



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 14 декабря 2020 года № 76-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 2021 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, 2.

2. Утвердить на 2021 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 2021 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, 5.

4. Утвердить на 2021 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) согласно приложению 6.

5. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, в размере 100 034,7 тыс. руб., в том числе:

- публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» – 97 207,8 тыс. руб.;
- общество с ограниченной ответственностью «Охинские электрические сети» – 38,9 тыс. руб.;
- муниципальное унитарное предприятие «Электросервис» городского округа «Город Южно-Сахалинск» – 321,3 тыс. руб.;
- открытое акционерное общество «Российские железные дороги» – 12,7 тыс. руб.;
- муниципальное унитарное предприятие муниципального образования «Холмский городской округ» «Горэлектросеть» – 928,6 тыс. руб.;
- муниципальное унитарное предприятие «Невельские районные электрические сети» – 911,4 тыс. руб.;
- муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Корсаковского городского округа – 614,0 тыс. руб.

6. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

И.о. председателя



Л.А. Черкасова

Приложение 1

к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 14 декабря 2020 года № 76-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 2021 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»)		9 866,37
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./1 присоед.	5 622,65
С _{1.2} – 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)		4 243,72
С ₂ ^{город}	Строительство воздушных линий (С ₂)	
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} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/км	1 619 344
С _{2.1.1.1.3} ^{город}	Материал провода - сталеалюминиевый	
С _{2.1.1.1.3.1} ^{город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (без учета НДС)
C _{2.1.1.3.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	857 732
C _{2.1.1.3.1} ^{город, 1-20 кВ}		2 869 508
C _{2.1.1.3.2} ^{город}	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
C _{2.1.1.3.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 377 740
C _{2.1.1.3.2} ^{город, 1-20 кВ}		2 881 024
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} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	397 195
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} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	976 987
C _{2.3.1.3.1} ^{город, 1-20 кВ}		3 669 084
C _{2.3.1.3.2} ^{город}	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
C _{2.3.1.3.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 338 272
C _{2.3.1.3.2} ^{город, 1-20 кВ}		2 333 249
C _{2.3.1.4} ^{город}	Материал провода - алюминиевый	
C _{2.3.1.4.1} ^{город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{2.3.1.4.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	330 093
C _{2.3.1.4.1} ^{город, 1-20 кВ}		1 052 849
C _{2.3.1.4.2} ^{город}	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
C _{2.3.1.4.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	802 615
C _{2.3.1.4.2} ^{город, 1-20 кВ}		959 663
C _{2.3.1.4.3} ^{город}	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
C _{2.3.1.4.3} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	832 732
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} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	635 790
C ₃ ^{город}	Строительство кабельных линий (C ₃)	
C _{3.1} ^{город}	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях	
C _{3.1.1} ^{город}	Количество жил - одножильные	
C _{3.1.1.1} ^{город}	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C _{3.1.1.1.3} ^{город}	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
C _{3.1.1.1.3} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 788 556
C _{3.1.1.1.4} ^{город}	сечением от 201 до 500 мм кв. включительно:	
C _{3.1.1.1.4} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/км	11 199 810
C _{3.1.2} ^{город}	Количество жил - многожильные	
C _{3.1.2.1} ^{город}	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	
C _{3.1.2.1.1} ^{город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
C _{3.1.2.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 112 599
C _{3.1.2.1.2} ^{город}	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
C _{3.1.2.1.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 318 400
C _{3.1.2.1.2} ^{город, 1-20 кВ}		4 650 429
C _{3.1.2.1.3} ^{город}	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (без учета НДС)
С _{3.1.2.1.3} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	3 331 605
С _{3.1.2.1.3} ^{город, 1-20 кВ}		5 248 909
С _{3.1.1.1.4} ^{город}	сечением от 201 до 500 мм кв. включительно:	
С _{3.1.2.1.4} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 412 931
С _{3.1.2.1.4} ^{город, 1-20 кВ}		3 843 597
С _{3.1.2.2} ^{город}	Тип изоляции - с бумажной изоляцией	
С _{3.1.2.2.2} ^{город}	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
С _{3.1.2.2.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	2 357 843
С _{3.1.2.2.2} ^{город, 1-20 кВ}		3 821 422
С _{3.1.2.2.3} ^{город}	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
С _{3.1.2.2.3} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	4 409 965
С _{3.1.2.2.3} ^{город, 1-20 кВ}		2 543 453
С _{3.1.2.2.4} ^{город}	сечением от 201 до 500 мм кв. включительно:	
С _{3.1.2.2.4} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/км	4 140 826
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}	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С _{3.6.1.1.3} ^{город}	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
С _{3.6.1.1.3} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	18 361 455
С _{3.6.1.1.4} ^{город}	сечением от 201 до 500 мм кв. включительно:	
С _{3.6.1.1.3} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/км	20 353 259
С _{3.6.2} ^{город}	Количество жил - многожильные	
С _{3.6.2.1} ^{город}	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	
С _{3.6.2.1.1} ^{город}	сечением до 50 мм кв. включительно:	
С _{3.6.2.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	11 863 414
С _{3.6.2.1.2} ^{город}	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
С _{3.6.2.1.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	13 113 890
С _{3.6.2.1.2} ^{город, 1-20 кВ}		28 011 509
С _{3.6.2.1.3} ^{город}	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
С _{3.6.2.1.3} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	24 958 321
С _{3.6.2.1.3} ^{город, 1-20 кВ}		21 948 299
С _{3.6.2.1.4} ^{город}	сечением от 201 до 500 мм кв. включительно:	
С _{3.6.2.1.4} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/км	20 434 431
С _{3.6.2.2} ^{город}	Тип изоляции - с бумажной изоляцией	
С _{3.6.2.2.3} ^{город}	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
С _{3.6.2.2.3} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/км	16 232 712
С _{3.6.2.2.4} ^{город}	сечением от 201 до 500 мм кв. включительно:	
С _{3.6.2.2.4} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/км	20 415 555
С ₄ ^{город}	Строительство пунктов секционирования (С ₄)	
С _{4.2} ^{город}	Распределительные пункты	
С _{4.2.2} ^{город}	номинальный ток от 101 А до 250 А включительно:	
С _{4.2.2} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/шт.	1 241 645
С _{4.2.4} ^{город}	номинальный ток от 501 А до 1000 А включительно:	
С _{4.2.4} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/шт.	5 997 659

Наименование ставки			Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (без учета НДС)
C_5 город			Строительство ТП, за исключением РТП, с напряжением до 35 кВ (C_5)	
$C_{5.1}$ город			Однотрансформаторные подстанции	
$C_{5.1.1}$ город			трансформаторная мощность до 25 кВА включительно:	
$C_{5.1.1}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	18 352		
$C_{5.1.2}$ город			трансформаторная мощность от 26 до 100 кВА включительно:	
$C_{5.1.2}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	15 921		
$C_{5.1.3}$ город			трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:	
$C_{5.1.3}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	7 397		
$C_{5.1.4}$ город			трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:	
$C_{5.1.4}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	9 284		
$C_{5.1.5}$ город			трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:	
$C_{5.1.5}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	5 106		
$C_{5.2}$ город			Двухтрансформаторные подстанции	
$C_{5.2.2}$ город			трансформаторная мощность от 26 до 100 кВА включительно:	
$C_{5.2.2}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	47 549		
$C_{5.2.3}$ город			трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:	
$C_{5.2.3}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	20 502		
$C_{5.2.4}$ город			трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:	
$C_{5.2.4}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	9 656		
$C_{5.2.5}$ город			трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:	
$C_{5.2.5}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	7 807		
$C_{5.2.6}$ город			трансформаторная мощность свыше 1000 кВА:	
$C_{5.2.6}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	6 340		
C_8 город			Ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (C_8)	
Однофазные	Прямого включения	$C_{8.1.1}$ город 0,4 кВ и ниже без ТТ	рублей за точку учета	16 004
Трехфазные	Прямого включения	$C_{8.2.1}$ город 0,4 кВ и ниже без ТТ		28 068
		$C_{8.2.1}$ город 1-20 кВ без ТТ		268 577
	Полукосвенного включения	$C_{8.2.2}$ город 0,4 кВ и ниже без ТТ		28 756
		$C_{8.2.2}$ город 0,4 кВ и ниже с ТТ		62 109
		$C_{8.2.2}$ город 1-20 кВ с ТТ		309 066
	Косвенного включения	$C_{8.2.3}$ город 1-20 кВ с ТТ		319 808

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 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 14 декабря 2020 года № 76-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 2021 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»)		9 866,37
С _{1.1} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./1 присое д.	5 622,65
С _{1.2} – 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)		4 243,72
С ₂ ^{не город}	Строительство воздушных линий (С₂)	
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} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 188 919
С _{2.1.1.3.1} ^{не город, 1-20 кВ}		2 143 469
С _{2.1.1.3.2} ^{не город}	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
С _{2.1.1.3.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 223 453

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (без учета НДС)
C _{2.1.1.3.2} ^{не город, 1-20 кВ}		2 251 278
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} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	347 187
C _{2.1.1.4.1} ^{не город, 1-20 кВ}		1 989 824
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} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	586 039
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} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	947 878
C _{2.3.1.3.1} ^{не город, 1-20 кВ}		2 605 849
C _{2.3.1.3.2} ^{не город}		сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:
C _{2.3.1.3.2} ^{не город, 1-20 кВ}	рублей/км	3 631 843
C ₃ ^{не город}		Строительство кабельных линий (С ₃)
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}		Тип изоляции - 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} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	832 394
C _{3.1.2} ^{не город}		Количество жил - многожильные
C _{3.1.2.1} ^{не город}		Тип изоляции - 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} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	рублей/км	1 531 121
C _{3.1.2.1.3} ^{не город}		сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.1.3} ^{не город, 1-20 кВ}	рублей/км	2 219 610
C _{3.1.2.2} ^{не город}		Тип изоляции - с бумажной изоляцией
C _{3.1.2.2.1} ^{не город}		сечением до 50 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.2.1} ^{не город, 1-20 кВ}	рублей/км	1 992 260
C _{3.1.2.2.2} ^{не город}		сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.2.2} ^{не город, 1-20 кВ}	рублей/км	2 186 851
C _{3.1.2.2.3} ^{не город}		сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:
C _{3.1.2.2.3} ^{не город, 1-20 кВ}	рублей/км	2 729 556
C ₄ ^{не город}		Строительство пунктов секционирования (С ₄)
C _{4.3} ^{не город}		Переключательные пункты
C _{4.3.1} ^{город}		номинальным током до 100 А включительно:
C _{4.2.1} ^{город, 1-20 кВ}	рублей/шт.	14 095
C ₅ ^{не город}		Строительство ТП, за исключением РТП, с напряжением до 35 кВ (С ₅)
C _{5.1} ^{не город}		Однотрансформаторные подстанции
C _{5.1.1} ^{не город}		трансформаторная мощность до 25 кВА включительно:
C _{5.1.1} ^{не город, 6(10)/0,4 кВ}	рублей/кВт	54 539

Наименование ставки			Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (без учета НДС)
$C_{5.1.2}^{\text{не город}}$			трансформаторная мощность от 26 до 100 кВА включительно:	
$C_{5.1.2}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$			рублей/кВт	20 433
$C_{5.1.3}^{\text{не город}}$			трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:	
$C_{5.1.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$			рублей/кВт	11 663
$C_{5.1.4}^{\text{не город}}$			трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:	
$C_{5.1.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$			рублей/кВт	8 041
$C_{5.1.5}^{\text{не город}}$			трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:	
$C_{5.1.5}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$			рублей/кВт	5 996
$C_{5.2}^{\text{не город}}$			Двухтрансформаторные подстанции	
$C_{5.2.3}^{\text{не город}}$			трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:	
$C_{5.2.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$			рублей/кВт	21 566
$C_{5.2.4}^{\text{не город}}$			трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:	
$C_{5.2.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$			рублей/кВт	11 333
$C_{5.2.5}^{\text{не город}}$			трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:	
$C_{5.2.5}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$			рублей/кВт	11 579
$C_8^{\text{не город}}$			Ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (C_8)	
Однофазные	Прямого включения	$C_{8.1.1}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	рублей за точку учета	16 004
Трехфазные	Прямого включения	$C_{8.2.1}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$		28 068
		$C_{8.2.1}^{\text{не город 1-20 кВ без ТТ}}$		268 577
	Полукосвенного включения	$C_{8.2.2}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$		28 756
		$C_{8.2.2}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$		62 109
		$C_{8.2.2}^{\text{не город 1-20 кВ с ТТ}}$		309 066
	Косвенного включения	$C_{8.2.3}^{\text{не город 1-20 кВ с ТТ}}$		319 808

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 принимают значение равно 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 14 декабря 2020 года № 76-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 $C1 = C_{1.1} + C_{1.2}$
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	$P_{общ.} = C_1 + C_8 \times R + (P_{ист.1} + P_{ист.2})$

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 приказу, 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 приказу, 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 приказу, 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 приказу, 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 приказу, руб./кВт;

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций с напряжением 35 кВ и выше (ПС) согласно приложению 1 и 2 к настоящему приказу, руб./кВт;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии согласно приложению 1 и 2 к настоящему приказу, 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 14 декабря 2020 года № 76-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 2021 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	326,31
$C_{1.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		185,96
$C_{1.2}^{\max N}$ – 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)		140,35
$C_{\max N2}^{\text{город}}$	Строительство воздушных линий ($C_{\max N2}$)	
$C_{2.1}^{\text{город}}$	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:	
$C_{\max N2.1.1.1.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	рублей/кВт	18 062
$C_{\max N2.1.1.3}^{\text{город}}$	Материал провода - сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.3.1}^{\text{город}}$	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	8 102
$C_{\max N2.1.1.3.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$		2 069

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год (без учета НДС)
$C_{\max N2.1.1.3.2}$ город	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	8 170
$C_{\max N2.1.1.3.2}$ город, 1-20 кВ		11 525
$C_{\max N2.1.1.4}$ город	Материал провода - алюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 773
$C_{\max N2.3}$ 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:	
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	8 560
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ город, 1-20 кВ		6 376
$C_{\max N2.3.1.3.2}$ город	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.3.1.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	10 187
$C_{\max N2.3.1.3.2}$ город, 1-20 кВ		2 908
$C_{\max N2.3.1.4}$ город	Материал провода - алюминиевый	
$C_{\max N2.3.1.4.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.3.1.4.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	17 636
$C_{\max N2.3.1.4.1}$ город, 1-20 кВ		5 756
$C_{\max N2.3.1.4.2}$ город	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.3.1.4.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 513
$C_{\max N2.3.1.4.2}$ город, 1-20 кВ		1 297
$C_{\max N2.3.1.4.3}$ город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.3.1.4.3}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	9 149
$C_{\max N2.3.2}$ 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:	
$C_{\max N2.3.2.4.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 747
$C_{\max N3}$ город	Строительство кабельных линий ($C_{\max N3}$)	
$C_{\max N3.1}$ город	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях	
$C_{\max N3.1.1}$ город	Количество жил - одножильные	
$C_{\max N3.1.1.1}$ город	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.1.1.3}$ город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.3}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	30 488
$C_{\max N3.1.1.1.4}$ город	сечением от 201 до 500 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.1.1.4}$ город, 1-20 кВ	рублей/кВт	14 222
$C_{\max N3.1.2}$ город	Количество жил - многожильные	
$C_{\max N3.1.2.1}$ город	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	16 239
$C_{\max N3.1.1.1.2}$ город	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 899
$C_{\max N3.1.2.1.2}$ город, 1-20 кВ		9 798
$C_{\max N3.1.1.1.3}$ город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 669
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ город, 1-20 кВ		6 215

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год (без учета НДС)
$C_{\max N3.1.1.1.4}$ город	сечением от 201 до 500 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.4}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 394
$C_{\max N3.1.2.1.4}$ город, 1-20 кВ		1 724
$C_{\max N3.1.2.2}$ город	Тип изоляции - с бумажной изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ город	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	601
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ город, 1-20 кВ		1 698
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 278
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ город, 1-20 кВ		3 112
$C_{\max N3.1.2.2.4}$ город	сечением от 201 до 500 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.4}$ город, 1-20 кВ	рублей/кВт	1 187
$C_{\max N3.6}$ город	Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение	
$C_{\max N3.6.1}$ город	Количество жил - одножильные	
$C_{\max N3.6.1.1}$ город	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.6.1.1.3}$ город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.6.1.1.3}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	63 653
$C_{\max N3.6.2}$ город	Количество жил - многожильные	
$C_{\max N3.6.2.1}$ город	Тип изоляции - с резиновой и пластмассовой изоляцией	
$C_{\max N3.6.2.1.1}$ город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.6.2.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	45 081
$C_{\max N3.6.2.1.2}$ город	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.6.2.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 371
$C_{\max N3.6.2.1.2}$ город, 1-20 кВ		10 340
$C_{\max N3.6.2.1.3}$ город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.6.2.1.3}$ город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 973
$C_{\max N3.6.2.1.3}$ город, 1-20 кВ		658
$C_{\max N3.6.2.1.4}$ город	сечением от 201 до 500 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.6.2.1.4}$ город, 1-20 кВ	рублей/кВт	2 997
$C_{\max N3.6.2.2}$ город	Тип изоляции - с бумажной изоляцией	
$C_{\max N3.6.2.2.3}$ город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.6.2.2.3}$ город, 1-20 кВ	рублей/кВт	2 387
$C_{\max N3.6.2.2.4}$ город	сечением от 201 до 500 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.6.2.2.4}$ город, 1-20 кВ	рублей/кВт	2 178
$C_{\max N5}$ город	Строительство ТП, за исключением РТП, с напряжением до 35 кВ ($C_{\max N5}$)	
$C_{\max N5.1}$ город	Однотрансформаторные подстанции	
$C_{\max N5.1.1}$ город	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.1}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	18 352
$C_{\max N5.1.2}$ город	трансформаторная мощность от 26 до 100 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.2}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	15 921
$C_{\max N5.1.3}$ город	трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.3}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	7 397
$C_{\max N5.1.4}$ город	трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.4}$ город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	9 284
$C_{\max N5.1.5}$ город	трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:	

Наименование ставки		Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год (без учета НДС)
$C_{\max N5.1.5}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	рублей/кВт		5 106
$C_{\max N5.2}^{\text{город}}$	Двухтрансформаторные подстанции		
$C_{\max N5.2.2}^{\text{город}}$	трансформаторная мощность от 26 до 100 кВА включительно:		
$C_{\max N5.2.2}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	рублей/кВт		47 549
$C_{\max N5.2.3}^{\text{город}}$	трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:		
$C_{\max N5.2.3}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	рублей/кВт		20 502
$C_{\max N5.2.4}^{\text{город}}$	трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:		
$C_{\max N5.2.4}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	рублей/кВт		9 656
$C_{\max N5.2.5}^{\text{город}}$	трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:		
$C_{\max N5.2.5}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	рублей/кВт		7 807
$C_{\max N5.2.6}^{\text{город}}$	трансформаторная мощность свыше 1000 кВА:		
$C_{\max N5.2.6}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	рублей/кВт		6 340
$C_{\max N8}^{\text{город}}$	Ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ($C_{\max N8}$)		
Прямого включения	$C_{\max N8.1.1}^{\text{город 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	рублей/кВт	529
Прямого включения	$C_{\max N8.2.1}^{\text{город 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$		928
	$C_{\max N8.2.1}^{\text{город 1-20 кВ без ТТ}}$		8 883
Полукосвенного включения	$C_{\max N8.2.2}^{\text{город 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$		951
	$C_{\max N8.2.2}^{\text{город 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$		2 054
	$C_{\max N8.2.2}^{\text{город 1-20 кВ с ТТ}}$		10 222
Косвенного включения	$C_{\max N8.2.3}^{\text{город 1-20 кВ с ТТ}}$		

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 приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 14 декабря 2020 года № 76-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 2021 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	326,31
$C_{1.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		185,96
$C_{1.2}^{\max N}$ – 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)		140,35
$C_{\max N2}^{\text{не город}}$	Строительство воздушных линий ($C_{\max N2}$)	
$C_{\max N2.1}^{\text{не город}}$	Материал опоры - деревянные	
$C_{\max N2.1.1}^{\text{не город}}$	Тип провода - изолированный	
$C_{\max N2.1.1.3}^{\text{не город}}$	Материал провода - сталеалюминиевый	
$C_{\max N2.1.1.3.1}^{\text{не город}}$	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	14 163
$C_{\max N2.1.1.3.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$		33 638
$C_{\max N2.1.1.3.2}^{\text{не город}}$	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	рублей/кВт	15 026
$C_{\max N2.1.1.3.2}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$		18 709
$C_{\max N2.1.1.4}^{\text{не город}}$	Материал провода - алюминиевый	

Наименование ставки	Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год (без учета НДС)
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	4 791
$C_{\max N2.1.1.4.1}$ не город, 1-20 кВ		75 171
$C_{\max N2.2}$ 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:	
$C_{\max N2.2.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	21 879
$C_{\max N2.3}$ 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:	
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	10 869
$C_{\max N2.3.1.3.1}$ не город, 1-20 кВ		3 880
$C_{\max N3}$ не город	Строительство кабельных линий ($C_{\max N3}$)	
$C_{\max N3.1}$ 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	Тип изоляции - 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, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	5 993
$C_{\max N3.1.2}$ не город	Количество жил - многожильные	
$C_{\max N3.1.2.1}$ не город	Тип изоляции - 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, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	20 755
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ не город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.1.3}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	40 841
$C_{\max N3.1.2.2}$ не город	Тип изоляции - с бумажной изоляцией	
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ не город	сечением до 50 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.1}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	23 907
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ не город	сечением от 51 до 100 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.2}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	4 793
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ не город	сечением от 101 до 200 мм кв. включительно:	
$C_{\max N3.1.2.2.3}$ не город, 1-20 кВ	рублей/кВт	3 833
$C_{\max N5}$ не город	Строительство ТП, за исключением РТП, с напряжением до 35 кВ (C_5)	
$C_{\max N5.1}$ не город	Однотрансформаторные подстанции	
$C_{\max N5.1.1}$ не город	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.1}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	54 539
$C_{\max N5.1.2}$ не город	трансформаторная мощность от 26 до 100 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.2}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	20 433
$C_{\max N5.1.3}$ не город	трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.3}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	11 663
$C_{\max N5.1.4}$ не город	трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	8 041
$C_{\max N5.1.5}$ не город	трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:	
$C_{\max N5.1.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	5 996
$C_{\max N5.2}$ не город	Двухтрансформаторные подстанции	

Наименование ставки		Ед. изм.	Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год (без учета НДС)
$C_{\max N5.2.3}^{\text{не город}}$	трансформаторная мощность от 101 до 250 кВА включительно:		
$C_{\max N5.2.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	рублей/кВт	21 566	
$C_{\max N5.2.4}^{\text{не город}}$	трансформаторная мощность от 251 до 400 кВА включительно:		
$C_{\max N5.2.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	рублей/кВт	11 333	
$C_{\max N5.2.5}^{\text{не город}}$	трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно:		
$C_{\max N5.2.5}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	рублей/кВт	11 579	
$C_{\max N8}^{\text{не город}}$	Ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ($C_{\max N8}$)		
Прямого включения	$C_{\max N8.1.1}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	рублей/кВт	529
Прямого включения	$C_{\max N8.2.1}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$		928
	$C_{\max N8.2.1}^{\text{не город 1-20 кВ без ТТ}}$		8 883
Полукосвенного включения	$C_{\max N8.2.2}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$		951
	$C_{\max N8.2.2}^{\text{не город 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$		2 054
	$C_{\max N8.2.2}^{\text{не город 1-20 кВ с ТТ}}$		10 222
Косвенного включения	$C_{\max N8.2.3}^{\text{не город 1-20 кВ с ТТ}}$		10 577

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 14 декабря 2020 года № 76-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 мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), а также размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации

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	1100 рублей
2. Плата за технологическое присоединение в отношении 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	1100 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	550 рублей, умноженных на количество земельных участков	1100 рублей, умноженных на количество земельных участков

Наименование	Размер платы за технологическое присоединение	Размер платы за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации*
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 (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	1100 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.».