



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

22.12.2016

г. Тамбов

№ 233-Э

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2017 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 службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методические указания), 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 22.12.2016 №79 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области, на 2017 год согласно приложению № 1.

2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2017 год:

публичному акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Тамбовской области согласно приложению № 2;

акционерному обществу «ТКС «Электрические сети» согласно приложению № 3;

акционерному обществу «Тамбовская сетевая компания» согласно приложению № 4;

акционерному обществу «Оборонэнерго» на территории Тамбовской области согласно приложению № 5;

муниципальному унитарному предприятию «Мичуринские городские электрические сети» согласно приложению № 6;

открытому акционерному обществу «Российские железные дороги» на территории Тамбовской области согласно приложению № 7.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2017 год согласно приложению № 8.

4. Установить на 2017 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 последующего 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 пропорционально объему 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. 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 могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком 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 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 (погребя, 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. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение плановой мощности 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:

публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Тамбовской области составляет 10 871,81 тысяч рублей;

акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Тамбовской области составляет 82,82 тысяч рублей;

акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» составляет 3 803,78 тысяч рублей;

акционерного общества «ТКС «Электрические сети» составляет 3 630,79 тысяч рублей;

открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Тамбовской области составляет 133,90 тысяч рублей.

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 10 301,77 тысяч рублей;

в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Тамбовской области в размере 75,56 тысяч рублей;

в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» в размере 3 547,42 тысяч рублей;

в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «ТКС «Электрические сети» в размере 3 483,97 тысяч рублей;

в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Тамбовской области в размере 128,978 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 не более 150 кВт:

в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» в размере 3 811,79 тысяч рублей;

в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «ТКС «Электрические сети» в размере 5 105,13 тысяч рублей.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, территориальными сетевыми организациями на территории Тамбовской области не заявлены.

6. Признать утратившими силу с 01.01.2017 приказы управления по регулированию тарифов Тамбовской области:

от 18.12.2015 № 246-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Мичуринские городские электрические сети» на 2016 год»;

от 18.12.2015 № 247-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «ТКС «Электрические сети» на 2016 год»;

от 18.12.2015 № 248-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016 год»;

от 18.12.2015 № 249-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Тамбовской области на 2016 год»;

от 18.12.2015 № 250-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Тамбовской области на 2016 год»;

от 24.12.2015 № 277-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Тамбовской области на 2016 год»;

от 24.12.2015 № 278-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектроСетьсервис» на территории Тамбовской области на 2016 год».

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 22.12.2016 № 233-Э

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2017 год

(без НДС)

Наименование ставки		Размер ставки
1. 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 подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, (руб./кВт), в том числе:		
	Итоговая сумма по мероприятиям с разбивкой по ставкам:	x
С1*	до 15 кВт, включительно	822,17
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	305,41
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	223,39
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	255,84
	свыше 8900 кВт	3,70
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x
	до 15 кВт, включительно	544,85
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	136,26
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59
С1.2	свыше 8900 кВт	2,29
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	x
	до 15кВт, включительно	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
С1.3	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
	свыше 8900 кВт	0,67
	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	x
	до 15 кВт, включительно	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
С1.4	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
	свыше 8900 кВт	0,19
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	x
	до 15 кВт, включительно	131,51
С1.4	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28
	свыше 8900 кВт	0,55

	Наименование ставки	Размер ставки
С2**	2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, (руб./км)	
	с изолированным проводом с сечением до 50 мм ²	х
	на уровне напряжения до 0,4 кВ	х
	до 150 кВт, включительно	123 051,39
	свыше 150 кВт	246 102,77
	с изолированным проводом сечением 50 - 120 мм ²	х
	на уровне напряжения до 0,4 кВ	х
	до 150 кВт, включительно	147 661,66
	свыше 150 кВт	295 323,33
	на уровне напряжения 6 - 10 кВ	х
	до 150 кВт, включительно	196 882,22
	свыше 150 кВт	393 764,43
	с неизолированным проводом сечением 35 - 120 мм ²	х
	на уровне напряжения 6 - 10 кВ	х
	до 150 кВт, включительно	115 877,60
	свыше 150 кВт	231 755,20
С3**	3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, (руб./км)	
	открытым способом (1 кабель в траншее), руб./км	х
	на уровне напряжения до 0,4 кВ	х
	до 150 кВт, включительно	х
	сечением 50 мм ²	134 207,19
	сечением 70 мм ²	148 985,20
	сечением 95 мм ²	166 744,19
	сечением 120 мм ²	171 691,33
	сечением 150 мм ²	194 778,01
	сечением 185 мм ²	205 179,70
	сечением 240 мм ²	216 025,37
	свыше 150 кВт	х
	сечением 50 мм ²	268 414,38
	сечением 70 мм ²	297 970,40
	сечением 95 мм ²	333 488,37
	сечением 120 мм ²	343 382,66
	сечением 150 мм ²	389 556,03
	сечением 185 мм ²	410 359,41
	сечением 240 мм ²	432 050,74
	на уровне напряжения 6 - 10 кВ	х
	до 150 кВт, включительно	х
	сечением 50 мм ²	182 029,60
	сечением 70 мм ²	206 659,62
	сечением 95 мм ²	236 257,93
	сечением 120 мм ²	244 503,17
	сечением 150 мм ²	282 980,97
	сечением 185 мм ²	300 317,12
	сечением 240 мм ²	318 393,23
	свыше 150 кВт	х
	сечением 50 мм ²	364 059,20
	сечением 70 мм ²	413 319,24

	Наименование ставки	Размер ставки
	сечением 95 мм ²	472 515,86
	сечением 120 мм ²	489 006,34
	сечением 150 мм ²	565 961,95
	сечением 185 мм ²	600 634,25
	сечением 240 мм ²	636 786,47
	открытым способом (2 кабеля в траншее), руб./км	x
	на уровне напряжения до 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно	
	сечением 50 мм ²	259 852,01
	сечением 70 мм ²	289 408,03
	сечением 95 мм ²	324 926,00
	сечением 120 мм ²	334 820,30
	сечением 150 мм ²	380 993,66
	сечением 185 мм ²	401 797,04
	сечением 240 мм ²	423 488,37
	свыше 150 кВт	x
	сечением 50 мм ²	519 704,02
	сечением 70 мм ²	578 816,07
	сечением 95 мм ²	649 852,01
	сечением 120 мм ²	669 640,59
	сечением 150 мм ²	761 987,32
	сечением 185 мм ²	803 594,08
	сечением 240 мм ²	846 976,74
	на уровне напряжения 6 - 10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно	x
	сечением 50 мм ²	355 496,83
	сечением 70 мм ²	404 756,87
	сечением 95 мм ²	463 953,49
	сечением 120 мм ²	480 443,97
	сечением 150 мм ²	557 399,58
	сечением 185 мм ²	592 071,88
	сечением 240 мм ²	628 224,10
	свыше 150 кВт	x
	сечением 50 мм ²	710 993,66
	сечением 70 мм ²	809 513,74
	сечением 95 мм ²	927 906,98
	сечением 120 мм ²	960 887,95
	сечением 150 мм ²	1 114 799,15
	сечением 185 мм ²	1 184 143,76
	сечением 240 мм ²	1 256 448,20
	прокладка кабеля способом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), руб./0,1 км	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно	335 700,00
	свыше 150 кВт	671 400,00
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно	508 636,36
	свыше 150 кВт	1 017 272,73
C4**	4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности, (руб./кВт).	

Наименование ставки	Размер ставки
до 150 кВт, включительно	
КТП киоскового типа (с одним трансформатором)	х
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 25 кВА	2 144,39
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 40 кВА	1 369,38
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 63 кВА	899,84
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 100 кВА	712,58
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 160 кВА	470,85
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 250 кВА	326,99
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 400 кВА	231,42
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 630 кВА	187,50
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 1000 кВА	149,09
КТП киоскового типа (с двумя трансформаторами)	х
ТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x100 кВА	512,79
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x160 кВА	343,65
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x250 кВА	243,41
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x400 кВА	169,82
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x630 кВА	137,29
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x1000 кВА	239,04
КТП мачтового, шкафного, столбового типа (с одним трансформатором)	х
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 16 КкВА	1 971,86
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 25 кВА	1 298,62
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 40 кВА	840,77
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 63 кВА	566,86
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 100 кВА	378,76
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 160 кВА	259,62
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 250 кВА	189,47
КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) двумя трансформаторами	х
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора	563,16

Наименование ставки	Размер ставки
2x630 кВА	
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x1000 кВА	451,23
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x1250 кВА	465,71
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x1600 кВА	386,41
установка реклоузера 6-10 кВ	20,02
свыше 150 кВт	
КТП киоскового типа (с одним трансформатором)	x
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 25 кВА	4 288,78
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 40 кВА	2 738,76
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 63 кВА	1 799,68
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 100 кВА	1 425,15
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 160 кВА	941,71
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 250 кВА	653,97
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 400 кВА	462,84
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 630 кВА	375,00
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 1000 кВА	298,18
КТП киоскового типа (с двумя трансформаторами)	x
ТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x100 кВА	1 025,58
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x160 кВА	687,29
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x250 кВА	486,82
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x400 кВА	339,64
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x630 кВА	274,58
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2x1000 кВА	478,08
КТП мачтового, шкафного, столбового типа (с одним трансформатором)	x
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 16 КкВА	3 943,73
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 25 кВА	2 597,24
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 40 кВА	1 681,55
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 63 кВА	1 133,72
КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 100	757,53

Наименование ставки		Размер ставки
	кВА	
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 160 кВА	519,24
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 250 кВА	378,93
	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) с двумя трансформаторами	х
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х630 кВА	1 126,32
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х1000 кВА	902,46
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х1250 кВА	931,41
	КТП 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформатора 2х1600 кВА	772,82
	установка реклоузера 6-10 кВ	40,04

Примечание:

* Стандартизированная ставка С1 установлена в текущих ценах, не применяется для заявителей льготной категории, для которых плата составляет не более 550 руб. с НДС.

** Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 установлены в базовых ценах 2001 года. Для заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно учтено 50% расходов на строительство объектов «последней мили», 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, указанных в пункте 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 22.12.2016 № **233-Э**

Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Тамбовской области на 2017 год

		(без НДС)	
№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт), в том числе:	x	
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x	
	до 15 кВт, включительно*	544,85	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51	
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	136,26	
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59	
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x	
	до 15 кВт, включительно*	544,85	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	136,26	
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», (руб./кВт)	x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», (руб./кВт) **	x	
3.1.	строительство воздушных линий, (руб./кВт), в том числе:	x	
	с изолированным проводом	x	
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x	
	до 150 кВт, включительно *	4 777,05	
	свыше 150 кВт	3 204,61	
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x	
	до 150 кВт, включительно *	7 570,12	
	свыше 150 кВт	5 080,92	
	с неизолированным проводом сечением 35 - 120 мм ²	x	
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x	
	до 150 кВт, включительно *	2 138,22	
	свыше 150 кВт	3 100,79	
	3.2.	строительство кабельных линий, (руб./кВт), в том числе:	x
		открытым способом (1 кабель в траншее)	x
на уровне напряжения 0,4 кВ		x	
до 150 кВт, включительно *		3 092,34	
свыше 150 кВт		2 867,15	
на уровне напряжения 6-10 кВ		x	
до 150 кВт, включительно *		21 373,68	
свыше 150 кВт		2 494,93	
открытым способом (2 кабеля в траншее)			
на уровне напряжения 0,4 кВ			
до 150 кВт, включительно *	6 034,92		

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	свыше 150 кВт	5 595,44
	на уровне напряжения 6-10 кВ	
	до 150 кВт, включительно *	42 024,06
	свыше 150 кВт	4 905,43
	прокладка кабеля способом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	х
	на уровне напряжения 0,4 кВ	х
	до 150 кВт, включительно *	72 575,68
	свыше 150 кВт	49 415,31
	на уровне напряжения 6-10 кВ	х
	до 150 кВт, включительно *	434 615,05
	свыше 150 кВт	36 773,48
3.3.	строительство пунктов секционирования	х
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)	х
3.4.1.	до 150 кВт, включительно Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
3.4.2.	свыше 150 кВт Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем, (руб./кВт), в том числе:	х
	на уровне напряжения 0,4 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
	на уровне напряжения 6-10 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя, (руб./кВт), в том числе:	х
	на уровне напряжения 0,4 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
	на уровне напряжения 6-10 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28

Примечание:

* Примечание. 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, указанных в пункте 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

** При выполнении мероприятий, связанных со строительством «последней мили», для заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, учтено 50% расходов.

*** Ставки платы за единицу максимальной мощности приводятся к ценам регулируемого периода с применением стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу) и индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующего кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам, рекомендуемым Минстроем России для объектов «прочие» по Тамбовской области.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 22.12.2016 № **233-Э**

Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом
присоединении к электрическим сетям акционерного общества
«ТКС «Электрические сети» области на 2017 год

		(без НДС)
№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно*	544,85
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	136,26
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно*	544,85
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	136,26
свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», (руб./кВт)	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», (руб./кВт) **	x
3.1.	строительство воздушных линий, (руб./кВт), в том числе:	x
	с изолированным проводом	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	4 777,05
	свыше 150 кВт	3 204,61
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	7 570,12
	свыше 150 кВт	5 080,92
	с неизолированным проводом сечением 35 - 120 мм ²	x
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
до 150 кВт, включительно *	2 138,22	
свыше 150 кВт	3 100,79	
3.2.	строительство кабельных линий, (руб./кВт), в том числе:	x
	открытым способом (1 кабель в траншее)	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	3 092,34
	свыше 150 кВт	2 867,15
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	21 373,68
	свыше 150 кВт	2 494,93
	открытым способом (2 кабеля в траншее)	
	на уровне напряжения 0,4 кВ	
до 150 кВт, включительно *	6 034,92	

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	свыше 150 кВт	5 595,44
	на уровне напряжения 6-10 кВ	
	до 150 кВт, включительно *	42 024,06
	свыше 150 кВт	4 905,43
	прокладка кабеля способом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	72 575,68
	свыше 150 кВт	49 415,31
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	434 615,05
	свыше 150 кВт	36 773,48
3.3.	строительство пунктов секционирования	x
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)	x
3.4.1.	до 150 кВт, включительно Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
3.4.2.	свыше 150 кВт Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем, (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя, (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28

Примечание:

* Примечание. 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, указанных в пункте 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

** При выполнении мероприятий, связанных со строительством «последней мили», для заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, учтено 50% расходов.

*** Ставки платы за единицу максимальной мощности приводятся к ценам регулируемого периода с применением стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу) и индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующего кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам, рекомендуемым Минстроем России для объектов «прочие» по Тамбовской области.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 22.12.2016 № **233-з**

Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом
присоединении к электрическим сетям акционерного общества
«Тамбовская сетевая компания» на 2017 год

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно*	544,85
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	136,26
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно*	544,85
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	136,26
свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», (руб./кВт)	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», (руб./кВт) **	x
3.1.	строительство воздушных линий, (руб./кВт), в том числе:	x
	с изолированным проводом	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	4 777,05
	свыше 150 кВт	3 204,61
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	7 570,12
	свыше 150 кВт	5 080,92
	с неизолированным проводом сечением 35 - 120 мм ²	x
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
до 150 кВт, включительно *	2 138,22	
свыше 150 кВт	3 100,79	
3.2.	строительство кабельных линий, (руб./кВт), в том числе:	x
	открытым способом (1 кабель в траншее)	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	3 092,34
	свыше 150 кВт	2 867,15
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	21 373,68
	свыше 150 кВт	2 494,93
	открытым способом (2 кабеля в траншее)	
	на уровне напряжения 0,4 кВ	
до 150 кВт, включительно *	6 034,92	

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	свыше 150 кВт	5 595,44
	на уровне напряжения 6-10 кВ	
	до 150 кВт, включительно *	42 024,06
	свыше 150 кВт	4 905,43
	прокладка кабеля способом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	72 575,68
	свыше 150 кВт	49 415,31
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	434 615,05
	свыше 150 кВт	36 773,48
3.3.	строительство пунктов секционирования	x
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)	x
	до 150 кВт, включительно	
3.4.1.	Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
	свыше 150 кВт	
3.4.2.	Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем, (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя, (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28

Примечание:

* Примечание. 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, указанных в пункте 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

** При выполнении мероприятий, связанных со строительством «последней мили», для заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, учтено 50% расходов.

*** Ставки платы за единицу максимальной мощности приводятся к ценам регулируемого периода с применением стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу) и индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующего кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам, рекомендуемым Минстроем России для объектов «прочие» по Тамбовской области.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 22.12.2016 № **233-Э**

Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Тамбовской области на 2017 год

		(без НДС)
№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно*	544,85
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	136,26
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно*	544,85
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	136,26
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59
	2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», (руб./кВт)
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», (руб./кВт) **	x
3.1.	строительство воздушных линий, (руб./кВт), в том числе:	x
	с изолированным проводом	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	4 777,05
	свыше 150 кВт	3 204,61
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	7 570,12
	свыше 150 кВт	5 080,92
	с неизолированным проводом сечением 35 - 120 мм ²	x
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
до 150 кВт, включительно *	2 138,22	
свыше 150 кВт	3 100,79	
3.2.	строительство кабельных линий, (руб./кВт), в том числе:	x
	открытым способом (1 кабель в траншее)	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	3 092,34
	свыше 150 кВт	2 867,15
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	21 373,68
	свыше 150 кВт	2 494,93
	открытым способом (2 кабеля в траншее)	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
до 150 кВт, включительно *	6 034,92	
свыше 150 кВт	5 595,44	

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	на уровне напряжения 6-10 кВ	
	до 150 кВт, включительно *	42 024,06
	свыше 150 кВт	4 905,43
	прокладка кабеля способом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	72 575,68
	свыше 150 кВт	49 415,31
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	434 615,05
	свыше 150 кВт	36 773,48
3.3.	строительство пунктов секционирования	x
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)	x
3.4.1.	до 150 кВт, включительно	
	Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
3.4.2.	свыше 150 кВт	
	Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем, (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя, (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт), в том числе:	х
	на уровне напряжения 0,4 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28
	на уровне напряжения 6-10 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28

Примечание:

* Примечание. 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, указанных в пункте 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

** При выполнении мероприятий, связанных со строительством «последней мили», для заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, учтено 50% расходов.

*** Ставки платы за единицу максимальной мощности приводятся к ценам регулируемого периода с применением стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу) и индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующего кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам, рекомендуемым Минстроем России для объектов «прочие» по Тамбовской области.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 22.12.2016 № 233-э

Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Мичуринские городские электрические сети» на 2017 год

		(без НДС)
№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно*	544,85
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	136,26
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно*	544,85
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	136,26
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», (руб./кВт)	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», (руб./кВт) **	x
3.1.	строительство воздушных линий, (руб./кВт), в том числе:	x
	с изолированным проводом	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	4 777,05
	свыше 150 кВт	3 204,61
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	7 570,12
	свыше 150 кВт	5 080,92
	с неизолированным проводом сечением 35 - 120 мм ²	x
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	2 138,22
свыше 150 кВт	3 100,79	
3.2.	строительство кабельных линий, (руб./кВт), в том числе:	x
	открытым способом (1 кабель в траншее)	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	3 092,34
	свыше 150 кВт	2 867,15
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	21 373,68
	свыше 150 кВт	2 494,93
	открытым способом (2 кабеля в траншее)	
	на уровне напряжения 0,4 кВ	
	до 150 кВт, включительно *	6 034,92
свыше 150 кВт	5 595,44	

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	на уровне напряжения 6-10 кВ	
	до 150 кВт, включительно *	42 024,06
	свыше 150 кВт	4 905,43
	прокладка кабеля способом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	х
	на уровне напряжения 0,4 кВ	х
	до 150 кВт, включительно *	72 575,68
	свыше 150 кВт	49 415,31
	на уровне напряжения 6-10 кВ	х
	до 150 кВт, включительно *	434 615,05
	свыше 150 кВт	36 773,48
3.3.	строительство пунктов секционирования	х
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)	х
3.4.1.	до 150 кВт, включительно Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
3.4.2.	свыше 150 кВт Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем, (руб./кВт), в том числе:	х
	на уровне напряжения 0,4 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
	на уровне напряжения 6-10 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя, (руб./кВт), в том числе:	х
	на уровне напряжения 0,4 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
	на уровне напряжения 6-10 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28

Примечание:

* Примечание. 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, указанных в пункте 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

** При выполнении мероприятий, связанных со строительством «последней мили», для заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, учтено 50% расходов.

*** Ставки платы за единицу максимальной мощности приводятся к ценам регулируемого периода с применением стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу) и индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующего кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам, рекомендуемым Минстроем России для объектов «прочие» по Тамбовской области.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 22.12.2016 № 233-э

Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Тамбовской области на 2017 год

(без НДС)

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно*	544,85
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	136,26
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно*	544,85
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	222,51
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	136,26
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	154,59
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», (руб./кВт)	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», (руб./кВт) **	x
3.1.	строительство воздушных линий, (руб./кВт), в том числе:	x
	с изолированным проводом	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	4 777,05
	свыше 150 кВт	3 204,61
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	7 570,12
	свыше 150 кВт	5 080,92
	с неизолированным проводом сечением 35 - 120 мм ²	x
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	2 138,22
свыше 150 кВт	3 100,79	
3.2.	строительство кабельных линий, (руб./кВт), в том числе:	x
	открытым способом (1 кабель в траншее)	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	3 092,34
	свыше 150 кВт	2 867,15
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 150 кВт, включительно *	21 373,68
	свыше 150 кВт	2 494,93
	открытым способом (2 кабеля в траншее)	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
до 150 кВт, включительно *	6 034,92	
свыше 150 кВт	5 595,44	

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	на уровне напряжения 6-10 кВ	
	до 150 кВт, включительно *	42 024,06
	свыше 150 кВт	4 905,43
	прокладка кабеля способом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	х
	на уровне напряжения 0,4 кВ	х
	до 150 кВт, включительно *	72 575,68
	свыше 150 кВт	49 415,31
	на уровне напряжения 6-10 кВ	х
	до 150 кВт, включительно *	434 615,05
	свыше 150 кВт	36 773,48
3.3.	строительство пунктов секционирования	х
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)	х
3.4.1.	до 150 кВт, включительно	
	Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
3.4.2.	свыше 150 кВт	
	Ставки платы равны стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу)***	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем, (руб./кВт), в том числе:	х
	на уровне напряжения 0,4 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
	на уровне напряжения 6-10 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	145,81
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	42,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	45,85
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	53,07
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя, (руб./кВт), в том числе:	х
	на уровне напряжения 0,4 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
	на уровне напряжения 6-10 кВ	х
	до 15 кВт, включительно *	-
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	0,40
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	0,46
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	0,90
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт), в том числе:	x
	на уровне напряжения 0,4 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28
	на уровне напряжения 6-10 кВ	x
	до 15 кВт, включительно *	131,51
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	40,10
	свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	40,82
	свыше 670 кВт до 8900 кВт, включительно	47,28

Примечание:

* Примечание. 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, указанных в пункте 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

** При выполнении мероприятий, связанных со строительством «последней мили», для заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, учтено 50% расходов.

*** Ставки платы за единицу максимальной мощности приводятся к ценам регулируемого периода с применением стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций (пункт 4 приложения №1 к настоящему приказу) и индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующего кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам, рекомендуемым Минстроем России для объектов «прочие» по Тамбовской области.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 22.12.2016 № 233-э

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2017 год

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение (П) определяется по формуле (1):

$$П = C1 * Ni, \text{ руб.} \quad (1)$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка, установленная пунктом 1 приложения № 1 к настоящему приказу в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

Ni – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

2. Если технические условия технологического присоединения предусматривают мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи, то плата за технологическое присоединение (П) определяется по формулам (2.1 – 2.4):

для объектов заявителей с максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П150 кВт) определяется по формуле (2.1):

$$П_{150 \text{ кВт}} = (C1 * Ni) + ((C2 * L_{0,4}) * Z_{\text{изм}}^{\text{ст}} + (C2 * L_{6-10}) * Z_{\text{изм}}^{\text{ст}}), \text{ руб.} \quad (2.1)$$

для объектов заявителей, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П) определяется по формуле (2.2):

$$П = (C1 * Ni) + ((C2 * L_{0,4}) * Z_{\text{изм}}^{\text{ст}} + (C2 * L_{6-10}) * Z_{\text{изм}}^{\text{ст}}), \text{ руб.} \quad (2.2)$$

для объектов заявителей с максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, отнесенных ко второй категории надежности (по двум источникам электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П150 кВт) определяется по формуле (2.3):

$$П_{150 \text{ кВт}} = (C1 * Ni) + ((C2 * L_{0,4}) * Z_{\text{изм}}^{\text{ст}} + (C2 * L_{6-10}) * Z_{\text{изм}}^{\text{ст}} + (C2 * L_{0,4}) * Z_{\text{изм}}^{\text{ст}} + (C2 * L_{6-10}) * Z_{\text{изм}}^{\text{ст}}), \text{ руб.} \quad (2.3)$$

для объектов заявителей, отнесенных ко второй категории надежности (по двум источникам электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П) определяется по формуле (2.4):

$$П = (C1 * Ni) + ((C2 * L_{0,4}) * Z_{изм}^{ст} + (C2 * L_{6-10}) * Z_{изм}^{ст} + (C2 * L_{0,4}) * Z_{изм}^{ст} + (C2 * L_{6-10}) * Z_{изм}^{ст}), \text{ руб.} \quad (2.4)$$

3. Если технические условия технологического присоединения предусматривают мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи, то плата за технологическое присоединение (П) определяется по формулам (3.1– 3.4):

для объектов заявителей с максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П150 кВт) определяется по формуле (3.1):

$$П_{150 \text{ кВт}} = (C1 * Ni) + ((C3 * L_{0,4}) * Z_{изм}^{ст} + (C3 * L_{6-10}) * Z_{изм}^{ст}), \text{ руб.} \quad (3.1)$$

для объектов заявителей, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П) определяется по формуле (3.2):

$$П = (C1 * Ni) + ((C3 * L_{0,4}) * Z_{изм}^{ст} + (C3 * L_{6-10}) * Z_{изм}^{ст}), \text{ руб.} \quad (3.2)$$

для объектов заявителей с максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, отнесенных ко второй категории надежности (по двум источникам электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П150 кВт) определяется по формуле (3.3):

$$П_{150 \text{ кВт}} = (C1 * Ni) + ((C3 * L_{0,4}) * Z_{изм}^{ст} + (C3 * L_{6-10}) * Z_{изм}^{ст} + (C3 * L_{0,4}) * Z_{изм}^{ст} + (C3 * L_{6-10}) * Z_{изм}^{ст}), \text{ руб.} \quad (3.3)$$

для объектов заявителей, отнесенных ко второй категории надежности (по двум источникам электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П) определяется по формуле (3.4):

$$П = (C1 * Ni) + ((C3 * L_{0,4}) * Z_{изм}^{ст} + (C3 * L_{6-10}) * Z_{изм}^{ст} + (C3 * L_{0,4}) * Z_{изм}^{ст} + (C3 * L_{6-10}) * Z_{изм}^{ст}), \text{ руб.} \quad (3.4)$$

4. Если технические условия технологического присоединения предусматривают мероприятие «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата за технологическое присоединение рассчитывается как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения к приказу, и произведения ставки С4 и объема максимальной мощности (Ni), по формулам (4.1 – 4.4):

для объектов заявителей с максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П150 кВт) определяется по формуле (4.1):

$$П_{150 \text{ кВт}} = (C1 * Ni) + ((C2 * L_{0,4}) * Z_{изм}^{ст} + (C2 * L_{6-10}) * Z_{изм}^{ст} + (C3 * L_{0,4}) * Z_{изм}^{ст} + (C3 * L_{6-10}) * Z_{изм}^{ст} + (C4 * Ni) * Z_{изм}^{ст}), \text{ руб.} \quad (4.1)$$

для объектов заявителей, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П) определяется по формуле (4.2):

$$П = (C1 \cdot Ni) + ((C2 \cdot L_{0,4}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C2 \cdot L_{6-10}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C3 \cdot L_{0,4}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C3 \cdot L_{6-10}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C4 \cdot Ni) \cdot Z_{изм}^{ст}), \text{ руб. (4.2)}$$

для объектов заявителей с максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно, отнесенных ко второй категории надежности (по двум источникам электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П150 кВт) определяется по формуле (4.3):

$$П_{150 \text{ кВт}} = (C1 \cdot Ni) + ((C2 \cdot L_{0,4}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C2 \cdot L_{6-10}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C3 \cdot L_{0,4}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C3 \cdot L_{6-10}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C4 \cdot Ni) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C2 \cdot L_{0,4}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C2 \cdot L_{6-10}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C3 \cdot L_{0,4}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C3 \cdot L_{6-10}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C4 \cdot Ni) \cdot Z_{изм}^{ст}), \text{ руб. (4.3)}$$

для объектов заявителей, отнесенных ко второй категории надежности (по двум источникам электроснабжения), плата за технологическое присоединение (П) определяется по формуле (4.4):

$$П = (C1 \cdot Ni) + ((C2 \cdot L_{0,4}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C2 \cdot L_{6-10}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C3 \cdot L_{0,4}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C3 \cdot L_{6-10}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C4 \cdot Ni) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C2 \cdot L_{0,4}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C2 \cdot L_{6-10}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C3 \cdot L_{0,4}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C3 \cdot L_{6-10}) \cdot Z_{изм}^{ст} + (C4 \cdot Ni) \cdot Z_{изм}^{ст}), \text{ руб. (4.4)}$$

где:

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ, установленная пунктом 2 приложения № 1 к настоящему приказу;

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ, установленная пунктом 3 приложения № 1 к настоящему приказу;

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, установленная пунктом 4 приложения № 1 к настоящему приказу;

L 0,4; 6-10 – суммарная протяженность воздушных (кабельных) линий на уровне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ;

Ni – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Z_{изм}^{ст} – индекс изменения сметной стоимости строительства на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности:

для воздушных линий электропередачи индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по видам строительства, с применением федеральных единичных расценок для Тамбовской области для объекта строительства «воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами»;

для кабельных линий электропередачи индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по видам строительства, с применением федеральных единичных расценок для Тамбовской области для объекта строительства «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»;

для подстанций индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по видам строительства, с применением федеральных единичных расценок для Тамбовской области для объекта строительства «прочие».

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова