



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

21.12.2018

г. Тамбов

№ 192-7

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» (далее - Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, 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 21.12.2018 № 71 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить 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 согласно приложению № 1.

2. Установить единые ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2019 год согласно приложению № 2.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2019 год согласно приложению № 3.

4. Установить на 2019 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), принадлежащих заявителям, владеющим объектами, отнесенными 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 класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 550 рублей (с НДС).

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии со стандартизированными тарифными ставками согласно пункту 1 настоящего приказа или по ставкам за единицу максимальной мощности согласно пункту 2 настоящего приказа на объем увеличения максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится в соответствии со стандартизированными тарифными ставками согласно пункту 1 настоящего приказа или по ставкам за единицу максимальной мощности согласно пункту 2 настоящего приказа за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также с учетом установленных пунктом 3 настоящего приказа формул платы за технологическое присоединение по выбранной категории надежности.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение трех лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение трех лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии со стандартизированными

тарифными ставками согласно пункту 1 настоящего приказа или по ставкам за единицу максимальной мощности согласно пункту 2 настоящего приказа пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не применяются в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и

поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Включить объем выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по 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, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям:

публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Тамбовской области в размере 14746,46 тысяч рублей;

акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» в размере 10548,50 тысяч рублей;

акционерного общества «Объединенные региональные электрические сети Тамбова» в размере 10619,23 тысяч рублей;

открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Тамбовской области в размере 153,61 тысяч рублей;

акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Тамбовской области в размере 32,92 тысяч рублей.

Включить объем выпадающих доходов от строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемых в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям:

акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» в размере 7066,53 тысяч рублей;

акционерного общества «Объединенные региональные электрические сети Тамбова» в размере 43322,29 тысяч рублей.

6. Признать утратившим силу приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 22.12.2017 № 232-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2018 год» с 01.01.2019.

7. 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».

8. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 21.12.2018 № 192-7

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

(без НДС)

Наименование ставки		Размер ставки*		(без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение (по временной и (или) постоянной схеме электроснабжения) 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»), в расчете на 1 технологическое присоединение, (руб. за одно присоединение), в том числе:				
C1	Итоговая сумма по мероприятиям с разбивкой по ставкам:		11430,37	
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		7801,26	
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		3629,11	
		Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к городским населенным пунктам	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, (руб./км)				
C2	на уровне напряжения до 1 кВ	1187465,74	1187465,74	
	на уровне напряжения 1-10 кВ	1691165,34	1691165,34	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, (руб./км)				
C3	на уровне напряжения до 1 кВ			
	открытым способом (1 кабель в траншее), руб./км	1204829,18	1204829,18	
	открытым способом (2 кабеля в траншее), руб./км	1585937,22	1585937,22	
	на уровне напряжения 1 - 10 кВ			
	открытым способом (1 кабель в траншее), руб./км	x	x	
	до 185 мм2	2216867,01	2216867,01	
	185 мм2 - 300 мм2	2529144,60	2529144,60	
	открытым способом (2 кабеля в траншее), руб./км	x	x	
	до 185 мм2	2691808,69	2691808,69	
	185 мм2 - 300 мм2	2883539,52	2883539,52	
	прокладка кабеля с устройством специального перехода через препятствия, руб./ км	6414545,92	6414545,92	

2

Наименование ставки		Размер ставки*	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)			
C5	КТП (с одним трансформатором)		
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 25 кВА	11272,80	11272,80
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 40 кВА	9152,00	9152,00
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 63 кВА	5890,70	5890,70
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 100 кВА	4536,55	4536,55
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 160 кВА	4678,16	4678,16
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 250 кВА	3348,39	3348,39
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 400 кВА	2887,27	2887,27
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 630 кВА	1752,12	1752,12
	КТП киоскового типа (с двумя трансформаторами)		
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х160 кВА	4420,43	4420,43
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х250 кВА	2991,96	2991,96
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х400 кВА	2030,72	2030,72
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х630 кВА	1942,00	1942,00
	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) (с двумя трансформаторами)		
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х400 кВА	3999,84	3999,84
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х630 кВА	2928,70	2928,70
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х1000 кВА	3693,72	3693,72
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х1600 кВА	3309,54	3309,54
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х2500 кВА	3081,01	3081,01

Примечание:

* Стандартизированные тарифные ставки C1, C2, C3, C5 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, C5 равны нулю.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 21.12.2018 № 192-7

Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом
присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Тамбовской области на 2019 год

(без НДС)

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки*	
		Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к городским населенным пунктам
C _{1.1 max}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)		
	до 15 кВт, включительно	921,59	921,59
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	212,42	212,42
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	24,26	24,26
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	4,51	4,51
C _{1.2 max}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)		
	до 15 кВт, включительно	428,72	428,72
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	98,82	98,82
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	11,28	11,28
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	2,10	2,10
C _{2(st) max}	Строительство воздушных линий, (руб./кВт), в том числе:		
	на уровне напряжения 0,4 кВ	12424,05	12424,05
	на уровне напряжения 6-10 кВ	9250,97	9250,97
C _{3(st) max}	Строительство кабельных линий, (руб./кВт), в том числе:		
	открытым способом (1 кабель в траншее):	x	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	3038,09	3038,09
	на уровне напряжения 6-10 кВ:	x	x
	до 185 мм ²	2899,58	2899,58
	открытым способом (2 кабеля в траншее):	x	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	2515,69	2515,69
	на уровне напряжения 6-10 кВ:	x	x
	до 185 мм ²	1198,75	1198,75
	185 мм ² -300 мм ²	4886,77	4886,77
C _{5(s,t) max N}	Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
	КТП (с одним трансформатором)		
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 25 кВА	11272,80	11272,80
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 40 кВА	9152,00	9152,00
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 63 кВА	5890,70	5890,70

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки*	
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 100 кВА	4536,55	4536,55
$C_{5(s,t)}^{\max N}$	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 160 кВА	4678,16	4678,16
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 250 кВА	3348,39	3348,39
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 400 кВА	2887,27	2887,27
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 630 кВА	1752,12	1752,12
	КТП киоскового типа (с двумя трансформаторами)		
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х160 кВА	4420,43	4420,43
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х250 кВА	2991,96	2991,96
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х400 кВА	2030,72	2030,72
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х630 кВА	1942,00	1942,00
	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) (с двумя трансформаторами)		
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х400 кВА	3999,84	3999,84
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х630 кВА	2928,70	2928,70
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х1000 кВА	3693,72	3693,72
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х1600 кВА	3309,54	3309,54
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х2500 кВА	3081,01	3081,01

Примечание:

* 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 С2, С3, С5 равны нулю.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 21.12.2018 № 192-7

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на
территории Тамбовской области на 2019 год

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, то плата за технологическое присоединение (Р) определяется равной ставке С₁, 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 (Р) определяется:

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

$$P = C_1 + C_2 * L_{1в} + C_2 * L_{1-10в} + C_3 * L_{1к} + C_3 * L_{1-10к} + C_5 * N, \text{ руб.}$$

для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, плата за технологическое присоединение (Р_{до150кВт}) определяется по формуле:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1, \text{ руб.}$$

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

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

где:

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

Р_{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 п. 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;

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

C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций;

$L_{1в(к)}$; $L_{1-10в(к)}$ - суммарная протяженность воздушных (кабельных) линий на уровне напряжения до 1 кВ и 1-10 кВ;

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

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова