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	67 351
$C_{\max N3.6.1.1.3.1}$ город, 1–10 кВ		2 851
$C_{\max N3.6.2}$ город		Количество жил – многожильные
$C_{\max N3.6.2.1}$ город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
$C_{\max N3.6.2.1.1}$ город		сечением до 50 мм кв. включительно:
$C_{\max N3.6.2.1.1.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.1.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	47 700
$C_{\max N3.6.2.1.2}$ город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.2.1.2.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.1.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 625
$C_{\max N3.6.2.1.2.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.6.2.1.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 890
$C_{\max N3.6.2.1.2.2}$ город, 1–10 кВ		12 803
$C_{\max N3.6.2.1.3}$ город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.2.1.3.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 787
$C_{\max N3.6.2.1.3.1}$ город, 1–10 кВ		2 147
$C_{\max N3.6.2.1.3.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.6.2.1.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	2 873
$C_{\max N3.6.2.1.4}$ город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	2 843
$C_{\max N3.6.2.1.4.2}$ город		Количество кабелей в траншее – два
$C_{\max N3.6.2.1.4.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 797
$C_{\max N3.6.2.2}$ город		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
$C_{\max N3.6.2.2.3}$ город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.2.2.3.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.2.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	25 420
$C_{\max N3.6.2.2.3.1}$ город, 1–10 кВ		1 420
$C_{\max N3.6.2.2.4}$ город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
$C_{\max N3.6.2.2.4.1}$ город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.2.4.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	2 304
$C_{\max N4}$ город		Строительство пунктов секционирования
$C_{\max N4.2}$ город		Линейные разъединители
$C_{\max N4.2.3}$ город		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
$C_{\max N4.2.3}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	786
$C_{\max N4.2.4}$ город		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
$C_{\max N4.2.4}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	222
$C_{\max N4.3}$ город		Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов
$C_{\max N4.3.3}$ город		номинальным током от 100 до 250 А включительно:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N4.3.3}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	2 075
$C_{\max N5}$ город	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
$C_{\max N5.1}$ город	Однотрансформаторные подстанции	
$C_{\max N5.1.1}$ город	мощностью до 25 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.1.1}$ город	столбового/мачтового типа:	
$C_{\max N5.1.1.1}$ город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	19 246
$C_{\max N5.1.2}$ город	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.2.1}$ город	столбового/мачтового типа:	
$C_{\max N5.1.2.1}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	13 296
$C_{\max N5.1.2.1}$ город, 10/0,4 кВ		7 845
$C_{\max N5.1.2.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.2.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	20 065
$C_{\max N5.1.2.2}$ город, 10/0,4 кВ		22 854
$C_{\max N5.1.3}$ город	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.3.1}$ город	столбового/мачтового типа:	
$C_{\max N5.1.3.1}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	7 749
$C_{\max N5.1.3.1}$ город, 10/0,4 кВ		4 205
$C_{\max N5.1.3.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.3.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	11 862
$C_{\max N5.1.3.2}$ город, 10/0,4 кВ		10 183
$C_{\max N5.1.3.3}$ город	блочного типа:	
$C_{\max N5.1.3.3}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	9 109
$C_{\max N5.1.3.3}$ город, 10/0,4 кВ		17 494
$C_{\max N5.1.4}$ город	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.4.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.4.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	6 896
$C_{\max N5.1.4.2}$ город, 10/0,4 кВ		8 699
$C_{\max N5.1.4.3}$ город	блочного типа:	
$C_{\max N5.1.4.3}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	4 272
$C_{\max N5.1.5}$ город	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.5.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.5.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	4 477
$C_{\max N5.1.5.2}$ город, 10/0,4 кВ		5 434
$C_{\max N5.1.5.3}$ город	блочного типа:	
$C_{\max N5.1.5.3}$ город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	9 556
$C_{\max N5.1.6}$ город	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2}$ город	Двухтрансформаторные подстанции	
$C_{\max N5.2.2}$ город	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.2.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.2.2}$ город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	49 133
$C_{\max N5.2.3}$ город	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.3.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.3.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	15 885
$C_{\max N5.2.4}$ город	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N5.2.4.2}^{\text{город}}$		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.2.4.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	рублей/кВт	14 852
$C_{\max N5.2.4.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		10 497
$C_{\max N5.2.5}^{\text{город}}$		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
$C_{\max N5.2.5.2}^{\text{город}}$		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.2.5.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	рублей/кВт	6 667
$C_{\max N5.2.5.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		7 688
$C_{\max N5.2.5.3}^{\text{город}}$		блочного типа:
$C_{\max N5.2.5.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	рублей/кВт	20 717
$C_{\max N8}^{\text{город}}$		Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
$C_{\max N8.1}^{\text{город}}$		Количество фаз – однофазные
$C_{\max N8.1.1}^{\text{город}}$		Тип включения – прямого
$C_{\max N8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	1 104
$C_{\max N8.2}^{\text{город}}$		Количество фаз – трехфазные
$C_{\max N8.2.1}^{\text{город}}$		Тип включения – прямого
$C_{\max N8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	1 506
$C_{\max N8.2.2}^{\text{город}}$		Тип включения – полукосвенного
$C_{\max N8.2.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	рублей/кВт	1 096

4. Ставки за единицу максимальной мощности 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 на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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»)	рублей/кВт	331,93 (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)
$C_{1.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		454,46 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
$C_{1.2.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом		197,95
		133,98

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
«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)		
С _{1.2.2} ^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности 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)		256,51
С _{maxN2} ^{не город}		Строительство воздушных линий
С _{maxN2.1} ^{не город}		Материал опоры – деревянные
С _{maxN2.1.1} ^{не город}		Тип провода – изолированный
С _{maxN2.1.1.3} ^{не город}		Материал провода – сталеалюминиевый
С _{maxN2.1.1.3.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{maxN2.1.1.3.1.1} ^{не город}		Количество цепей – одноцепные
С _{maxN2.1.1.3.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	14 071
С _{maxN2.1.1.3.1.1} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/кВт	35 567
С _{maxN2.1.1.3.1.2} ^{не город}		Количество цепей – двухцепные
С _{maxN2.1.1.3.1.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	16 309
С _{maxN2.1.1.3.2} ^{не город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С _{maxN2.1.1.3.2.1} ^{не город}		Количество цепей – одноцепные
С _{maxN2.1.1.3.2.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	13 407
С _{maxN2.1.1.3.2.1} ^{не город, 1–20 кВ}	рублей/кВт	23 137
С _{maxN2.1.1.3.2.2} ^{не город}		Количество цепей – двухцепные
С _{maxN2.1.1.3.2.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	7 510
С _{maxN2.1.1.4} ^{не город}		Материал провода – алюминиевый
С _{maxN2.1.1.4.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{maxN2.1.1.4.1.1} ^{не город}		Количество цепей – одноцепные
С _{maxN2.1.1.4.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	6 419
С _{maxN2.2} ^{не город}		Материал опоры –металлические
С _{maxN2.2.1} ^{не город}		Тип провода – изолированный
С _{maxN2.2.1.3} ^{не город}		Материал провода – сталеалюминиевый
С _{maxN2.2.1.3.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{maxN2.2.1.3.1.1} ^{не город}		Количество цепей – одноцепные
С _{maxN2.2.1.3.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	23 948
С _{maxN2.3} ^{не город}		Материал опоры –железобетонные
С _{maxN2.3.1} ^{не город}		Тип провода – изолированный
С _{maxN2.3.1.3} ^{не город}		Материал провода – сталеалюминиевый
С _{maxN2.3.1.3.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{maxN2.3.1.3.1.1} ^{не город}		Количество цепей – одноцепные
С _{maxN2.3.1.3.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	132 613

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	69 811
$C_{\max N2.3.1.3.1.2}$ не город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.1.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	794
$C_{\max N2.3.1.3.2}$ не город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	17 263
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ не город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	5 047
$C_{\max N3}$ не город	Строительство кабельных линий	
$C_{\max N3.1}$ не город	Способ прокладки кабельных линий – в траншеях	
$C_{\max N3.1.1}$ не город	Количество жил – одножильные	
$C_{\max N3.1.1.1}$ не город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.1.1.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.1.1.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 341
$C_{\max N3.1.2}$ не город	Количество жил – многожильные	
$C_{\max N3.1.2.1}$ не город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	16 164
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ не город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	1 489
$C_{\max N3.1.2.1.4}$ не город	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	841
$C_{\max N3.1.2.2}$ не город	Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.1.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.2.1.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	25 296
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ не город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	3 840
$C_{\max N3.1.2.2.2.2}$ не город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.2.2.2.2}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	5 555
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ не город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	4 273
$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$ не город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	не утверждена
$C_{\max N3.6}$ не город	Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение	
$C_{\max N3.6.2}$ не город	Количество жил – многожильные	
$C_{\max N3.6.2.1}$ не город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.6.2.1.4}$ не город	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ не город		Количество кабелей в траншее – один
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	4 974
$C_{\max N4}$ не город		Строительство пунктов секционирования
$C_{\max N4.1}$ город		Реклоузеры
$C_{\max N4.1.4}$ не город		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
$C_{\max N4.1.4}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	5 623
$C_{\max N4.2}$ не город		Линейные разъединители
$C_{\max N4.2.1}$ не город		номинальным током до 100 А включительно:
$C_{\max N4.2.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	1 491
$C_{\max N4.2.3}$ не город		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
$C_{\max N4.2.3}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	177
$C_{\max N4.2.4}$ не город		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
$C_{\max N4.2.4}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	392
$C_{\max N5}$ не город		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ
$C_{\max N5.1}$ не город		Однотрансформаторные подстанции
$C_{\max N5.1.1}$ не город		мощностью до 25 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город		столбового/мачтового типа:
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	16 400
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город, 10/0,4 кВ		32 021
$C_{\max N5.1.1.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.1.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	89 467
$C_{\max N5.1.2}$ не город		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.2.1}$ не город		столбового/мачтового типа:
$C_{\max N5.1.2.1}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	11 369
$C_{\max N5.1.2.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.2.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	23 743
$C_{\max N5.1.3}$ не город		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.3.1}$ не город		столбового/мачтового типа:
$C_{\max N5.1.3.1}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 677
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	12 147
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ		12 453
$C_{\max N5.1.4}$ не город		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	6 830
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город, 10/0,4 кВ		8 602
$C_{\max N5.1.5}$ не город		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
$C_{\max N5.1.5.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.1.5.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 884
$C_{\max N5.2}$ не город		Двухтрансформаторные подстанции
$C_{\max N5.2.3}$ не город		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	24 297
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ		21 185
$C_{\max N5.2.4}$ не город		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N5.2.4.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.2.4.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	11 274
$C_{\max N5.2.5}$ не город		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
$C_{\max N5.2.5.2}$ не город		шкафного или киоскового типа:
$C_{\max N5.2.5.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	12 144
$C_{\max N8}$ не город		Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
$C_{\max N8.1}$ не город		Количество фаз – однофазные
$C_{\max N8.1.1}$ не город		Тип включения – прямого
$C_{\max N8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	937
$C_{\max N8.2}$ не город		Количество фаз – трехфазные
$C_{\max N8.2.1}$ не город		Тип включения – прямого
$C_{\max N8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 567

Организации, направившие письма в адрес комиссии о согласии с размером устанавливаемых ставок и с просьбой провести заседание правления РЭК без присутствия их представителя:

1. МУП «Водоканал» МО «Городской округ Ногликский» от 08.12.2021 исх. № 2864;
2. ООО «Охинские электрические сети» от 09.12.2021 исх. № 830/05;
3. МП «Тепло–электросистемы МО Северо–Курильского городского округа» от 10.10.2021 исх. № 1564;
4. МУП «Горэлектросеть» от 14.12.2021 исх. № 709;
5. МУП «Районные электрические сети» от 15.12.2021 исх. № 509;
6. ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 15.12.2021 исх. № ГДШ/01-3183;
7. МУП «Электросервис» от 15.12.2021 исх. № 2759.

ПАО «Сахалинэнерго» направило разногласия к заключению комиссии письмом от 16.12.2021 № 14/2-586.

Остальные организации мнения относительно утверждаемых стандартизированных тарифных ставок не выразили, своего представителя для участия в заседании правления комиссии не направили.

Чекрышев Д.В. представил слово представителю ПАО «Сахалинэнерго».

Танин Е.В. – ПАО «Сахалинэнерго» не согласно с выводами экспертов РЭК Сахалинской области по следующим позициям.

По пунктам 1, 3 заключения (стр. 5, 6) предлагается вместо кабеля с медными жилами применить кабель с алюминиевыми жилами. Выбор сечения кабеля производится согласно гл. 1.3 Правил устройства электроустановок (ПУЭ) по требованиям которых, ток нагрузки не должен превышать длительно-допустимый ток предусмотренного кабелем расчетного сечения. Предлагаемое экспертом сечение кабеля с алюминиевыми жилами не удовлетворяет условию по длительно-допустимому току, соответственно не может быть применено.

Чекрышев Д.В. – предлагаем материал кабеля оставить в соответствии с заключением управления технической экспертизы тарифов.

Танин Е.В. – По пункту 5 заключения (стр. 6) «Строительство КЛ напряжением 1-10 кВ, горизонтальное наклонное бурение (одножильные, с

резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее), город.

Позиция 18 сметы ФЕР04-01-085-03 «Устройство закрытого подземного перехода методом ГНБ с поэтапным расширением скважины с поэтапным расширением скважины для полиэтиленовых труб в грунтах I-III группы установками с тяговым усилием 20тс (200кН): для труб DN 400 мм длиной до 200 м» не может быть заменена на ФЕР04-01-085-02 «Устройство закрытого подземного перехода методом ГНБ с поэтапным расширением скважины для полиэтиленовых труб в грунтах I-III группы установками с тяговым усилием 20тс (200кН): для труб DN 150 мм длиной до 300 м», так как исходя из характеристик присоединяемого объекта (максимальной присоединяемой мощности – 7 500 кВт, категории надежности электроснабжения, необходимо выполнить строительство двух независимых взаиморезервируемых кабельных линий, при этом:

а) в качестве прокладываемого кабеля выбран одножильный кабель марки АПвВнг(В)-1×400/50-10. Конструктивно кабель состоит из одной токопроводящей алюминиевой жилы с изоляцией из сшитого полиэтилена, диаметр поперечного сечения которой 45,2 мм. Таким образом, одна кабельная линия будет состоять из трех самостоятельных жил, а общее сечение такой кабельной линии составит 135,6 мм.

Для обеспечения надежности электроснабжения объекта по 2 категории предусмотрена прокладка двух независимых взаиморезервируемых кабельных линии. В таком случае общее сечение двух кабельных линий будет не менее 271,2 мм. В этом случае диаметр трубы 150 мм не позволит проложить 2 кабельных линии указанной марки.

б) для обеспечения надежности электроснабжения объекта по 2 категории предусмотрена прокладка каждого кабеля (состоящего из трех самостоятельных жил) в отдельной трубе поскольку, согласно пункту 2.3.79 ПУЭ «взаимно резервирующие ответственные кабели ... должны прокладываться так, чтобы при пожарах была исключена возможность одновременной потери взаимно резервирующих кабельных линий...». При групповой прокладке кабельных линий в случае повреждения одной из линий возникшая электрическая дуга приведет к повреждению жил второй кабельной линии.

Таким образом диаметр трубы 160 мм для прокладки 1 кабельной линии диаметром 135,6 мм выбран в данном случае верно. Соответственно необходимо скорректировать расходы, предлагаемые РЭК по данной позиции.

Прокладка кабельных линий методом ГНБ осуществляется в условиях невозможных для прокладки кабеля траншейным способом.

Фактически строительство кабельных линий осуществлялось в стесненных условиях застроенной части населенных пунктов, стесненные условия населенных пунктов определяются наличием ниже перечисленных факторов:

- интенсивное движение городского транспорта и пешеходов в непосредственной близости (в пределах 50 м) от зоны производства работ;
- сети подземных коммуникаций, подлежащие перекладке или подвеске;
- расположение объектов капитального строительства и сохраняемых зеленых насаждений в непосредственной близости (в пределах 50 м) от зоны производства работ;
- стесненные условия или невозможность складирования материалов;
- ограничение поворота стрелы грузоподъемного крана в соответствии с данными проекта организации строительства.

Вторым немаловажным усложняющим условия производства работ фактором является производство работ вблизи объектов, находящихся под напряжением, данный признак увеличивает норму времени и сметную стоимость на 20%.

Ввиду того, что данное увеличение допускается не ко всем расценкам, считаем необходимым увеличить ставку на прокладку ГНБ как минимум на 15%.

Четов А.П. – считаем доводы ПАО «Сахалинэнерго» аргументированными в части применения расценки ФЕР04-01-085-03, а использование повышающих коэффициентов к стеснённости и проведению работ в охранной зоне коммуникаций – необоснованным, причины описаны в заключении. Ставка С3.6.1.1.6.2^{город, 1-10 кВ} будет откорректирована с учетом замечаний.

Отмахова О.А. – Строительство КЛ напряжением 1-10 кВ (город), в траншее, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 кв. мм. В расчет данной ставки включено мероприятие по строительству КЛ-10 в 2020 году в п/р Лиственничное, ул. Оленья Горка (база МЧС). РЭК исключены расходы по возмещению ущерба, причиненного зеленым насаждениям. То есть данные затраты (по мнению РЭК) признаны экономически необоснованными.

Данные расходы в настоящее время приобретают массовый характер ввиду расположений объектов заявителей в границах муниципальных образований на засаженных территориях, либо в границах лесного фонда, в том числе владельцев ДВ-гектаров. Стоимость определяется муниципальными образованиями согласно «Порядку компенсации затрат, возмещаемых при уничтожении или повреждении объектов благоустройства (озеленения) на территории городского округа «Город Южно-Сахалинск», принятого решением городского Собрания города Южно-Сахалинска от 27.07.2011 № 407/27-11-4, а также по договору аренды лесного участка. Прилагаем платежные поручения.

Четов А.П. – замечание принимается, ставка С3.1.2.2.3.1^{город, 1-10 кВ} будет откорректирована с учётом затрат по лесовосстановлению.

Отмахова О.А. – По ставке С8. Ввиду отсутствия фактических расходов за предыдущие периоды по мероприятию на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии по типу прибора учета «трехфазный полукосвенный на уровне напряжения 0,4 кВ» просим установить ставку по указанному мероприятию на основе утвержденной ставки 2021 года с учетом дефлятора, т.к. указанная ставка планируется к применению.

Четов А.П. – указанная ставка будет включена в приказ.

Чекрышев Д.В. – предлагаю рассмотреть разногласия представителя Ассоциации «НП «Совет Рынка» (Яричин А.И.), направленные в адрес РЭК Сахалинской области письмом от 16.12.2021 исх. № 1-39/21:

Яричин А.И. голосует «против» утверждения представленного проекта решения в связи:

- льготные категории заявителей, указанные в приложении 6 проекта приказа, не соответствуют льготным категориям, установленным п. 10 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 РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения);

- представленные материалы не содержат расчет выпадающих доходов от технологического присоединения льготных категорий заявителей.

Четов А.П. – в приложении 6 приказа будет приведено в соответствие с требованиями Правил технологического присоединения.

Черкасова Л.А. – решение по определению размера выпадающих доходов для всех территориальных сетевых организаций Сахалинской области будет принято после утверждения стандартизированных тарифных ставок, но не позднее 31 декабря 2021 года.

Члены правления обсудили результаты проведенных экспертом расчетов, а также внесенных корректировок.

По результатам обсуждения Чекрышев Д.В. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Для расчета платы за технологическое присоединение утвердить на 2022 год: стандартизированные тарифные ставки, формулы расчета платы за технологическое присоединение, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям, ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670.

2. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации установить в размере 550 рублей».

Голосовали (без учета представителей УФАС по Сахалинской области):

Черкасова Л.А. – за;

Виноградова Т.В. – за;

Завалей Н.П. – за;

Гурина Л.Н. – за;

Яричин А.И. – против.

РЭК Сахалинской области принято решение:

1. Утвердить на 2022 год 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 согласно приложению 1 и приложению 2.

2. Утвердить на 2022 год формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области согласно приложению 3.

3. Утвердить на 2022 год ставки за единицу максимальной мощности 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 на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт согласно приложению 4 и приложению 5.

4. Утвердить на 2022 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации согласно приложению 6.

Секретарь правления



Е.Н. Панкова

Приложение 1
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 94

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, расположенных в городских населенных пунктах

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»)		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 сетевой организацией технических условий заявителю		6 686,21
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)	руб./1 присоед.	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		8 663,94

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)		
C ₂ ^{город}		Строительство воздушных линий
C _{2.1} ^{город}		Материал опоры – деревянные
C _{2.1.1} ^{город}		Тип провода – изолированный
C _{2.1.1.1} ^{город}		Материал провода – медный
C _{2.1.1.1.1} ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.1.1.1.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.1.1.1} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/км	1 713 425
C _{2.1.1.3} ^{город}		Материал провода – сталеалюминиевый
C _{2.1.1.3.1} ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.1.3.1.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.3.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 007 809
C _{2.1.1.3.1.1} ^{город, 1–20 кВ}		2 383 038
C _{2.1.1.3.1.2} ^{город}		Количество цепей – двухцепные
C _{2.1.1.3.1.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 092 410
C _{2.1.1.3.2} ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.3.2.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.3.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 181 203
C _{2.1.1.3.2.1} ^{город, 1–20 кВ}		3 013 097
C _{2.1.1.3.2.2} ^{город}		Количество цепей – двухцепные
C _{2.1.1.3.2.2} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/км	3 847 844
C _{2.1.1.4} ^{город}		Материал провода – алюминиевый
C _{2.1.1.4.1} ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.1.1.4.1.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.4.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	382 868
C _{2.1.1.4.2} ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.4.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.4.2.1} ^{город, 1–20 кВ}		546 982
C _{2.1.1.4.3} ^{город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{2.1.1.4.3.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	Количество цепей – одноцепные
C _{2.1.1.4.3.1} ^{город, 1–20 кВ}		2 258 549
C _{2.2} ^{город}		Материал опоры – металлические
C _{2.2.1} ^{город}		Тип провода – изолированный
C _{2.2.1.4} ^{город}		Материал провода – алюминиевый
C _{2.2.1.4.2} ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.2.1.4.2.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.2.1.4.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	582 918
C _{2.3} ^{город}		Материал опоры – железобетонные
C _{2.3.1} ^{город}		Тип провода – изолированный
C _{2.3.1.3} ^{город}		Материал провода – сталеалюминиевый
C _{2.3.1.3.1} ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.3.1.3.1.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.1.3.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	970 996
C _{2.3.1.3.1.1} ^{город, 1–20 кВ}		3 448 265
C _{2.3.1.3.2} ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{2.3.1.3.2.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.1.3.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 221 070
C _{2.3.1.3.2.1} ^{город, 1–20 кВ}		2 855 400
C _{2.3.1.3.2.2} ^{город}		Количество цепей – двухцепные
C _{2.3.1.3.2.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 069 112
C _{2.3.1.3.2.2} ^{город, 1–20 кВ}		1 447 936
C _{2.3.2} ^{город}		Тип провода – неизолированный
C _{2.3.2.4} ^{город}		Материал провода – алюминиевый
C _{2.3.2.4.1} ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{2.3.2.4.1.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.2.4.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	533 810
C _{2.3.2.4.1.1} ^{город, 1–20 кВ}		1 130 480
C _{2.3.2.4.1.2} ^{город}		Количество цепей – двухцепные
C _{2.3.2.4.1.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	624 763
C _{2.3.2.4.2} ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{2.3.2.4.2.1} ^{город}		Количество цепей – одноцепные
C _{2.3.2.4.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 496 878
C _{2.3.2.4.2.1} ^{город, 1–20 кВ}		567 032
C ₃ ^{город}		Строительство кабельных линий
C _{3.1} ^{город}		Способ прокладки кабельных линий – в траншеях
C _{3.1.1} ^{город}		Количество жил – одножильные
C _{3.1.1.1} ^{город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{3.1.1.1.3} ^{город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.3.1} ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.1.1.3.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 950 567
C _{3.1.1.1.3.1} ^{город, 1–10 кВ}		2 240 797
C _{3.1.1.1.3.2} ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.1.1.3.2} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	12 173 109
C _{3.1.1.1.4} ^{город}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.4.1} ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.1.1.4.1} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	4 547 199
C _{3.1.1.1.6} ^{город}		сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.6.2} ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.1.1.6.2} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	12 813 512
C _{3.1.1.1.7} ^{город}		сечением от 400 до 500 квадратных мм включительно:
C _{3.1.1.1.7.2} ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.1.1.7.2} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	12 286 084
C _{3.1.2} ^{город}		Количество жил – многожильные
C _{3.1.2.1} ^{город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{3.1.2.1.1} ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.1.1.1} ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{3.1.2.1.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 854 387
C _{3.1.2.1.1.2} ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
C _{3.1.2.1.1.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	6 195 390
C _{3.1.2.1.2} ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{3.1.2.1.2.1} ^{город}		Количество кабелей в траншее – один

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С3.1.2.1.2.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 070 556
С3.1.2.1.2.1 ^{город, 1-10 кВ}		3 371 661
С3.1.2.1.2.2 ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С3.1.2.1.2.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 088 266
С3.1.2.1.2.2 ^{город, 1-10 кВ}		13 052 600
С3.1.2.1.3 ^{город}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.1.3.1 ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С3.1.2.1.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 832 968
С3.1.2.1.3.1 ^{город, 1-10 кВ}		3 025 466
С3.1.2.1.3.2 ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С3.1.2.1.3.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 885 849
С3.1.2.1.3.2 ^{город, 1-10 кВ}		3 131 587
С3.1.2.1.3.4 ^{город}	Количество кабелей в траншее – четыре	
С3.1.2.1.3.4 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	10 445 729
С3.1.2.1.4 ^{город}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.1.4.1 ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С3.1.2.1.4.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 553 118
С3.1.2.1.4.1 ^{город, 1-10 кВ}		4 165 908
С3.1.2.1.4.2 ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С3.1.2.1.4.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	6 941 520
С3.1.2.1.4.2 ^{город, 1-10 кВ}		5 265 929
С3.1.2.2 ^{город}	Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией	
С3.1.2.2.2 ^{город}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.2.2.1 ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С3.1.2.2.2.1 ^{город, 1-10 кВ}	рублей/км	4 043 441
С3.1.2.2.2.2 ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С3.1.2.2.2.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	8 848 460
С3.1.2.2.3 ^{город}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.2.3.1 ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С3.1.2.2.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 871 571
С3.1.2.2.3.1 ^{город, 1-10 кВ}		6 109 302
С3.1.2.2.3.2 ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С3.1.2.2.3.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 666 176
С3.1.2.2.3.2 ^{город, 1-10 кВ}		1 366 412
С3.1.2.2.4 ^{город}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С3.1.2.2.4.1 ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С3.1.2.2.4.1 ^{город, 1-10 кВ}	рублей/км	4 381 401
С3.6 ^{город}	Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение	
С3.6.1 ^{город}	Количество жил – одножильные	
С3.6.1.1 ^{город}	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С3.6.1.1.3 ^{город}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С3.6.1.1.3.1 ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С3.6.1.1.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	19 428 226
С3.6.1.1.3.1 ^{город, 1-10 кВ}		18 724 965
С3.6.1.1.6 ^{город}	сечением от 300 до 400 квадратных мм включительно:	
С3.6.1.1.6.1 ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С _{3.6.1.1.6.1} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	18 309 712
С _{3.6.1.1.6.2} ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С _{3.6.1.1.6.2} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	34 740 195
С _{3.6.2} ^{город}	Количество жил – многожильные	
С _{3.6.2.1} ^{город}	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С _{3.6.2.1.1} ^{город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{3.6.2.1.1.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.1.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	12 552 660
С _{3.6.2.1.2} ^{город}	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.2.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.1.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	13 875 786
С _{3.6.2.1.2.2} ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С _{3.6.2.1.2.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	21 829 009
С _{3.6.2.1.2.2} ^{город, 1–10 кВ}		34 569 174
С _{3.6.2.1.3} ^{город}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.3.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.1.3.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	15 965 687
С _{3.6.2.1.3.1} ^{город, 1–10 кВ}		17 855 252
С _{3.6.2.1.3.2} ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С _{3.6.2.1.3.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	26 755 611
С _{3.6.2.1.4} ^{город}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.1.4.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.1.4.1} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	19 623 572
С _{3.6.2.1.4.2} ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С _{3.6.2.1.4.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	26 755 611
С _{3.6.2.2} ^{город}	Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией	
С _{3.6.2.2.3} ^{город}	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.3.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.2.3.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	18 486 962
С _{3.6.2.2.3.1} ^{город, 1–10 кВ}		18 657 764
С _{3.6.2.2.4} ^{город}	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
С _{3.6.2.2.4.1} ^{город}	Количество кабелей в траншее – один	
С _{3.6.2.2.4.1} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	21 601 666
С _{3.6.2.2.4.2} ^{город}	Количество кабелей в траншее – два	
С _{3.6.2.2.4.2} ^{город, 1–10 кВ}	рублей/км	4 298 636
С ₄ ^{город}	Строительство пунктов секционирования	
С _{4.2} ^{город}	Линейные разъединители	
С _{4.2.3} ^{город}	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
С _{4.2.3} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	33 888
С _{4.2.4} ^{город}	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
С _{4.2.4} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	23 443
С _{4.3} ^{город}	Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов	
С _{4.3.3} ^{город}	номинальным током от 100 до 250 А включительно:	
С _{4.3.3} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	1 313 783
С _{4.4} ^{город}	Распределительные пункты (РП), за исключением	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
		комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)
C _{4.4.2} ^{город}		номинальным током от 100 до 250 А включительно:
C _{4.4.2.4} ^{город}		с количеством ячеек свыше 15:
C _{4.4.2.4} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	12 909 751
C _{4.4.3} ^{город}		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
C _{4.4.3.4} ^{город}		с количеством ячеек свыше 15:
C _{4.4.3.4} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	12 988 130
C _{4.4.4} ^{город}		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C _{4.4.4.2} ^{город}		с количеством ячеек от 5 до 10 включительно:
C _{4.4.4.2} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	6 346 113
C _{4.6} ^{город}		Переключательные пункты
C _{4.6.4} ^{город}		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
C _{4.6.4.1} ^{город}		с количеством ячеек до 5 включительно:
C _{4.6.4.1} ^{город, 1–20 кВ}	рублей/шт.	5 045 916
C ₅ ^{город}		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ
C _{5.1} ^{город}		Однотрансформаторные подстанции
C _{5.1.1} ^{город}		мощностью до 25 кВА включительно:
C _{5.1.1.1} ^{город}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.1.1} ^{город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	19 418
C _{5.1.2} ^{город}		мощностью от 25 до 100 кВА включительно:
C _{5.1.2.1} ^{город}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.2.1} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	13 480
C _{5.1.2.1} ^{город, 10/0,4 кВ}		7 796
C _{5.1.2.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.2.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	20 382
C _{5.1.2.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		23 069
C _{5.1.3} ^{город}		мощностью от 100 до 250 кВА включительно:
C _{5.1.3.1} ^{город}		столбового/мачтового типа:
C _{5.1.3.1} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 800
C _{5.1.3.1} ^{город, 10/0,4 кВ}		4 253
C _{5.1.3.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.3.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	11 918
C _{5.1.3.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		10 247
C _{5.1.3.3} ^{город}		блочного типа:
C _{5.1.3.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	9 084
C _{5.1.3.3} ^{город, 10/0,4 кВ}		17 345
C _{5.1.4} ^{город}		мощностью от 250 до 400 кВА включительно:
C _{5.1.4.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:
C _{5.1.4.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	6 941
C _{5.1.4.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		8 808
C _{5.1.4.3} ^{город}		блочного типа:
C _{5.1.4.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 374
C _{5.1.5} ^{город}		мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:
C _{5.1.5.2} ^{город}		шкафного или киоскового типа:

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
C _{5.1.5.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 514
C _{5.1.5.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		5 501
C _{5.1.5.3} ^{город}	блочного типа:	
C _{5.1.5.3} ^{город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	9 474
C _{5.1.6} ^{город}	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно:	
C _{5.1.6.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.1.6.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	3 952
C _{5.1.7} ^{город}	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C _{5.1.7.3} ^{город}	блочного типа:	
C _{5.1.7.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	4 956
C _{5.2} ^{город}	Двухтрансформаторные подстанции	
C _{5.2.2} ^{город}	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
C _{5.2.2.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.2.2} ^{город, 10/0,4 кВ}	рублей/кВт	50 312
C _{5.2.3} ^{город}	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
C _{5.2.3.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.3.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	15 842
C _{5.2.4} ^{город}	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
C _{5.2.4.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.4.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	14 726
C _{5.2.4.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		10 568
C _{5.2.5} ^{город}	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
C _{5.2.5.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.5.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 290
C _{5.2.5.2} ^{город, 10/0,4 кВ}		7 774
C _{5.2.5.3} ^{город}	блочного типа:	
C _{5.2.5.3} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	21 214
C _{5.2.6} ^{город}	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно:	
C _{5.2.6.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.6.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	8 058
C _{5.2.7} ^{город}	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно:	
C _{5.2.7.2} ^{город}	шкафного или киоскового типа:	
C _{5.2.7.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	рублей/кВт	7 051
C ₇ ^{город}	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
C _{7.1} ^{город}	Однотрансформаторные центры питания	
C _{7.1.1} ^{город}	мощностью до 6,3 МВА включительно:	
C _{7.1.1} ^{город, 35/0,4 кВ}	рублей/кВт	8 527
C ₈ ^{город}	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
C _{8.1} ^{город}	Количество фаз – однофазные	
C _{8.1.1} ^{город}	Тип включения – прямого	
C _{8.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	12 395
C _{8.2} ^{город}	Количество фаз – трехфазные	
C _{8.2.1} ^{город}	Тип включения – прямого	
C _{8.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей за точку учета	26 006

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
$C_{8.2.2}^{\text{город}}$		Тип включения – полукосвенного
$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей за точку учета	68 083
$C_{8.2.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	рублей за точку учета	312 415

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;

- 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;

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

Приложение 2
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 94

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»)		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 сетевой организацией технических условий заявителю		6 686,21
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)	руб./1 присоед.	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

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

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
С _{3.1.1.1.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	880 754
С _{3.1.2} не город		Количество жил – многожилные
С _{3.1.2.1} не город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С _{3.1.2.1.1} не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{3.1.2.1.1.1} не город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.1.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/км	2 701 502
С _{3.1.2.1.3} не город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С _{3.1.2.1.3.1} не город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.1.3.1} не город, 1–10 кВ	рублей/км	2 887 396
С _{3.1.2.1.4} не город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С _{3.1.2.1.4.1} не город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.1.4.1} не город, 1–10 кВ	рублей/км	4 647 384
С _{3.1.2.2} не город		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
С _{3.1.2.2.1} не город		сечением до 50 мм кв. включительно:
С _{3.1.2.2.1.1} не город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.2.1.1} не город, 1–10 кВ	рублей/км	2 108 007
С _{3.1.2.2.2} не город		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
С _{3.1.2.2.2.1} не город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.2.2.1} не город, 1–10 кВ	рублей/км	2 374 546
С _{3.1.2.2.2.2} не город		Количество кабелей в траншее – два
С _{3.1.2.2.2.2} не город, 1–10 кВ	рублей/км	3 465 294
С _{3.1.2.2.3} не город		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
С _{3.1.2.2.3.1} не город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.1.2.2.3.1} не город, 1–10 кВ	рублей/км	2 535 943
С _{3.1.2.2.3.2} не город		Количество кабелей в траншее – два
С _{3.1.2.2.3.2} не город, 1–10 кВ	рублей/км	3 127 257
С _{3.6} не город		Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение
С _{3.6.2} не город		Количество жил – многожилные
С _{3.6.2.1} не город		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
С _{3.6.2.1.4} не город		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
С _{3.6.2.1.4.1} не город		Количество кабелей в траншее – один
С _{3.6.2.1.4.1} не город, 1–10 кВ	рублей/км	13 416 855
С ₄ не город		Строительство пунктов секционирования
С _{4.1} город		Реклоузеры
С _{4.1.4} не город		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
С _{4.1.4} не город, 1–20 кВ	рублей/шт.	1 827 493
С _{4.2} не город		Линейные разъединители
С _{4.2.1} не город		номинальным током до 100 А включительно:
С _{4.2.1} не город, 1–20 кВ	рублей/шт.	14 914
С _{4.2.3} не город		номинальным током от 250 до 500 А включительно:
С _{4.2.3} не город, 1–20 кВ	рублей/шт.	32 460
С _{4.2.4} не город		номинальным током от 500 до 1000 А включительно:
С _{4.2.4} не город, 1–20 кВ	рублей/шт.	36 927
С ₅ не город		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
		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 _{5.1.1.1.1} не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	16 261
C _{5.1.1.1.1} не город, 10/0,4 кВ		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:
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 _{5.2} 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 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 _{7.1.1.1} 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	13 240

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2022 год (без учета НДС)
	точку учета	
$C_{8.2}$ 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 – полукошвенного
$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	68 083

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;

- 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;

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

Приложение 3
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 94

Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций

№ п/п	Условия присоединения	Формула расчета платы (Р) посредством применения стандартизированных ставок
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (размер платы по мероприятиям подпункта в) пункта 16 Методических указаний определяется с учетом количества точек присоединения)	$P = C_1 + C_8 \times R, \text{ где:}$ $C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ (для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)}$ $C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2} \text{ (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)}$
2	Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C_1 + C_8 \times R + \sum(C_{2i} \times L_{вЛ,i}) + \sum(C_{3i} \times L_{кЛ,i})$
3	Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	$P = C_1 + C_8 \times R + \sum(C_4 \times q_i) + \sum(C_5 \times N_i) + \sum(C_7 \times N_i)$
4	Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения	$P_{\text{общ.}} = C_1 + C_8 \times R + (P_{\text{ист.1}} + P_{\text{ист.2}})$

Примечания:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим

сетям, утвержденных ФАС России (кроме подпункта «б») согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб.;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий на i -том напряжения согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб./км;

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий на i -том напряжения согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб./км;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб./шт.;

C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб./кВт;

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб./кВт;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии согласно приложению 1 и 2 к настоящему заключению, руб. / точку учета;

Q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том напряжении, шт.;

R – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), шт.;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на i -том напряжении, кВт;

$R_{ист.1}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний, руб.;

$R_{ист.2}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний, руб.

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

– 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Приложение 4
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 94

Ставки за единицу максимальной мощности 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 на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт, расположенных в городских населенных пунктах

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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»)	рублей/кВт	331,93 (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)
$C_{1.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		454,46 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
$C_{1.2.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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)		197,95
$C_{1.2.2}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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)		133,98
		256,51

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N2}$ город	Строительство воздушных линий	
$C_{\max N2.1}$ город	Материал опоры – деревянные	
$C_{\max N2.1.1}$ город	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.1.1.1}$ город	Материал провода – медный	
$C_{\max N2.1.1.1.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.1.1.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{2.1.1.1.1.1}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	19 112
$C_{\max N2.1.1.3}$ город	Материал провода – сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.3.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	9 250
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ город, 1–20 кВ		14 525
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}$ город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 209
$C_{\max N2.1.1.3.2}$ город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	7 579
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ город, 1–20 кВ		7 619
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}$ город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	50 984
$C_{\max N2.1.1.4}$ город	Материал провода – алюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 735
$C_{\max N2.1.1.4.2}$ город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.4.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 341
$C_{\max N2.1.1.4.3}$ город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.4.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	7 027
$C_{\max N2.2}$ город	Материал опоры – металлические	
$C_{\max N2.2.1}$ город	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.2.1.4}$ город	Материал провода – алюминиевый	
$C_{\max N2.2.1.4.2}$ город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.2.1.4.2.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{2.2.1.4.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	933
$C_{\max N2.3}$ город	Материал опоры – железобетонные	
$C_{\max N2.3.1}$ город	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.3.1.3}$ город	Материал провода – сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	7 793
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ город, 1–20 кВ		5 452
$C_{\max N2.3.1.3.2}$ город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 588
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ город, 1–20 кВ		2 859

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	19 186
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ город, 1–20 кВ		1 905
$C_{\max N2.3.2}$ город	Тип провода – неизолированный	
$C_{\max N2.3.2.4}$ город	Материал провода – алюминиевый	
$C_{\max N2.3.2.4.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{2.3.2.4.1.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.2.4.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	25 402
$C_{\max N2.3.2.4.1.1}$ город, 1–20 кВ		3 391
$C_{2.3.2.4.1.2}$ город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.3.2.4.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	19 368
$C_{\max N2.3.2.4.2}$ город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.3.2.4.2.1}$ город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.2.4.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	2 562
$C_{\max N2.3.2.4.2.1}$ город, 1–20 кВ		4 914
$C_{\max N3}$ город	Строительство кабельных линий	
$C_{\max N3.1}$ город	Способ прокладки кабельных линий – в траншеях	
$C_{\max N3.1.1}$ город	Количество жил – одножильные	
$C_{\max N3.1.1.1}$ город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.1.1.3}$ город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.3.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.1.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	32 260
$C_{\max N3.1.1.1.3.1}$ город, 1–10 кВ		7 025
$C_{\max N3.1.1.1.4}$ город	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.4.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.1.1.4.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	5 481
$C_{\max N3.1.2}$ город	Количество жил – многожильные	
$C_{\max N3.1.2.1}$ город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	31 420
$C_{\max N3.1.2.1.1.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.2.1.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	11 152
$C_{\max N3.1.2.1.2}$ город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 867
$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$ город, 1–10 кВ		15 424
$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 564
$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$ город, 1–10 кВ		7 207
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 655
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ город, 1–10 кВ		1 391
$C_{\max N3.1.2.1.3.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.2.1.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 763

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
C _{max} N3.1.2.1.3.2 ^{город, 1–10 кВ}		8 724
C _{max} N3.1.2.1.3.4 ^{город}		Количество кабелей в траншее – четыре
C _{max} N3.1.2.1.3.4 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	6 088
C _{max} N3.1.2.1.4 ^{город}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C _{max} N3.1.2.1.4.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{max} N3.1.2.1.4.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	1 475
C _{max} N3.1.2.1.4.1 ^{город, 1–10 кВ}		5 100
C _{max} N3.1.2.1.4.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
C _{max} N3.1.2.1.4.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	5 959
C _{max} N3.1.2.2 ^{город}		Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией
C _{max} N3.1.2.2.2 ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{max} N3.1.2.2.2.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{max} N3.1.2.2.2.1 ^{город, 1–10 кВ}	рублей/кВт	1 797
C _{max} N3.1.2.2.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
C _{max} N3.1.2.2.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	2 257
C _{max} N3.1.2.2.3 ^{город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{max} N3.1.2.2.3.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{max} N3.1.2.2.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	5 959
C _{max} N3.1.2.2.3.1 ^{город, 1–10 кВ}		12 070
C _{max} N3.1.2.2.3.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
C _{max} N3.1.2.2.3.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	3 473
C _{max} N3.1.2.2.3.2 ^{город, 1–10 кВ}		1 588
C _{max} N3.1.2.2.4 ^{город}		сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:
C _{max} N3.1.2.2.4.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{max} N3.1.2.2.4.1 ^{город, 1–10 кВ}	рублей/кВт	1 256
C _{max} N3.6 ^{город}		Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение
C _{max} N3.6.1 ^{город}		Количество жил – одножильные
C _{max} N3.6.1.1 ^{город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{max} N3.6.1.1.3 ^{город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{max} N3.6.1.1.3.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{max} N3.6.1.1.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	67 351
C _{max} N3.6.1.1.3.1 ^{город, 1–10 кВ}		2 851
C _{max} N3.6.2 ^{город}		Количество жил – многожильные
C _{max} N3.6.2.1 ^{город}		Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией
C _{max} N3.6.2.1.1 ^{город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{max} N3.6.2.1.1.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{max} N3.6.2.1.1.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	47 700
C _{max} N3.6.2.1.2 ^{город}		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:
C _{max} N3.6.2.1.2.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один
C _{max} N3.6.2.1.2.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	4 625
C _{max} N3.6.2.1.2.2 ^{город}		Количество кабелей в траншее – два
C _{max} N3.6.2.1.2.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/кВт	3 890
C _{max} N3.6.2.1.2.2 ^{город, 1–10 кВ}		12 803
C _{max} N3.6.2.1.3 ^{город}		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:
C _{max} N3.6.2.1.3.1 ^{город}		Количество кабелей в траншее – один

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N3.6.2.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 787
$C_{\max N3.6.2.1.3.1}$ город, 1–10 кВ		2 147
$C_{\max N3.6.2.1.3.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.6.2.1.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 036
$C_{\max N3.6.2.1.4}$ город	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	2 843
$C_{\max N3.6.2.1.4.2}$ город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.6.2.1.4.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 013
$C_{\max N3.6.2.2}$ город	Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией	
$C_{\max N3.6.2.2.3}$ город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.6.2.2.3.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.6.2.2.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	25 420
$C_{\max N3.6.2.2.3.1}$ город, 1–10 кВ		1 420
$C_{\max N3.6.2.2.4}$ город	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.6.2.2.4.1}$ город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.6.2.2.4.1}$ город, 1–10 кВ	рублей/кВт	2 304
$C_{\max N4}$ город	Строительство пунктов секционирования	
$C_{\max N4.2}$ город	Линейные разъединители	
$C_{\max N4.2.3}$ город	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
$C_{\max N4.2.3}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	786
$C_{\max N4.2.4}$ город	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
$C_{\max N4.2.4}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	222
$C_{\max N4.3}$ город	Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов	
$C_{\max N4.3.3}$ город	номинальным током от 100 до 250 А включительно:	
$C_{\max N4.3.3}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	2 075
$C_{\max N5}$ город	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
$C_{\max N5.1}$ город	Однотрансформаторные подстанции	
$C_{\max N5.1.1}$ город	мощностью до 25 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.1.1}$ город	столбового/мачтового типа:	
$C_{\max N5.1.1.1}$ город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	19 246
$C_{\max N5.1.2}$ город	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.2.1}$ город	столбового/мачтового типа:	
$C_{\max N5.1.2.1}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	13 296
$C_{\max N5.1.2.1}$ город, 10/0,4 кВ		7 845
$C_{\max N5.1.2.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.2.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	20 065
$C_{\max N5.1.2.2}$ город, 10/0,4 кВ		22 854
$C_{\max N5.1.3}$ город	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.3.1}$ город	столбового/мачтового типа:	
$C_{\max N5.1.3.1}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	7 749
$C_{\max N5.1.3.1}$ город, 10/0,4 кВ		4 205
$C_{\max N5.1.3.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N5.1.3.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	11 862
$C_{\max N5.1.3.2}$ город, 10/0,4 кВ		10 183
$C_{\max N5.1.3.3}$ город	блочного типа:	
$C_{\max N5.1.3.3}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	9 109
$C_{\max N5.1.3.3}$ город, 10/0,4 кВ		17 494
$C_{\max N5.1.4}$ город	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.4.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.4.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	6 896
$C_{\max N5.1.4.2}$ город, 10/0,4 кВ		8 699
$C_{\max N5.1.4.3}$ город	блочного типа:	
$C_{\max N5.1.4.3}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	4 272
$C_{\max N5.1.5}$ город	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.5.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.5.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	4 477
$C_{\max N5.1.5.2}$ город, 10/0,4 кВ		5 434
$C_{\max N5.1.5.3}$ город	блочного типа:	
$C_{\max N5.1.5.3}$ город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	9 556
$C_{\max N5.1.6}$ город	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2}$ город	Двухтрансформаторные подстанции	
$C_{\max N5.2.2}$ город	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.2.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.2.2}$ город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	49 133
$C_{\max N5.2.3}$ город	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.3.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.3.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	15 885
$C_{\max N5.2.4}$ город	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.4.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.4.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	14 852
$C_{\max N5.2.4.2}$ город, 10/0,4 кВ		10 497
$C_{\max N5.2.5}$ город	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.5.2}$ город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.5.2}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	6 667
$C_{\max N5.2.5.2}$ город, 10/0,4 кВ		7 688
$C_{\max N5.2.5.3}$ город	блочного типа:	
$C_{\max N5.2.5.3}$ город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	20 717
$C_{\max N8}$ город	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
$C_{\max N8.1}$ город	Количество фаз – однофазные	
$C_{\max N8.1.1}$ город	Тип включения – прямого	
$C_{\max N8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 104
$C_{\max N8.2}$ город	Количество фаз – трехфазные	
$C_{\max N8.2.1}$ город	Тип включения – прямого	
$C_{\max N8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 506
$C_{\max N8.2.2}$ город	Тип включения – полукосвенного	
$C_{\max N8.2.2}$ город, 1–20 кВ	рублей/кВт	1 096

Примечания:

- значения ставки за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$ 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;

- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N2}$, $C_{\max N3}$, $C_{\max N5}$ принимают значение равное нулю;

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

Приложение 5
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 94

Ставки за единицу максимальной мощности 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 на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт не относящихся к городским населенным пунктам

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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»))	рублей/кВт	331,93 (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)
$C_{1.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		454,46 (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
$C_{1.2.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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)		197,95
$C_{1.2.2}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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)		133,98
		256,51

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N2}$ не город	Строительство воздушных линий	
$C_{\max N2.1}$ не город	Материал опоры – деревянные	
$C_{\max N2.1.1}$ не город	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.1.1.3}$ не город	Материал провода – сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.3.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	14 071
$C_{\max N2.1.1.3.1.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	35 567
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}$ не город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.1.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	16 309
$C_{\max N2.1.1.3.2}$ не город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	13 407
$C_{\max N2.1.1.3.2.1}$ не город, 1–20 кВ		23 137
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}$ не город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.1.1.3.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	7 510
$C_{\max N2.1.1.4}$ не город	Материал провода – алюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.1.1.4.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 419
$C_{\max N2.2}$ не город	Материал опоры – металлические	
$C_{\max N2.2.1}$ не город	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.2.1.3}$ не город	Материал провода – сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.2.1.3.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.2.1.3.1.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.2.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	23 948
$C_{\max N2.3}$ не город	Материал опоры – железобетонные	
$C_{\max N2.3.1}$ не город	Тип провода – изолированный	
$C_{\max N2.3.1.3}$ не город	Материал провода – сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	132 613
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	69 811
$C_{\max N2.3.1.3.1.2}$ не город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.1.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	794
$C_{\max N2.3.1.3.2}$ не город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ не город	Количество цепей – одноцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	17 263
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ не город	Количество цепей – двухцепные	
$C_{\max N2.3.1.3.2.2}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	5 047
$C_{\max N3}$ не город	Строительство кабельных линий	
$C_{\max N3.1}$ не город	Способ прокладки кабельных линий – в траншеях	
$C_{\max N3.1.1}$ не город	Количество жил – одножильные	
$C_{\max N3.1.1.1}$ не город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.1.1.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.1.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N3.1.1.1.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	6 341
$C_{\max N3.1.2}$ не город	Количество жил – многожилные	
$C_{\max N3.1.2.1}$ не город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	16 164
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ не город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	1 489
$C_{\max N3.1.2.1.4}$ не город	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	841
$C_{\max N3.1.2.2}$ не город	Материал изоляции – кабели с бумажной изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.1.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.2.1.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	25 296
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ не город	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	3 840
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ не город	Количество кабелей в траншее – два	
$C_{\max N3.1.2.2.2.2}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	5 555
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ не город	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	4 273
$C_{\max N3.6}$ не город	Способ прокладки кабельных линий – горизонтальное наклонное бурение	
$C_{\max N3.6.2}$ не город	Количество жил – многожилные	
$C_{\max N3.6.2.1}$ не город	Материал изоляции – кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.6.2.1.4}$ не город	сечением от 200 до 250 квадратных мм включительно:	
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ не город	Количество кабелей в траншее – один	
$C_{\max N3.6.2.1.4.1}$ не город, 1–10 кВ	рублей/кВт	4 974
$C_{\max N4}$ не город	Строительство пунктов секционирования	
$C_{\max N4.1}$ город	Реклоузеры	
$C_{\max N4.1.4}$ не город	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
$C_{\max N4.1.4}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	5 623
$C_{\max N4.2}$ не город	Линейные разъединители	
$C_{\max N4.2.1}$ не город	номинальным током до 100 А включительно:	
$C_{\max N4.2.1}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	1 491
$C_{\max N4.2.3}$ не город	номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
$C_{\max N4.2.3}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	177
$C_{\max N4.2.4}$ не город	номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
$C_{\max N4.2.4}$ не город, 1–20 кВ	рублей/кВт	392
$C_{\max N5}$ не город	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
$C_{\max N5.1}$ не город	Однотрансформаторные подстанции	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2022 год (без учета НДС)
$C_{\max N5.1.1}$ не город	мощностью до 25 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город	столбового/мачтового типа:	
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	16 400
$C_{\max N5.1.1.1}$ не город, 10/0,4 кВ		32 021
$C_{\max N5.1.1.2}$ не город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.1.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	89 467
$C_{\max N5.1.2}$ не город	мощностью от 25 до 100 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.2.1}$ не город	столбового/мачтового типа:	
$C_{\max N5.1.2.1}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	11 369
$C_{\max N5.1.2.2}$ не город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.2.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	23 743
$C_{\max N5.1.3}$ не город	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.3.1}$ не город	столбового/мачтового типа:	
$C_{\max N5.1.3.1}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 677
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	12 147
$C_{\max N5.1.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ		12 453
$C_{\max N5.1.4}$ не город	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	6 830
$C_{\max N5.1.4.2}$ не город, 10/0,4 кВ		8 602
$C_{\max N5.1.5}$ не город	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.5.2}$ не город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.1.5.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 884
$C_{\max N5.2}$ не город	Двухтрансформаторные подстанции	
$C_{\max N5.2.3}$ не город	мощностью от 100 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город, 6/0,4 кВ	рублей/кВт	24 297
$C_{\max N5.2.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ		21 185
$C_{\max N5.2.4}$ не город	мощностью от 250 до 400 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.4.2}$ не город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.4.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	11 274
$C_{\max N5.2.5}$ не город	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно:	
$C_{\max N5.2.5.2}$ не город	шкафного или киоскового типа:	
$C_{\max N5.2.5.2}$ не город, 10/0,4 кВ	рублей/кВт	12 144
$C_{\max N8}$ не город	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
$C_{\max N8.1}$ не город	Количество фаз – однофазные	
$C_{\max N8.1.1}$ не город	Тип включения – прямого	
$C_{\max N8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	937
$C_{\max N8.2}$ не город	Количество фаз – трехфазные	
$C_{\max N8.2.1}$ не город	Тип включения – прямого	
$C_{\max N8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 567

Примечания:

- значения ставки за единицу максимальной мощности $C_{l \max N}$ 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;

- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N2}$, $C_{\max N3}$, $C_{\max N5}$ принимают значение равное нулю;

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

Приложение 6
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 16 декабря 2021 года № 94

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	Размер платы за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации <*>
1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	550 рублей	1 100 рублей
2. Плата за технологическое присоединение в отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей, умноженных на количество членов кооперативов	1 100 рублей, умноженных на количество членов кооперативов
3. Плата за технологическое присоединение в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения	550 рублей, умноженных на количество земельных участков	1 100 рублей, умноженных на количество земельных участков

Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	Размер платы за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации <*>
энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций		
4. Плата за технологическое присоединение в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей, умноженных на количество таких граждан	1 100 рублей, умноженных на количество таких граждан
5. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей	-
6. Плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации	550 рублей	-

<*> Под объектом микрогенерации понимается объект по производству электрической энергии, принадлежащий на праве собственности или ином законном основании потребителю электрической энергии, энергопринимающие устройства которого технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 вольт, функционирующие в том числе на основе возобновляемых источников энергии в целях удовлетворения собственных бытовых и (или) производственных нужд, а также в целях продажи в порядке, установленном основными положениями функционирования розничных рынков, в случае, если объем выдачи электрической энергии таким объектом по производству электрической энергии в электрическую сеть не превышает величину максимальной присоединенной мощности энергопринимающих устройств указанного потребителя и составляет не более 15 киловатт и если для выдачи электрической энергии такого объекта в электрическую сеть не используется электрическое оборудование, предназначенное для обслуживания более одного помещения в здании, в том числе входящее в состав общего имущества многоквартирного дома.

Примечания:

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1 настоящего приложения, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

В случае, если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния (не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), расчет платы за технологическое присоединение производится в по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности, утвержденных региональной энергетической комиссией Сахалинской области, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 настоящего приложения, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, земельным участком, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.