



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 08.10.2020 № 103-ПК  
г. Екатеринбург

***О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2019 № 267-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2020 год»***

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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» и от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии

Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. В постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2019 № 267-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2020 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2019, 27 декабря, № 24240) с изменением, внесенным постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 03.06.2020 № 43-ПК, внести следующие изменения:

1) в подпункте 2 пункта 1 слова «на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт» заменить словами «на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт»;

2) в подпункте 3 пункта 1 слова «на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт» заменить словами «на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт»;

3) в наименовании приложения № 1 слова «на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт» заменить словами «на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт»;

4) в приложении № 1 таблицу «Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по мероприятиям «последней мили» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения» дополнить строками 7–7.4.3. следующего содержания:

7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	С8, руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль)	С8, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
7.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения			
7.1.1.	С8.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup>	17 526	16 168	-
7.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения			
7.2.1.	С8.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup>	25 931	24 383	-
7.2.2.	С8.2.1 <sup>1-20 кВ</sup>	282 316	290 436	-
7.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения			
7.3.1.	С8.2.2 <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup>	29 009	31 846	-
7.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения			
7.4.1.	С8.2.3 <sup>1-20 кВ</sup>	258 021	266 546	-

7.4.2.	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$	1 589 751	1 589 751	-	-
7.4.3.	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$	4 808 243	4 808 243	-	-

5) в приложении № 1 примечания изложить в следующей редакции:

«Примечания:

ВЛ – воздушная линия электропередачи;

КЛ – кабельная линия электропередачи;

КТП - комплектная трансформаторная подстанция;

БКТП – блочная комплектная трансформаторная подстанция;

БКРП – блочный комплектный распределительный пункт;

ТП – трансформаторный пункт (подстанция);

МТП - мачтовая трансформаторная подстанция;

ПС – подстанция;

ТТ – трансформаторы тока.

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 осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) ( $C_5^{\max N}$ ), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ( $C_6^{\max N}$ ), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) ( $C_7^{\max N}$ ) на планируемый период принимаются равными значениям стандартизированных тарифных ставок  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$ , установленным настоящим постановлением.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, выданными заявителю.»;

6) приложение № 2 изложить в следующей редакции:

### «ФОРМУЛЫ

#### ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

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

$$П_1 = C_1 + (C_8 \times q) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, руб. за одно присоединение (без НДС, без налога на прибыль);

$C_8$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на обеспечение средствами

коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль);

$q$  – количество точек учета.

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

$$P_2 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

$L_2$  – протяженность воздушных линий электропередачи, км;

$C_3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

$L_3$  – протяженность кабельных линий электропередачи, км.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P_3 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) + (C_4 \times K_4) + (C_5 \times N) + (C_6 \times N) + (C_7 \times N) \text{ (руб.)},$$

где:

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль);

$K_4$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

$C_5$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных (РТП) подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль);

$C_6$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль);

$C_7$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль).

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки на технологическое присоединение, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, 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. 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 ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

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

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных 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, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией

технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.)»).

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

3. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)).

Исполняющий обязанности председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области



В.В. Гришанов