



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

1 октября 2020 года

г. Орел

№ 301Т

О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2020 год»

В соответствии с постановлением 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», 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», постановлением Правительства Орловской области от 22 декабря 2014 года № 408 «Об утверждении Положения об Управлении по тарифам и ценовой политике Орловской области» п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2020 год» следующие изменения:

1) приложение 2 дополнить строками 9-9.5 следующего содержания:

9.	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)							
9.1	однофазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб./кВт	3 657,1	3 657,1	3 657,1	3 657,1		
9.2	трехфазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб./кВт	2 303,1	2 303,1	2 303,1	2 303,1		
9.3	трехфазные прямого включения напряжением 1-20 кВ	руб./кВт	2 577,4	2 577,4	2 577,4	2 577,4		
9.4	трехфазные полукосвенного включения напряжением 0,4 кВ и ниже с ТТ	руб./кВт	229,1	229,1	229,1	229,1		
9.5	трехфазные косвенного включения напряжением 1-20 кВ	руб./кВт	692,9	692,9	692,9	692,9		

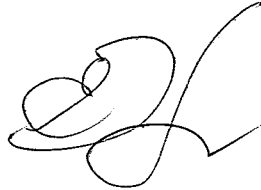
2) приложение 3 дополнить строками 9-9.5 следующего содержания:

9.	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)							
9.1	однофазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	рублей за точку учета	13 145,5	13 145,5	13 145,5	13 145,5	13 145,5	13 145,5
9.2	трехфазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	рублей за точку учета	20 118,0	20 118,0	20 118,0	20 118,0	20 118,0	20 118,0
9.3	трехфазные прямого включения напряжением 1-20 кВ	рублей за точку учета	345 369,3	345 369,3	345 369,3	345 369,3	345 369,3	345 369,3
9.4	трехфазные полукосвенного включения напряжением 0,4 кВ и ниже с ТТ	рублей за точку учета	29 056,7	29 056,7	29 056,7	29 056,7	29 056,7	29 056,7
9.5	трехфазные косвенного включения напряжением 1-20 кВ	рублей за точку учета	159 390,8	159 390,8	159 390,8	159 390,8	159 390,8	159 390,8

3) приложение 4 изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Управления – начальника отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий Сорокину И. В.

Начальник Управления по
тарифам и ценовой политике
Орловской области



Е. Н. Жукова

Внесено в реестр нормативных правовых актов
органов исполнительной государственной власти
специальной компетенции Орловской области
Дата 2 Октября 2020г., № 399/2020

Приложение
к приказу Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области
от 1 октября 2020 года № 301-т

Приложение 4
к приказу Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области
от 26 декабря 2020 года № 534-т

**Формулы платы за технологическое присоединение, исходя из
стандартизированных тарифных ставок и способа технологического
присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций**

1. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

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

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

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

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

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0.$$

2. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

3. Плата за технологическое присоединение в виде формулы для мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных 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», определяется следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_{8i} * q_i$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C_1 + \sum (C_{2i} * L_i^{ВЛ}) + (C_{3i} * L_i^{КЛ}) + C_{8i} * q_i$$

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям 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 и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C_1 + \sum (C_{2i} * L_i^{ВЛ}) + (C_{3i} * L_i^{КЛ}) + C_{4i} * n_i + C_{5i} * N_i + C_{8i} * q_i$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных 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» (рублей за одно присоединение);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.)

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением

распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_i – количество точек учета, шт.;

$L_i^{ВЛ}$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (км);

$L_i^{КЛ}$ - протяженность кабельных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (км);

n_i – количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (шт.);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

г) 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 C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки, могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.