



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

03.09.2020

г. Тамбов

№ 35-э

О внесении изменений в приложения к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 20.12.2019 № 207-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2020 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», рассмотрев заявления филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» (далее – филиал) от 27.07.2020 № МР1-ТБ/5-02/4653, АО «Тамбовская сетевая компания» от 13.08.2020 № 211/2572/1, АО «ОРЭС-Тамбов» от 12.08.2020 № 03-05-2012, филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» от 03.08.2020 № ВЛГ/030/2583, на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания правления управления по регулированию тарифов области от 03.09.2020 № 34 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение № 1 «Единые стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2020 год» к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 20.12.2019 № 207-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2020 год» (в редакции от 12.08.2020) (далее – приказ) следующие изменения:

дополнить разделом следующего содержания:

«

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (рублей за точку учета)			
С8	на уровне напряжения до 1 кВ	х	х
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (С _{8.1.1} без ТТ)	14 476,00	14 476,00
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (С _{8.2.1} без ТТ)	22 282,00	22 282,00
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (С _{8.2.2} с ТТ)	27 919,00	27 919,00
	на уровне напряжения 1-20 кВ	х	х
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (С _{8.2.1})	317 051,00	317 051,00
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (С _{8.2.3})	141 873,00	141 873,00

»;

примечание изложить в следующей редакции:

«* Стандартизированные тарифные ставки С1, С2, С3, С4, С5, С7, С8 установлены в ценах периода регулирования, не применяются для заявителей льготной категории, для которых плата составляет не более 550 руб. с НДС. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С7 равны нулю. Стандартизированные тарифные ставки С8 рассчитаны с учетом установки приборов учета электроэнергии (мощности), обеспечивающих предоставление доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)».

2. Внести в приложение № 2 «Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2020 год» к приказу следующие изменения:

дополнить разделом следующего содержания:

«

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) 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 _{max N 8 (s,t)}	на уровне напряжения до 1 кВ	х	х
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (С _{max N 8.1.1})	1565,74	1565,74
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (С _{max N 8.2.1})	689,01	689,01
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (С _{max N 8.2.2})	143,91	143,91
	на уровне напряжения 1-20 кВ	х	х
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (С _{max N 8.2.1})	1522,79	1522,79
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (С _{max N 8.2.3})	567,49	567,49

»;

примечание изложить в следующей редакции:

«* Ставки установлены в ценах периода регулирования, не применяются для заявителей льготной категории, для которых плата составляет не более 550 руб. с НДС. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт ставки за единицу максимальной мощности $C_{2(s,t)}^{maxN}$, $C_{3(s,t)}^{maxN}$, $C_{4(s,t)}^{maxN}$, $C_{5(s,t)}^{maxN}$ равны нулю. Ставки $C_{8(s,t)}^{maxN}$ рассчитаны с учетом установки приборов учета электроэнергии (мощности), обеспечивающих предоставление доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)».

3. Приложение № 3 «Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2020 год» к приказу изложить в следующей редакции:

«1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 Методических указаний (кроме подпункта «б»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 . Кроме заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), для которых плата составляет не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Если технические условия технологического присоединения предусматривают мероприятия, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, то плата за технологическое присоединение (P) определяется:

для объектов заявителей, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = C_1 + C_2 \times L_{1в} + C_2 \times L_{1-10в} + C_2 \times L_{35в} + C_2 \times L_{110в} + C_3 \times L_{1к} + C_3 \times L_{1-10к} + C_3 \times L_{110к} + C_4 \times K + C_5 \times N + C_7 \times N + C_8 \times T, \text{ руб.};$$

для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, плата за технологическое присоединение (P до 150 кВт) определяется по формуле:

$$P \text{ до } 150 \text{ кВт} = C_1 + C_8 \times T, \text{ руб.};$$

для заявителя при технологическом присоединении, запрашивающего вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется по формуле:

$$\text{Робщ} = P + (\text{Рист1} + \text{Рист2}), \text{ руб.},$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, 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 в соответствии с главой II, главой III, главой IV или с главой V Методических указаний (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, 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 в соответствии с главой II, главой III, главой IV или с главой V Методических указаний (руб.);

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б";

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач на уровне напряжения до 1 кВ и 1 - 10 кВ, 35 кВ, 110 кВ;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач на уровне напряжения 1 кВ и 1 - 10 кВ, 110 кВ;

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

K - количество пунктов секционирования;

C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

L1в(к), L1 - 10в(к), L35в(к), L110в(к) - суммарная протяженность воздушных (кабельных) линий на уровне напряжения до 1 кВ; 1-10 кВ; 35 кВ, 110 кВ;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение;

С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

Т - количество точек учета.».

4. Направить настоящий приказ для официального опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), в газете «Тамбовская жизнь» и на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

5. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова