

## УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016 год

## ПРИКАЗ № 248-Э

18.12.2015 г.

г. Тамбов

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 18.12.2014 №87 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания», на 2016 год согласно приложению № 1.

2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016 год согласно приложению № 2.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016 год согласно приложению № 3.

4. Установить на 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» 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 садовых земельных участков, 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, открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016 год составляет 5 408,4 тысячи рублей.

Включить объем выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств макси-

мальной 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 размере 5 190,13 тысячи рублей в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016 год.

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 размере 1 564,29 тысячи рублей, в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытому акционерному обществу «Тамбовская сетевая компания» на 2016 год.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с расщепкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, открытым акционерным обществом «Тамбовская сетевая компания» на 2016 год не заявлены.

Выпадающие доходы, связанные с разработкой и выполнением открытым акционерным обществом «Тамбовская сетевая компания» проектной документации по мероприятиям «последней мили», составляет 633,63 тысячи рублей.

Включить объем выпадающих доходов, связанных с разработкой и выполнением сетевой организацией проектной документации по мероприятиям «последней мили», в размере 633,63 тысячи рублей в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016 год.

6. Признать утратившим силу приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 19.12.2014 № 217-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2015 год» с 01.01.2016.

7. Направить приказ для официального опубликования в газету «Тамбовская жизнь» и размещения на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» ([www.tamlife.ru](http://www.tamlife.ru)).

8. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

**С. А. ВАРКОВА**

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области.

Тамбовская пилон №143 (26504)

Спецвыпуск №100 (1647)

Приложение №1

Стандартные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям открытого акционерного общества

«Тамбовская сетевая компания», на 2016 год

(без НДС)

Наименование ставки	Размер ставки
<b>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:</b>	
<b>Итоговая сумма по мероприятиям с разбивкой по ставкам:</b>	<b>х</b>
до 15 кВт, включительно	546,97
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	228,56
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	180,80
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х
до 15 кВт, включительно	483,28
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	219,58
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	178,80
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	х
до 15 кВт, включительно	26,34
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	3,04
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	0,76
Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	х
до 15 кВт, включительно	-
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	-
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	х
до 15 кВт, включительно	37,35
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	5,94
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	1,24
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий. (руб./км)</b>	<b>х</b>

до 15 кВт, включительно	72 823,77
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	145 647,54
свыше 150 кВт	х
<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>	
до 15 кВт, включительно	100 086,135
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	200 172,27
свыше 150 кВт	х
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий. (руб./км)</b>	<b>х</b>
до 15 кВт, включительно	154 051,025
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	308 102,05
свыше 150 кВт	х
<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>	
до 15 кВт, включительно	211 073,04
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	422 146,08
свыше 150 кВт	х
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении на строительство подстанций в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности. (руб./кВт).</b>	
до 15 кВт, включительно	465,216
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	930,432
свыше 150 кВт	х

Примечание:  
 \* Стандартизированная ставка С1 установлена в текущих ценах.  
 \*\* 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-з/1.

**С. А. ВАРКОВА.**

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области.

Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016 год

к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 18.12.2015 №248-з

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки	
1	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт), в том числе:</b>	<b>х</b>	
	<b>на уровне напряжения 0,4 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	483,28	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	219,58	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	178,80	
	<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	483,28	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	219,58	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	178,80	
	2	<b>Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», (руб./кВт)</b>	<b>х</b>
<b>на уровне напряжения 0,4 кВ</b>			
до 15 кВт, включительно *		-	
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно		-	
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно		-	
<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>			
до 15 кВт, включительно *		х	
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно		-	
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно		-	
3		<b>Выполнения сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили», (руб./кВт) **</b>	<b>х</b>
	<b>строительство воздушных линий. (руб./кВт), в том числе:</b>	<b>х</b>	
	<b>на уровне напряжения 0,4 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	6 831,79	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	2 261,05	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	-	
	<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	х	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	-	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	-	
3.1	<b>строительство кабельных линий, (руб./кВт), в том числе:</b>	<b>х</b>	
	<b>на уровне напряжения 0,4 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	х	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	2 765,52	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	-	
	<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	х	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	-	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	-	
	3.2	<b>строительство пунктов секционирования</b>	<b>х</b>
<b>строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ. (руб./кВт), в том числе:</b>		<b>х</b>	
до 15 кВт, включительно		3 298,98	
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно		3 298,98	
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно		6 597,97	
<b>строительство пунктов питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>		<b>х</b>	
<b>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем, (руб./кВт), в том числе:</b>		<b>х</b>	
<b>на уровне напряжения 0,4 кВ</b>			
до 15 кВт, включительно *		26,34	
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно		3,04	
4	<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	26,34	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	3,04	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	0,76	
	<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	26,34	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	3,04	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	0,76	
	5	<b>Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя, (руб./кВт), в том числе:</b>	<b>х</b>
		<b>на уровне напряжения 0,4 кВ</b>	
до 15 кВт, включительно *		х	
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно		-	
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно		-	
<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>			
до 15 кВт, включительно *		х	
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно		-	
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно		-	
6		<b>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт), в том числе:</b>	<b>х</b>
	<b>на уровне напряжения 0,4 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	37,35	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	5,94	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	1,24	
	<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	37,35	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	5,94	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	1,24	

3.3	<b>строительство пунктов секционирования</b>	х	
3.4	<b>строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ. (руб./кВт), в том числе:</b>	х	
	до 15 кВт, включительно	3 298,98	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	3 298,98	
3.5	<b>строительство пунктов питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>	х	
	<b>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем, (руб./кВт), в том числе:</b>	х	
4	<b>на уровне напряжения 0,4 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	26,34	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	3,04	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	0,76	
	<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	26,34	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	3,04	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	0,76	
	5	<b>Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя, (руб./кВт), в том числе:</b>	<b>х</b>
		<b>на уровне напряжения 0,4 кВ</b>	
до 15 кВт, включительно *		х	
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно		-	
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно		-	
<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>			
до 15 кВт, включительно *		х	
свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно		-	
свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно		-	
6		<b>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт), в том числе:</b>	<b>х</b>
	<b>на уровне напряжения 0,4 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	37,35	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	5,94	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	1,24	
	<b>на уровне напряжения 6-10 кВ</b>		
	до 15 кВт, включительно *	37,35	
	свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	5,94	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт, включительно	1,24	

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-з/1.  
 \*\* При выполнении мероприятий, связанных со строительством «последней мили», для заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно учтено 50% расходов.

**С. А. ВАРКОВА.**

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области.

25 декабря 2015 года

## СПЕЦВЫПУСК

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 18.12.2015 №248-э

за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям открытого акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» на 2016 год

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

$$P = C1 \cdot Ni, \text{ руб. (1),}$$

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 и 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):

$$P150 \text{ кВт} = (C1 \cdot Ni) + \left( (C2 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (2.1)}$$

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

$$P = (C1 \cdot Ni) + \left( (C2 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C2 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (2.2)}$$

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

$$P150 \text{ кВт} = (C1 \cdot Ni) + \left( (C2 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C2 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (2.3)}$$

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

$$P = (C1 \cdot Ni) + \left( (C2 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C2 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (2.4)}$$

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

$$P150 \text{ кВт} = (C1 \cdot Ni) + \left( (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (3.1)}$$

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

$$P = (C1 \cdot Ni) + \left( (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (3.2)}$$

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

$$P150 \text{ кВт} = (C1 \cdot Ni) + \left( (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (3.3)}$$

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

$$P = (C1 \cdot Ni) + \left( (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (3.4)}$$

Формулы платы

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 и 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):

$$P150 \text{ кВт} = (C1 \cdot Ni) + \left( (C2 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C2 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C4 \cdot Ni) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (4.1)}$$

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

$$P = (C1 \cdot Ni) + \left( (C2 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C2 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C4 \cdot Ni) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (4.2)}$$

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

$$P150 \text{ кВт} = (C1 \cdot Ni) + \left( (C2 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C2 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C4 \cdot Ni) \cdot Z_{\text{изм}} + (C2 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C2 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (4.3)}$$

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

$$P = (C1 \cdot Ni) + \left( (C2 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C2 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C4 \cdot Ni) \cdot Z_{\text{изм}} + (C2 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C2 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L0,4) \cdot Z_{\text{изм}} + (C3 \cdot L6-10) \cdot Z_{\text{изм}} + (C4 \cdot Ni) \cdot Z_{\text{изм}} \right), \text{ руб. (4.4)}$$

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 2 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<sub>изм</sub> – индекс изменения сметной стоимости строительства объектов энергоснабжения на территории Тамбовской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

С. А. ВАРКОВА.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области.