



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29.10.2019

г. Тамбов

№ 13-7

О внесении изменений в приложения к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2018 № 192-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2019 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», 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 29.10.2019 № 50 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 2019 год» к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2018 № 192-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2019 год» 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	на уровне напряжения 1-10 кВ	1691165,34	1691165,34
----	------------------------------	------------	------------

» дополнить строками: «

C2	на уровне напряжения 35 кВ	X	X
	одноцепная ВЛ 35 кВ	2974737,00	2974737,00
	двухцепная ВЛ 35 кВ	5091299,68	5091299,68

»;

в разделе «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)» после строки: «

C4	Реклоузер вакуумный автоматический 6(10) кВ с двухсторонним питанием	1 012 994	1 012 994
----	--	-----------	-----------

» дополнить строкой: «

C4	Реклоузер 35 кВ (линейного применения)	2 464 000	2 464 000
----	--	-----------	-----------

»;

в разделе «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)» после строки: «

C5	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2*630 кВА	1942,00	1942,00
----	--	---------	---------

» дополнить строкой: «

C5	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2*2500 кВА	1318,2	1318,2
----	---	--------	--------

»;

дополнить разделом следующего содержания:

«

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)			
C7	ПС 35 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2*2500 кВА	30126,5	30126,5
	ПС 35 кВ с номинальной мощностью трансформатора 1*2500 кВА	37052,63	37052,63

»;

примечание изложить в следующей редакции:

«* Стандартизированные тарифные ставки C1, C2, C3, C4, C5, C7 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 C2, C3, C4, C5, C7 равны нулю.»

2. Внести в приложение № 3 «Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2019 год» к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2018 № 192-э «Об установлении платы за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2019 год» 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 (Р) определяется:

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

$$P = C1 + C2 * L1в + C2 * L1-10в + C2 * L35 + C3 * L1к + C3 * L1-10к + C4 * K + C5 * N + C7 * N, \text{ руб.};$$

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

$$P \text{ до } 150 \text{ кВт} = C1, \text{ руб.};$$

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:

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

где:

Р - 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.);

С1 - 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»;

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач на уровне напряжения до 1 кВ и 1 - 10 кВ, 35 кВ;

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач на уровне напряжения 1 кВ и 1 - 10 кВ;

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

К - количество пунктов секционирования;

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

L1в(к); L1-10в(к); L35— суммарная протяженность воздушных (кабельных) линий на уровне напряжения до 1 кВ; 1-10 кВ; 35 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), на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru) и в газете «Тамбовская жизнь».

4. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова