



**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

11 апреля 2018 года

г. Владивосток

№ 17/1

**О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2017 года № 76/2 «Об утверждении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 11 апреля 2018 года № 19 департамент по тарифам Приморского края

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в приложение № 2 (Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам) к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2017 года № 76/2 «Об утверждении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной

мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края» (в редакции постановления департамента по тарифам Приморского края от 14 февраля 2018 года № 8/4) (далее – постановление) в раздел «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7» и в приложение № 4 (Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам) к постановлению в раздел «Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7мах», дополнив строкой:

6.1.1 ПС 35/0,4 кВ 630 кВА	руб./кВт	7507,28
----------------------------	----------	---------

2. Внести изменения в приложение № 5 (Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края) к постановлению, изложив его в новой редакции.

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

Директор  
департамента по тарифам  
Приморского края



В.А. Малюшицкий

## Приложение

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 11 апреля 2018 года № 17/1

## Приложение № 5

к постановлению  
департамента по тарифам  
Приморского края  
от 26 декабря 2017 года № 76/2

### **Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края**

1. Размер платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется:

1.1 Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1 = C1, \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили».

1.2 Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P2 = C1 + (C2(C3)) * L_j, \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили»;

$C2$  ( $C3$ ) – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных (кабельных) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения;

$L_i$  – протяженность воздушных (кабельных) линий электропередач (км).

1.3 Если при технологическом присоединении Заявителя 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):

$$P3 = C1 + (C2(C3) * L_i) + (C4 * Q) + (C5 (C6, C7) * Ni), \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», руб./кВт;

$C2$  ( $C3$ ) – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных (кабельных) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения;

$C4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

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

$C6$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C7$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$L_i$  – протяженность воздушных (кабельных) линий электропередач (км);

$Q$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

1.4 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, 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.

Примечание: стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

2. Размер платы за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности для конкретного Заявителя определяется исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

3. Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. рублей:

$$P_{mn} = P + P_u$$

где:

$P$  – стоимость мероприятий за исключением мероприятий «последней мили» для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_u$  – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» согласно выданным техническим условиям, определяемые по формуле и

$P_u$  – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» согласно выданным техническим условиям, определяемые по формуле и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата, за исключением случаев технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к ЕНЭС.

4. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб)}$$

где:

$P$  – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий за исключением мероприятий «последней мили»;

$P_{\text{ист1}}$  – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», 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 (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», 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 (руб.).

Директор  
департамента по тарифам  
Приморского края



В.А. Малюшицкий