



# РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

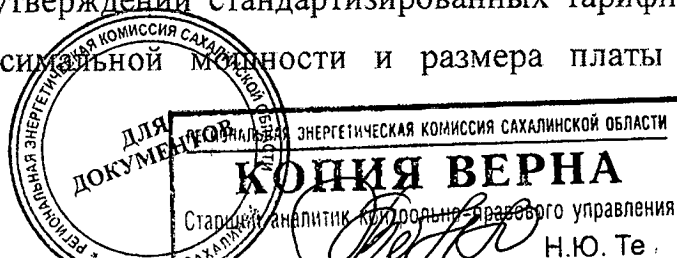
от 12 августа 2020 года № 22-Э

г. Южно-Сахалинск

### О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 25 декабря 2019 года № 93-Э

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, приказываю:

1. Внести в приказ региональной энергетической комиссии от 25 декабря 2019 года № 93-Э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за



технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области» (далее – приказ) следующие изменения:

1.1. пункт 3 приказа изложить в следующей редакции:

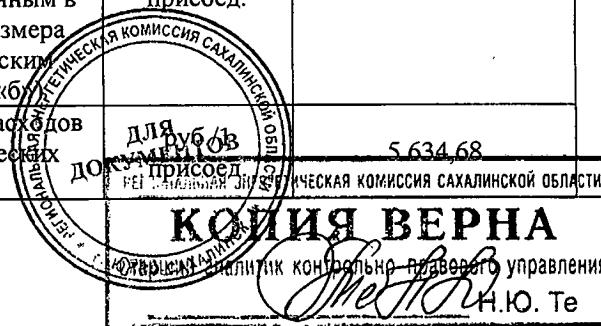
«3. Утвердить на 2020 год ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт согласно приложению 3.»;

1.2. приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

«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» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России)	руб./1 присоед.	11 407,57
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./0,5 присоед.	5 634,68



Наименование ставки		Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2020 год (без учета НДС)
1	2	3	4
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая мероприятия, предусмотренные пунктом «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)	руб./1 присоед	5 772,89
C <sub>2,i</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству воздушных линий (ВЛ)</b>	X	X
C <sub>2,0,4</sub>	Строительство ВЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение	руб./1 км	816 815
C <sub>2,0,4</sub>	Строительство ВЛ 0,4 кВ двухцепное исполнение	руб./1 км	1 013 073
C <sub>2,6(10)</sub>	Строительство ВЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение	руб./1 км	2 340 897
C <sub>2,6(10)</sub>	Строительство ВЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение	руб./1 км	4 367 253
C <sub>2,35</sub>	Строительство ВЛ 35 кВ одноцепное исполнение от 100 мм <sup>2</sup> до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./1 км	18 404 887
C <sub>3,i</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству кабельных линий (КЛ)</b>	X	X
	<b>Строительство КЛ способ прокладки – в траншеях</b>	X	X
C <sub>3,0,4</sub>	Строительство КЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение сечением до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./1 км	1 206 398
C <sub>3,0,4</sub>	Строительство КЛ 0,4 кВ двухцепное исполнение сечением до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./1 км	2 889 040
C <sub>3,0,4</sub>	Строительство КЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 мм <sup>2</sup>	руб./1 км	1 329 125
C <sub>3,6(10)</sub>	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./1 км	2 587 388
C <sub>3,6(10)</sub>	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением от 101 мм <sup>2</sup> до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./1 км	3 013 786
C <sub>3,6(10)</sub>	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 мм <sup>2</sup>	руб./1 км	4 091 777
C <sub>3,6(10)</sub>	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./1 км	3 232 379
C <sub>3,6(10)</sub>	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением от 201 мм <sup>2</sup> до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./1 км	5 211 419
C <sub>3,6(10)</sub>	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением свыше 500 мм <sup>2</sup>	руб./1 км	11 509 770
	<b>Строительство КЛ способ прокладки – горизонтальное бурение (бестраншейная прокладка)</b>	X	X
C <sub>3,0,4</sub>	Строительство КЛ-0,4 кВ	руб./1 км	12 379 263
C <sub>3,6(10)</sub>	Строительство КЛ-6(10) одноцепное исполнение	руб./1 км	16 565 974
C <sub>3,6(10)</sub>	Строительство КЛ-6(10) двухцепное исполнение	руб./1 км	15 496 974
C <sub>4</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по строительству пунктов секционирования</b>	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
C <sub>5</sub>	<b>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</b>		X

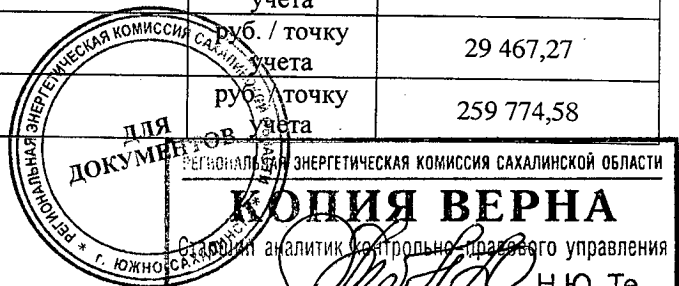


**КОПИЯ ВЕРНА**

Старший инженер-электрик контрольно-правового управления

С. Ю. Те

Наименование ставки		Ед. изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2020 год (без учета НДС)
1	2	3	4
	<b>Строительство однострансформаторных ТП</b>	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
	<b>Строительство двухтрансформаторных ТП</b>	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
	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	<b>Строительство центров питания, подстанций с напряжением 35 кВ и выше (ПС)</b>	X	X
	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
С8	<b>Стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии</b>	X	X
	<b>Однофазные</b>	X	X
С8.1.1	Прямого включения 0,4 кВ и ниже	руб. / точку учета	16 201,39
С8.2.1	<b>Трехфазные</b>	X	X
	Прямого включения 0,4 кВ и ниже	руб. / точку учета	34 721,99
	Прямого включения 1-20 кВ	руб. / точку учета	235 783,45
С8.2.2	Полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	руб. / точку учета	29 467,27
С8.2.3	Косвенного включения 1-20 кВ	руб. / точку учета	259 774,58



## Примечания:

- значения стандартизированной тарифной ставки C1 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 C2, C3, C4, C5, C7 и C8 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 C2, C3, C4, C5 и C7 принимают значение, равное нулю.»;

## 1.3. приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«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 (P) 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)	$P = C1 + C8 \times R$ , 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	$P = C1 + C8 \times R + \sum(C2_i \times L_{вл,i}) + \sum(C3_i \times L_{кл,i})$
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)	$P = C1 + C8 \times R + \sum(C4 \times q_i) + \sum(C5 \times N_i) + \sum(C7 \times N_i)$



**КОПИЯ ВЕРНА**  
Старший аналитик контрольно-продовольственного управления  
И.Ю. Те

4	Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения	$P_{\text{общ}} = C1 + C8 \times R + (P_{\text{ист.1}} + P_{\text{ист.2}})$
---	---	---

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 приказу, руб.;

C2<sub>i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий на i-том напряжения согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./км;

C3<sub>i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий на i-том напряжения согласно приложению 1 настоящему приказу, руб./км;

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./шт.;

C5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, приложению 1 к настоящему приказу, руб./кВт;

C7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций с напряжением 35 кВ и выше (ПС) согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./кВт;

C8 – стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, руб. / точку учета;

Q<sub>i</sub> – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том напряжении, шт.;

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

N<sub>i</sub> – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на i-том напряжении, кВт;

P<sub>ист.1</sub> – 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.;

P<sub>ист.2</sub> – 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.»;



1.4. приложение 3 к приказу изложить в следующей редакции:

«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 20 кВ и менее и мощности менее 670 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»)	375,71
$C_{1.1}^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	185,58
$C_{1.2}^{maxN}$	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)	190,13
$C_{2,i}^{maxN}$	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	11 831
$C_{2,6(10)}^{maxN}$	Строительство ВЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение	34 569
$C_{3,i}^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (КЛ)	X
	Строительство КЛ способ прокладки траншеях	X
$C_{3,0,4}^{maxN}$	Строительство КЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение включительно	5 106



**КОПИЯ ВЕРНА**

технический специалист

И.Ю. Те

Наименование ставки		Значение ставок за единицу максимальной мощности на 2020 год (без учета НДС), руб./кВт
1	2	3
<i>СтaxN</i> 3,0,4	Строительство КЛ 0,4 кВ двухцепное исполнение сечением до 200 мм <sup>2</sup> включительно	57 781
<i>СтaxN</i> 3,0,4	Строительство КЛ 0,4 кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 мм <sup>2</sup>	573
<i>СтaxN</i> 3,6(10)	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением до 100 мм <sup>2</sup> включительно	3 948
<i>СтaxN</i> 3,6(10)	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением от 101 мм <sup>2</sup> до 200 мм <sup>2</sup> включительно	2 379
<i>СтaxN</i> 3,6(10)	Строительство КЛ 6(10) кВ одноцепное исполнение сечением свыше 200 мм <sup>2</sup>	3 586
<i>СтaxN</i> 3,6(10)	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 016
<i>СтaxN</i> 3,6(10)	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением от 201 мм <sup>2</sup> до 500 мм <sup>2</sup> включительно	939
<i>СтaxN</i> 3,6(10)	Строительство КЛ 6(10) кВ двухцепное исполнение сечением свыше 500 мм <sup>2</sup>	3 229
	Строительство КЛ способ прокладки – горизонтальное бурение (бестраншейная прокладка)	X
<i>СтaxN</i> 3,0,4	Строительство КЛ-0,4 кВ	12 709
<i>СтaxN</i> 3,6(10)	Строительство КЛ-6(10) одноцепное исполнение	2 365
<i>СтaxN</i> 4	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	1 397
<i>СтaxN</i> 5	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 одотрансформаторных 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	



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Старший аналитик контрольно-правового управления



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
$C_{3}^{maxN}$	Стандартизированная тарифная ставка за 1 кВт мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	X
	Однофазные	X
	Прямого включения 0,4 кВ и ниже	633,61
	Трехфазные	X
	Прямого включения 0,4 кВ и ниже	1 357,92
	Прямого включения 1-20 кВ	1 237,90
	Полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	1 152,42

## 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  $C_{2}^{maxN}$ ,  $C_{3}^{maxN}$ ,  $C_{4}^{maxN}$ ,  $C_{5}^{maxN}$ ,  $C_{8}^{maxN}$  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.»;



1.5. приложение 4 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 4  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 25 декабря 2019 года № 93-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
1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной 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
2. Плата за технологическое присоединение в отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений 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 этих объединений
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 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 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	550 рублей, умноженных на количество земельных участков
4. Плата за технологическое присоединение в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (подъезды, сараи)	550 рублей, умноженных на количество членов



**КОПИЯ ВЕРНА**

ЮЖНО-САХАЛИНСКИЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬНО-ВЫВОДОУПРАВЛЕНИЕ

И.Ю. Те

Наименование	Размер платы за технологическое присоединение
присоединения каждым собственником этих построек 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 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	этих объединений
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

**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 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 земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

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

2. Опубликовать настоящий приказ в газете «Губернские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации».

3. Разместить настоящий приказ на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель

