

# **КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ**

## **ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 27 декабря 2016 г. № 51/1**

### **Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от

11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1. стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложениям № 1/1- 1/29;

1.2. формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Тульской области согласно приложению № 1/30;

1.3. размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 118 101,18 тыс. руб.;

1.4. размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 10 473,96 тыс. руб.;

1.5. размер выпадающих доходов ООО «Энергосеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей

максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 392,06 тыс. руб.;

1.6. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 17 052,07 тыс. руб.;

1.7. размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 12 010,81 тыс. руб.;

1.8 размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 5 173,99 тыс. руб.

## 2. Утвердить:

2.1. долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2017 – 2021 гг. согласно приложению № 2;

2.2. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2013 - 2017 гг. согласно приложению № 3;

2.3. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2014 - 2018 гг. согласно приложению № 4;

2.4. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2015 - 2019 гг. согласно приложению № 5;

2.5. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2017 - 2021 гг. согласно приложению № 6;

2.6. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на долгосрочный период регулирования 2017 - 2021 гг. согласно приложению № 7;

2.7. необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования согласно приложению № 8.

3. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области и утвердить тарифы на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориями потребителей на 2017 год согласно приложению № 9.

4. Скорректировать необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) АО «Тульские городские электрические сети» и установить её на 2017 год в размере 876 992,39 тыс. руб., согласно приложению № 10.

5. С 1 января 2017 года признать утратившими силу пункты 4, 5 постановления комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2015 года № 47/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области и внесении изменения в отдельные нормативные правовые акты», пункт 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 20 января 2016 года № 1/3 «О внесении изменений в некоторые нормативно-правовые акты

комитета Тульской области по тарифам», постановление комитета Тульской области по тарифам от 28 января 2016 года № 3/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2016 год», пункт 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 24 марта 2016 года № 8/2 «О внесении изменений и дополнений в некоторые нормативные правовые акты комитета Тульской области по тарифам», постановление комитета Тульской области по тарифам от 2 июня 2016 года № 18/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2016 год», пункты 1 - 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 29 июня 2016 года № 23/1 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области и тарифов на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2016 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 28 августа 2016 года № 28/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2016 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 31 августа 2016 года № 31/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2016 год».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1 - 4 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2017 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Настоящее постановление вступает в силу в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 27 декабря 2016 г. № 51/1

Таблица 1

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций  
на 2017- 2021 гг.**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) <1>, <2>				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						млн. руб.	%	%	ВН		СН-I	СН-II
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО «Промэнергосбыт»	2017	103,42299	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0205	1	0,8975
		2018	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0202	1	0,8975
		2019	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0199	1	0,8975
		2020	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0196	1	0,8975

		2021	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0193	1	0,8975
2.	АО «Алексинская электросетевая компания»	2017	70,73247	4	75	0	0	6.12%	12.76%	0,0152	1	0,8975
		2018	x	4	75	0	0	6.12%	12.76%	0,0150	1	0,8975
		2019	x	4	75	0	0	6.12%	12.76%	0,0148	1	0,8975
		2020	x	4	75	0	0	6.12%	12.76%	0,0146	1	0,8975
		2021	x	4	75	0	0	6.12%	12.76%	0,0144	1	0,8975
3.	ООО «Энергосеть»	2017	55,68569	3	75	0,18	0	5,38	12,76	0,1475	1	0,8975
		2018	x	3	75	0,18	0	5,38	12,76	0,1453	1	0,8975
		2019	x	3	75	0,18	0	5,38	12,76	0,1431	1	0,8975
		2020	x	3	75	0,18	0	5,38	12,76	0,1410	1	0,8975
		2021	x	3	75	0,18	0	5,38	12,76	0,1389	1	0,8975
4.	ООО «КС-Энерго»	2017	13,19672	7	75	2,07	0	6,12	12,02	7,3470	1	0,8975
		2018	x	7	75	2,07	0	6,12	12,02	7,2368	1	0,8975
		2019	x	7	75	2,07	0	6,12	12,02	7,1282	1	0,8975
		2020	x	7	75	2,07	0	6,12	12,02	7,0213	1	0,8975
		2021	x	7	75	2,07	0	6,12	12,02	6,9160	1	0,8975
5.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	2017	65,88279	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0038	1	0,8975
		2018	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0037	1	0,8975
		2019	x	2	75	0	0	7,84	12,76	0,0036	1	0,8975