



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19 августа 2020 года

г. Владивосток

№ 37/1

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 25 декабря 2019 года № 66/7 «Об утверждении 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», Федеральным законом от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», 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 агентства по тарифам Приморского края от 19 августа 2020 года № 37 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Внести в пункт 2 постановления департамента по тарифам Приморского края от 25 декабря 2019 года № 66/7 «Об утверждении 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 агентства по тарифам Приморского края от 27 февраля 2020 года № 8/4) (далее –

постановление № 66/7) следующие изменения:

1.1. Изложить абзац шестой в новой редакции:

«В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств 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.»;

1.2. Дополнить абзацем седьмым следующего содержания:

«В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, 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.»;

1.3. Считать абзацы седьмой и восьмой абзацами восьмым и девятым

соответственно.

2. Заменить в наименованиях приложения № 3 «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 городских населенных пунктов», приложения № 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 № 66/7 слова «менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ» словами «менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее».

3. Заменить в таблице приложения № 3 «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 городских населенных пунктов» к постановлению № 66/7 строку «Ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 кВт, СЗмах» строкой «Ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 кВт, СЗмах».

4. Изложить приложение № 5 «Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края» к постановлению № 66/7 в новой редакции согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

5. Дополнить постановление № 66/7 приложением № 6 «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)» согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

6. Дополнить постановление № 66/7 приложением № 7 «Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)» согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

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

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий

Приложение № 1

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 19 августа 2020 года № 37/1

Приложение № 5

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2019 года № 66/7

**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»:

$$П1 = C1 + (C8 * q_i), \text{ (руб.)},$$

где:

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

$C8$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

q_i – количества точек учета.

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

$$П2 = C1 + (C8 * q_i) + (C2(C3)) * L_i, \text{ (руб.)}$$

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;

$C8$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

q_i – количества точек учета;

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):

$$ПЗ = C1 + (C8 * q_i) + (C2(C3) * L_i) + (C4 * Q) + (C5 (C6, C7) * Ni), \text{ (руб.)}$$

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);

$C8$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

q_i – количества точек учета;

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, 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).

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

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исм1}} + P_{\text{исм2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

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

$P_{\text{исм1}}$ – 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.);

$P_{\text{исм2}}$ – 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.).

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий

Приложение № 2

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 19 августа 2020 года № 37/1

Приложение № 6

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2019 года № 66/7

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие
расходов сетевой организации на обеспечение средствами
коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.8.1.1	C _{8.1.1} ^{город. 0,4 кВ и ниже без ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	10 915,38
1.8.2.1	C _{8.2.1} ^{город. 0,4 кВ и ниже без ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 721,84
1.8.2.2	C _{8.2.2} ^{город. 0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	26 776,18
1.8.2.3	C _{8.2.3} ^{город. 1 - 20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	262 812,99

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	10 506,31
II.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	19 275,48
II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	23 807,09
II.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	263 890,04

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С8 определены в ценах 2020 года без учета НДС.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий

Приложение № 3

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 19 августа 2020 года № 37/1

Приложение № 7

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2019 года № 66/7

**Ставки за единицу максимальной мощности для
определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ
и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение
средствами коммерческого учета электрической
энергии (мощности)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка за 1 кВт максимальной мощности
1. Для территорий городских населенных пунктов				
1.8.1.1	$C_{\text{max}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}} \text{ № 8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 134,93
1.8.2.1	$C_{\text{max}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}} \text{ № 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 276,29
1.8.2.2	$C_{\text{max}}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}} \text{ № 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	304,31

I.8.2.3	$C_{\text{город. 1-20 кВ}}^{\text{max. N}^{\circ} 8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	539,54
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max. N}^{\circ} 8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 103,27
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max. N}^{\circ} 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 064,79
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max. N}^{\circ} 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	671,41
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max. N}^{\circ} 8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	878,20

Примечания:

1. Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение C_{max} определены в ценах 2020 года без учета НДС.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий