

Уровень нормативных потерь для АО «Тяжпромарматура» на 2017 год (текущий период):

постоянная составляющая потерь — 38683х2 кВтч/мес.

переменная составляющая потерь — 0,095 %.

Потери установлены Актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «Тяжпромарматура» № 10-461 от 23.04.2010 г.

Закупка электроэнергии для компенсации потерь в сетях электрическая энергия приобретается по свободным (нерегулируемым ценам).

Показатель	Ед. измерения	2017 г.	
		норматив	факт
Процент потерь	%	2,09	2,09

# 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 у 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)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4 млн. руб.	5 %	6 %	7	8	9	10	11	12	13
14.	АО «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»	2017	1,79778	3	75	2,07	0	2,15	0	0,3936	1	0,8975
		2018	x	3	75	2,07	0	2,15	0	0,3876	1	0,8975
		2019	x	3	75	2,07	0	2,15	0	0,3818	1	0,8975
		2020	x	3	75	2,07	0	2,15	0	0,3761	1	0,8975
		2021	x	3	75	2,07	0	2,15	0	0,3705	1	0,8975

ООО «ИТЦ Энергоэффект»

**Расчёт нормативов потерь  
электроэнергии  
при её передаче по сетям ОАО  
«Тяжпромарматура»  
за 2008 год.**

Директор  
«ИТЦ Энергоэффект»



Есельсон А.Б.

2009г.



## Оглавление

	Стр.
1. Пояснительная записка.....	3
2. Таблица сводных результатов расчета норматива потерь.....	5
3. Расчет потерь в трансформаторе ТРДН-32000-110/10 №1.....	6
4. Расчет потерь в трансформаторе ТРДН-32000-110/10 №2.....	9
5. Расчет потерь фидера Ф-23 РП-10.....	12
6. Расчет потерь от погрешностей систем учета.....	15
7. Приложения (обосновывающие материалы)...../.....	18