



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

22.03.2021 № 28

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 369 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 22.03.2021 № 9

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 369 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год» следующие изменения:

1) часть 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год:

1) стандартизированную тарифную ставку (С1) 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 приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17) (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение) (в ценах периода регулирования) согласно приложению 1;

2) стандартизированные ставки (С2, С3, С5, С7, С8) за технологическое присоединение к электрическим сетям (в ценах периода регулирования) согласно приложению 2;

3) ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению 3;

4) формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению 4;

5) выпадающие доходы энергоснабжающим организациям Камчатского края на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение согласно приложению 5.»;

2) таблицу приложения 2 дополнить пунктами П.2.2.1.4.3, П.3.1.2.1.3, П.5.2.2, П.5.2.4, П.7.2, изложив их в следующей редакции:

«

П.2.2.1.2.3	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}^{2.2.1.2.3}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	26 836 462
-------------	--	---	-----------	------------

П.3.1.1.2.3	$C_{\text{не город, 35 кВ}}^{3.1.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	13 944 301
-------------	--	---	-----------	------------

П.5.2.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	54 297
---------	---	--	------------	--------

II.5.2.3	$C_{5.2.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	19 175
----------	---	---	------------	--------

II.5.2.4	$C_{5.2.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 176
----------	---	---	------------	--------

II.7.2	$C_{7.2}^{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	36 938
	$C_{7.2}^{\text{не город, 110/35/6(10) кВ}}$			10 996

»;

2) таблицу приложения 3 дополнить пунктами II.5.2.2, II.5.2.3, II.5.2.4, изложив их в следующей редакции:

«

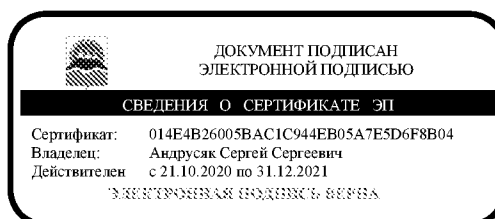
II.5.2.2	$C_{\text{max } N5.2.2}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	54 297
II.5.2.3	$C_{\text{max } N5.2.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	19 175
II.5.2.4	$C_{\text{max } N5.2.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 176

».

2. Приложение 4 изложить в редакции согласно приложению к постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. Руководителя



С.С. Андрусак

Приложение
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 22.03.2021 № 28

«Приложение 4
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края от
18.12.2020 № 369

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из
стандартизированных тарифных ставок и способа технологического
присоединения к электрическим сетям энергоснабжающих организаций
Камчатского края на 2021 год

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией
в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического
присоединения:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»
при технологическом присоединении Заявителя независимо от категории
надежности электроснабжения:

$$P = C1 + C8 * Q,$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению 1 к данному
постановлению;

C8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой
организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической
энергии (мощности) согласно приложению 1 к данному постановлению;

Q – количество точек учета.

2. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно
техническим условиям при технологическом присоединении Заявителя к одному
источнику энергоснабжения:

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ист}},$$

где:

$$P = C1 + C8i * Q$$

$$P_{\text{ист}} = C2,i * L2,i + C3,i * L3,i + C5,i * N + C7,i * N$$

C1, C2,i, C3,i, C5,i, C7,i, C8i – стандартизированные тарифные ставки согласно
приложению 1 к данному постановлению;

L2,i, L3,i- протяженность воздушных и кабельных линий на i-м уровне
напряжения;

N – максимальная мощность, указанная в заявке потребителя;

Q – количество точек учета.

3. Если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую

или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + (\text{Рист1} + \text{Рист2}),$$

где:

$$\text{Р} = \text{С1} + \text{С8} * \text{Q}$$

С1, С8, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к данному постановлению

Q – количество точек учета

Рист1 – 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;

Рист2 – 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.

4. 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).

5. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2,і, С3,і, С5,і, С7,і рассчитываются по следующим формулам:

$$\text{С2,і} = 0;$$

$$\text{С3,і} = 0;$$

$$\text{С5,і} = 0;$$

$$\text{С7,і} = 0.$$

».