



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 25 декабря 2019 года № 93-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 2020 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. Утвердить на 2020 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 2.

3. Утвердить на 2020 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 ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт согласно приложению 3.

4. Утвердить на 2020 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 4.

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 2020 год, в размере 73 526,9 тыс. руб., в том числе:

- муниципальное унитарное предприятие муниципального образования «Холмский городской округ» «Горэлектросеть» – 126,1 тыс. руб.;
 - муниципальное унитарное предприятие «Электросервис» городского округа «Город Южно-Сахалинск» – 365,1 тыс. руб.;
 - муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Корсаковского городского округа – 683,5 тыс. руб.;
 - муниципальное унитарное предприятие «Невельские районные электрические сети» – 295,8 тыс. руб.;
 - открытое акционерное общество «Российские железные дороги» – 725,5 тыс. руб.;
 - акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Дальневосточный») – 4,9 тыс. руб.;
 - публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» – 71 326,0 тыс. руб.
6. Опубликовать настоящий приказ в газете «Губернские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации».
7. Разместить настоящий приказ 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 25 декабря 2019 года № 93-Э

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

Наименование ставки		Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2020 год (без учета НДС)
1	2	3	4
C1	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 подпункта «б»)	руб./1 присоед.	11 407,57
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./1 присоед.	5 634,68
C1.2	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)	руб./1 присоед.	5 772,89
C2,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству воздушных линий (ВЛ)	X	X
C2 _{0,4}	Строительство ВЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение	руб./1 км	816 815
C2 _{0,4}	Строительство ВЛ 0,4 кВ двухцепное исполнение	руб./1 км	1 013 073
C2 ₆₍₁₀₎	Строительство ВЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение	руб./1 км	2 340 897
C2 ₆₍₁₀₎	Строительство ВЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение	руб./1 км	4 367 253
C2 ₃₅	Строительство ВЛ 35 кВ одноцепное исполнение от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	руб./1 км	18 404 887
C3,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству кабельных линий (КЛ)	X	X
	Строительство КЛ способ прокладки - в траншеях	X	X
C3 _{0,4}	Строительство КЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение сечением до 200 мм ² включительно	руб./1 км	1 206 398
C3 _{0,4}	Строительство КЛ 0,4 кВ двухцепное исполнение сечением до 200 мм ² включительно	руб./1 км	2 889 040

Наименование ставки		Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2020 год (без учета НДС)
1	2	3	4
C3 _{0,4}	Строительство КЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 мм ²	руб./1 км	1 329 125
C3 ₆₍₁₀₎	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением до 100 мм ² включительно	руб./1 км	2 587 388
C3 ₆₍₁₀₎	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением от 101 мм ² до 200 мм ² включительно	руб./1 км	3 013 786
C3 ₆₍₁₀₎	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 мм ²	руб./1 км	4 091 777
C3 ₆₍₁₀₎	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением до 200 мм ² включительно	руб./1 км	3 232 379
C3 ₆₍₁₀₎	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением от 201 мм ² до 500 мм ² включительно	руб./1 км	5 211 419
C3 ₆₍₁₀₎	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением свыше 500 мм ²	руб./1 км	11 509 770
	Строительство КЛ способ прокладки – горизонтальное бурение (бестраншейная прокладка)	X	X
C3 _{0,4}	Строительство КЛ-0,4 кВ	руб./1 км	12 379 263
C3 ₆₍₁₀₎	Строительство КЛ-6(10) одноцепное исполнение	руб./1 км	16 565 974
C3 ₆₍₁₀₎	Строительство КЛ-6(10) двухцепное исполнение	руб./1 км	15 496 974
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству пунктов секционирования	X	X
	Строительство распределительных пунктов (РП) номинальный ток 500-1000 А	руб./шт.	5 945 125
	Строительство разъединителей наружной установки до 10 кВ включительно	руб./шт.	13 969
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X
	Строительство однотрансформаторных ТП	X	X
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 16 кВА	руб./кВт	61 579
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА	руб./кВт	34 230
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА	руб./кВт	41 508
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 63 кВА	руб./кВт	20 380
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА	руб./кВт	22 401
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	руб./кВт	15 033
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	8 754
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	5 692
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 630 кВА	руб./кВт	6 139
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1000 кВА	руб./кВт	3 325
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1600 кВА	руб./кВт	10 704
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2500 кВА	руб./кВт	7 841
	Строительство двухтрансформаторных ТП	X	X
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2×63 кВА	руб./кВт	60 021
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2×100 кВА	руб./кВт	44 406
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2×160 кВА	руб./кВт	23 821
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2×250 кВА	руб./кВт	21 735
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2×400 кВА	руб./кВт	11 228
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2×630 кВА	руб./кВт	9 655
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2×1000 кВА	руб./кВт	8 154

Наименование ставки		Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2020 год (без учета НДС)
1	2	3	4
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2×1600 кВА	руб./кВт	14 195
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2×2500 кВА	руб./кВт	9 215
С7	Строительство центров питания, подстанций с напряжением 35 кВ и выше (ПС)	Х	Х
	Строительство КТП 35/0,4 с одним трансформатором мощностью 25 кВА	руб./кВт	89 489
	Строительство КТП 35/0,4 с одним трансформатором мощностью 630 кВА	руб./кВт	7 988

Примечание:

- значения стандартизированной тарифной ставки С1 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;
- учитывая особенности Сахалинской области значения стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, С5 установлены равными, как для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, так и на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов;
- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5 принимают значение, равное нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 декабря 2019 года № 93-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 на территории Сахалинской области

№ 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)	$P = C1$, 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	$P = C1 + \sum(C2_i \times L_{в\lambda,i}) + \sum(C3_i \times L_{к\lambda,i})$
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 и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	$P = C1 + \sum(C4 \times q_i) + \sum(C5 \times N_i) + \sum(C7 \times N_i)$
4	Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения	$P_{общ.} = C1 + (P_{ист.1} + P_{ист.2})$

Примечание:

C1 – 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 к настоящему заключению, руб.;

$C2_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий на i -том напряжения согласно приложению 1 к настоящему заключению, руб./км;

$C3_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий на i -том напряжения согласно приложению 1 к настоящему заключению, руб./км;

$C4$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно приложению 1 к настоящему заключению, руб./шт;

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

$C5$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, приложению 1 к настоящему заключению, руб./кВт;

$C7$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций с напряжением 35 кВ и выше (ПС) согласно приложению 1 к настоящему заключению, руб./кВт;

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

$P_{\text{ист.1}}$ – 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, Главой IV или с Главой V Методических указаний, руб.;

$P_{\text{ист.2}}$ – 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, Главой IV 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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 декабря 2019 года № 93-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 ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Наименование ставки		Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2020 год (без учета НДС), руб./кВт
1	2	3
C_{1}^{maxN}	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 подпункта «б»)	260,48
$C_{1.1}^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	128,66
$C_{1.2}^{maxN}$	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)	131,82
$C_{2,i}^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (ВЛ)	X
$C_{2,0.4}^{maxN}$	Строительство ВЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение	7 581
$C_{2,0.4}^{maxN}$	Строительство ВЛ 0,4 кВ двухцепное исполнение	1 906
$C_{2,6(10)}^{maxN}$	Строительство ВЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение	9 624
$C_{2,6(10)}^{maxN}$	Строительство ВЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение	6 250
$C_{3,i}^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (КЛ)	X
	Строительство КЛ способ прокладки - в траншеях	X
$C_{3,0.4}^{maxN}$	Строительство КЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение сечением до 200 мм ² включительно	5 106
$C_{3,0.4}^{maxN}$	Строительство КЛ 0,4 кВ двухцепное исполнение сечением до 200 мм ² включительно	57 781
$C_{3,0.4}^{maxN}$	Строительство КЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 мм ²	573

Наименование ставки		Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2020 год (без учета НДС), руб./кВт
1	2	3
$C_{3,6(10)}^{maxN}$	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением до 100 мм ² включительно	3 948
$C_{3,6(10)}^{maxN}$	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением от 101 мм ² до 200 мм ² включительно	1135
$C_{3,6(10)}^{maxN}$	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 мм ²	1282
$C_{3,6(10)}^{maxN}$	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением до 200 мм ² включительно	398
$C_{3,6(10)}^{maxN}$	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением от 201 мм ² до 500 мм ² включительно	939
$C_{3,6(10)}^{maxN}$	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением свыше 500 мм ²	2 199
	Строительство КЛ способ прокладки – горизонтальное бурение (бестраншейная прокладка)	X
$C_{3,04}^{maxN}$	Строительство КЛ-0,4 кВ	12 709
$C_{3,6(10)}^{maxN}$	Строительство КЛ-6(10) одноцепное исполнение	1 632
$C_{3,6(10)}^{maxN}$	Строительство КЛ-6(10) двухцепное исполнение	150
C_4^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования	X
	Строительство распределительных пунктов (РП) номинальный ток 500-1000 А	522
	Строительство разъединителей наружной установки до 10 кВ включительно	1397
C_5^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	X
	Строительство однотрансформаторных ТП	X
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 16 кВА	61 579
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА	34 230
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА	41 508
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 63 кВА	20 380
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА	22 401
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	15 033
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	8 754
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	5 692
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 630 кВА	6 139
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1000 кВА	3 325
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1600 кВА	10 704
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2500 кВА	7 841
	Строительство двухтрансформаторных ТП	X
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*63 кВА	60 021
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*100 кВА	44 406
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*160 кВА	23 821
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*250 кВА	21 735
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*400 кВА	11 228
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*630 кВА	9 655
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*1000 кВА	8 154
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*1600 кВА	14 195

Наименование ставки		Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2020 год (без учета НДС), руб./кВт
1	2	3
	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 2*2500 кВА	9 215

Примечание:

- значения ставки за единицу максимальной мощности C_1^{maxN} 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;
- учитывая особенности Сахалинской области значения ставок за единицу максимальной мощности C_2^{maxN} , C_3^{maxN} , C_4^{maxN} , C_5^{maxN} установлены равными, как для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, так и на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов;
- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности C_2^{maxN} , C_3^{maxN} , C_4^{maxN} , C_5^{maxN} принимают значение, равное нулю.