



## УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

31.07.2020

г. Тамбов

№ 30-7

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 заявление филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» от 19.06.2020 № МР1-ТБ/5-02/3816, 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 31.07.2020 № 28 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 10.06.2020) следующие изменения:

в разделе «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, (руб./км)» после строки: «

C2	изолированным проводом	1772889,84	1772889,84
----	------------------------	------------	------------

» дополнить строками: «

C2	на уровне напряжения 110 кВ	X	X
	одноцепная ВЛ 110 кВ	4238405,25	4238405,25

»;

в разделе «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, (руб./км)» после строки: «

C3	прокладка кабеля с устройством специального перехода через препятствия	7014589,95	7014589,95
----	--	------------	------------

» дополнить строками: «

	на уровне напряжения 110 кВ	X	X
	Трехфазная КЛ 110 кВ в лотках (одножильная по каждой фазе) сечением жилы кабеля 185 мм <sup>2</sup> с изоляцией из сшитого полиэтилена	20187984,01	20187984,01

».

2. Внести в 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 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 10.06.2020) изменения, изложив пункт 2 в следующей редакции:

«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:

$$P = C1 + C2 * L1в + C2 * L1-10в + C2 * L110в + C3 * L1к + C3 * L1-10к + C3 * L110к + C4 * K + C5 * N, \text{ руб.};$$

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:

$P$  до 150 кВт =  $C1$ , 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 ( $P_{общ}$ ) определяется по формуле:

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

где:

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

$P_{ист1}$  - 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.);

$P_{ист2}$  - 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, 110 кВ;

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

L1в(к); L1-10в(к); L110 в(к) – суммарная протяженность воздушных (кабельных) линий на уровне напряжения до 1 кВ; 1-10 кВ; 110 кВ;

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

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

4. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова