



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2017

г. Ростов-на-Дону

№ 83/1

О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Таганрогская энергетическая компания» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Таганрогская энергетическая компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 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», руководствуясь Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э, приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2017 № 875/17-дсп «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Внести следующие изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 06.04.2017 № 14/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и

КОПИЯ ВЕРНА
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ

необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2017-2020 годов для взаиморасчетов между ООО «Таганрогская энергетическая компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»:

1.1. Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к постановлению.

1.2. Приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению № 2 к постановлению.

2. Постановление вступает в силу с 01.01.2018.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов



**КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.О**

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между ООО «Таганрогская энергетическая компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»**

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
ООО «Таганрогская энергетическая компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2017	232 970,49	353,75	1,64685	222 047,95	353,75	1,64685
ООО «Таганрогская энергетическая компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2018	187 008,53	292,90	1,35279	187 008,53	285,27	1,31753
ООО «Таганрогская энергетическая компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2019	246 966,47	392,24	1,76302	235 387,74	392,24	1,76302
ООО «Таганрогская энергетическая компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2020	247 998,80	413,03	1,78954	247 998,80	413,03	1,85725

Примечание:

1. Индивидуальные тарифы установлены по Ростовской области согласно заключенным договорам.
2. Тарифы установлены без учета НДС.

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



В.В. Ткачев



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю. О.

**НВВ ООО «Таганрогская энергетическая компания» на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)**

Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Таганрогская энергетическая компания»	2017	6 943,94
	2018	7 587,31
	2019	7 361,10
	2020	7 579,09

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



В.В. Ткачев



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯЮ



**Выписка из Протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам
Ростовской области от 27.12.2017 № 83**

Вопрос № 1 «О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Таганрогская энергетическая компания» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Таганрогская энергетическая компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2018 год»:

Правление заслушало докладчика: Дубовик Ю.В.

В обсуждении приняли участие: Ткачев В.В., Сергеева С.М., Лукьянов А.В.

Член Правления Чумаченко В.Г. проголосовал по данному вопросу «против».

Правление РСТ большинством голосов приняло по данному вопросу постановление № 83/1 (приложение № 1 к настоящему протоколу).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, приведены в приложении 1.1 к настоящему протоколу.



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.О.

Протокол рассмотрения дела

«Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям ООО "Таганрогская энергетическая компания" с применением метода долгосрочной индексации»

Дело № 40.4/5830/08.11.2017

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление и приложенные к нему обосновывающие материалы ООО "Таганрогская энергетическая компания", (вх. № 40/6423 от 27.10.2017) для установления тарифа и необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на передачу электрической энергии на 2018 год для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям ООО "Таганрогская энергетическая компания" с применением метода долгосрочной индексации.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице:

Наименование	Утвержденная на 2017 год НВВ	Заявленная организацией к утверждению на 2018 год НВВ	Заявленный организацией рост НВВ на 2018 год
расходы на содержание электрических сетей,	6 943,94	11 594,51	166,97%
расходы на компенсацию потерь	1 899,63	2 096,80	110,38%
Итого НВВ на передачу электрической энергии	8 843,57	13 691,31	154,82%

2. Краткая характеристика организации:

- 2.1. ООО "Таганрогская энергетическая компания" эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО "Таганрогская энергетическая компания" находятся: 35 однострансформаторных и 4 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ). Общая протяженность кабельных линий - 13,13 км, воздушных линий - 36,44 км.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным на 2018 год количество условных единиц в размере 389,82 у.е. Рост условных единиц по отношению к 2017 году составил 83,83 у.е.

- 2.2. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в расчет тарифа на 2018 год предлагается принять показатели технологических потерь электрической энергии в размере 0,37425 МВт, что составляет 12,93% от приема электроэнергии в сеть в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для ООО "Таганрогская энергетическая компания", утвержденным постановлением РСТ от 06.04.2017 № 14/1.

2.3. Заявленная мощность ВСЕГО (МВт*мес) – 3,381, в том числе:

- по расчетам с филиалом ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 3,381

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (тыс. кВт*ч) – 7250, в том числе:

- по расчетам с филиалом ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 7250

Потери в сетях ВСЕГО (тыс. кВт*ч) – 937,425, в том числе:

- по расчетам с ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону" – 937,425

3. Определение НВВ:

3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 6093,07 тыс. руб.

3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2018 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 1494,25 тыс. руб., в том числе по статьям:

- по статье "Отчисления на социальные нужды"	1 062,25	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	432,00	тыс.руб.

4. Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, предусматривающего определение двух ставок, производился в соответствии с пунктом 52 "Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2.

Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год для расчетов между исполнителем услуг - ООО "Таганрогская энергетическая компания" и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» утвержден с календарной разбивкой в следующем размере:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт*мес (без НДС)	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт*ч (без НДС)	Одноставочный тариф, руб./кВт*ч (без НДС)
2018 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	187 008,53	292,90	1,35279
2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	187 008,53	285,27	1,31753

Расчет необходимой валовой выручки, а также основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией), представлены в приложении.

Представитель ООО "Таганрогская энергетическая компания" с проектом постановления, заключением, выводами и рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Уполномоченный по делу Дубовик / Ю.В. Дубовик /

КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.О.

Смета расходов ООО "Таганрогская энергетическая компания" на 2018 год

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2017 год	Заявлено предприятием на 2018 год	Предложения РСТ 2018 год	Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
				Затраты, тыс.руб.	Затраты методом экономически обоснованных расходов, тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 110,73	8 013,40	6 093,07	
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 758,48	4 314,30	3 288,69	В соответствии с обосновывающими материалами
1.2	Материалы	тыс.руб.	420,45	657,60	501,26	В соответствии с обосновывающими материалами
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 579,66	2 470,60	1 883,29	В соответствии с обосновывающими материалами
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	338,34	508,60	403,37	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	13,80	62,30	16,45	
1.5.3	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	13,80	62,30	16,45	В соответствии с обосновывающими материалами
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 833,21	3 581,11	1 494,25	
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	-	11,00	0,00	
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	890,99	1 393,51	1 062,25	В соответствии с законодательством и предоставленными документами 30,4% от ФОТ
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	-	-	0,00	
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	-	-	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	942,22	2 176,60	432,00	Расчет произведен, исходя из балансовой стоимости имущества, амортизационных отчислений, налога на имущество и налога на землю
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	-	-	0,00	
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-	-	0,00	
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	-	-	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	-	-	0,00	
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установленным долгосрочным тарифам	тыс.руб.	-	-	0,00	
3.1	Недополученный доход	тыс.руб.	-	-	0,00	
3.2	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	-	-	0,00	
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	-	-	0,00	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	6 943,94	11 594,51	7 587,31	
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	1 899,63	2 096,80	2 096,80	В соответствии с обосновывающими материалами
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	8 843,57	13 691,31	9 684,11	

КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ