



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

07.09.2022 № 119

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2021 № 349 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 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 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение 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 07.09.2022 № 58, в целях приведения в соответствие с действующим законодательством Российской Федерации

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2021 № 349 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год» следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «29.08.2017 № 1135/17» заменить словами «30.06.2022 № 490/22»;

1.2. В пункте 1:

1.2.1. В подпункте 1 слова «29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17)» заменить словами «30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22)»;

1.2.2. В подпункте 2 слова «(С2, С3, С5, С8)» заменить словами «(С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8)»;

1.2.3. Подпункт 3 исключить;

1.2.4. Дополнить подпунктом 5 следующего содержания:

«5) формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Камчатского края с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 6.»;

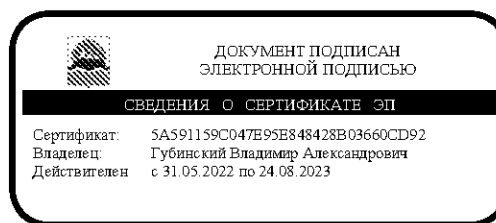
1.3. Пункт 8 после слов «или индивидуальных предпринимателей,» дополнить словами «максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств),»;

1.4. Приложение 3 признать утратившим силу.

1.5. Дополнить приложением 6 согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Временно исполняющий
обязанности руководителя



В.А. Губинский

Приложение
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 07.09.2022 № 119

«Приложение 6
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 20.12.2021 № 349

Формула платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
на территории Камчатского края с применением
стандартизированных тарифных ставок

Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний № 490/22, следующим образом:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 + C8 * Q \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

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 2 к данному постановлению;

Q – количество точек учета.

2. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = C1 + C2 * L2 + C3 * L3 + C4 * n4 + C5 * N + C6 * N + C7 * N + C8 * Q \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

C1, C2, C3, C4, C5, C6, C7, C8 - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям 1 и 2 к данному постановлению;

L2 – протяженность воздушных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

n_4 – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) согласно техническим условиям;

N – объем максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение;

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 ($R_{общ}$) определяется по формуле:

$$R_{общ} = P + (R_{ист1} + R_{ист2}) \text{ (руб), где:}$$

P – расходы на технологическое присоединение, рассчитанные по формуле, указанной в пункте 1 настоящего приложения;

$R_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний № 490/22, 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;

$R_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний № 490/22, 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 согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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.

5. Для Заявителей, указанных в пункте 8 настоящего постановления, стандартизированные ставки С2, С3, С4, С5, С6 и С7, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

6. Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, за исключением Заявителей, указанных в пункте 8 настоящего постановления, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6 и С7, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_{2,s,t}$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_{3,s,t}$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_{4,s,t}$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_{5,s,t}$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ KBT}} = 0,5 * C6_{s,t}$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ KBT}} = 0,5 * C7_{s,t}$$

».