



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

---

от « 4 » августа 2020 года

№ 20/ 97

**О внесении изменений в постановление  
департамента государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области от 19.12.2019 № 19/413**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019 года

№ 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.03.2020 № 20/31) следующие изменения:

1) стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) дополнить пунктом 8 следующего содержания:

«8. Стандартизированная тарифная ставка (С8) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета):

Стандартизованная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, рублей за точку учета без НДС
С 8.1.1 (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	12 368,57
С 8.2.1 (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	19 269,02
С 8.2.1 (1-20 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	314 627,79
С 8.2.2 (0,4 кВ и ниже с ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	24 225,69
С 8.2.3 (1-20 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	157 285,81

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.»;

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт) (приложение № 2) дополнить пунктом 8 следующего содержания:

«8. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (С8 (max N)) 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) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС
С8.1.1 (max N) (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	1 632,58
С8.2.1 (max N) (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	1 367,04
С8.2.1 (max N) (1-20 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	946,25
С8.2.2 (max N) (0,4 кВ и ниже с ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	392,62

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.»;

3) формулы платы за технологическое присоединение (приложение № 3) изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области  
от «4» августа 2020 г. №20/97

### Формулы платы за технологическое присоединение

1. Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

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

$$P = C1 + C8 * q, \text{ где}$$

C1, C8 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

1.2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 + C2 * L2 + C3 * L3 + C8 * q, \text{ где}$$

C2, C3, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

L2 - протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

L3 - протяженность кабельных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

1.3. Если предусматриваются мероприятия «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:

$$P = C1 + C2 * L2 + C3 * L3 + C4 * n + C5 * Ni + C6 * Ni + C8 * q, \text{ где}$$

C4, C5, C6 – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

n - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, шт.;

Ni - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

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).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

2. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение 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 менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

3. В случае, 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 определяется в соответствии с главой VI Методических указаний.