



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2018

г. Ростов-на-Дону

№ 89/9

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов для взаиморасчетов между ООО «Таганрогская энергетическая компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «Таганрогская энергетическая компания» и АО «Донэнерго»

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 26.06.2018 № 873/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 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. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2021 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между

КОПИЯ
РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РОСТОВ-ПЕТРОВСКАЯ Ю

ООО «Таганрогская энергетическая компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «Таганрогская энергетическая компания» и АО «Донэнерго» с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования ООО «Таганрогская энергетическая компания» согласно приложению № 2 к постановлению.

3. Определить необходимую валовую выручку ООО «Таганрогская энергетическая компания» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 3 к постановлению.

4. Признать утратившим силу постановление РСТ от 06.04.2017 № 14/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2017-2020 годов для взаиморасчетов между ООО «Таганрогская энергетическая компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

5. Постановление вступает в силу с 01.01.2019.

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 на
долгосрочный период регулирования для взаиморасчетов между
ООО «Таганрогская энергетическая компания» и филиалом ПАО «МРСК
Юга» – «Ростовэнерго» и между ООО «Таганрогская энергетическая
компания» и АО «Донэнерго»**

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)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Таганрогская энергетическая компания» - филиал ПАО «МРСК Юга»- «Ростовэнерго»	2019	118 682,06	366,30	0,91644	118 682,06	366,30	0,90732
ООО «Таганрогская энергетическая компания» - филиал ПАО «МРСК Юга»- «Ростовэнерго»	2020	121 842,57	378,91	0,94371	121 842,57	378,91	0,93434
ООО «Таганрогская энергетическая компания» - филиал ПАО «МРСК Юга»- «Ростовэнерго»	2021	125 449,11	392,38	0,97389	125 449,11	392,38	0,96425
ООО «Таганрогская энергетическая компания» - АО «Донэнерго»	2019	118 682,06	366,30	0,74903	118 682,06	366,30	0,74087
ООО «Таганрогская энергетическая компания» - АО «Донэнерго»	2020	121 842,57	378,91	0,77184	121 842,57	378,91	0,76346
ООО «Таганрогская энергетическая компания» - АО «Донэнерго»	2021	125 449,11	392,38	0,79694	125 449,11	392,38	0,78831

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
 РОСТОВ-ПЕТРОВСКАЯ Ю

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Таганрогская энергетическая компания»

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ростовской области	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)	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (Птгр)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaifd), час	Средняя частота прерываний передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaifb), час
1	2	3	млн.руб. 4	% 5	% 6	7-10	11	12	13
	ООО «Таганрогская энергетическая компания»	2019	9,341	3,0	0,75	8,52	1,00000	2,26158	0,76166
		2020	X	3,0	0,75	8,52	1,00000	2,22765	0,75023
		2021	X	3,0	0,75	8,52	1,00000	2,19424	0,73898

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

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РОСТОВ-ПЕТРОВСКАЯ И О

В.В. Ткачев

**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»	2019	10 884,33
	2020	11 174,18
	2021	11 504,94

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 Т.О.

Выписка из Протокола заседания Правления РСТ от 28.12.2018 № 91

Вопрос № 9 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и НВВ на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов для взаиморасчетов между ООО «Таганрогская энергетическая компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «Таганрогская энергетическая компания» и АО «Донэнерго»

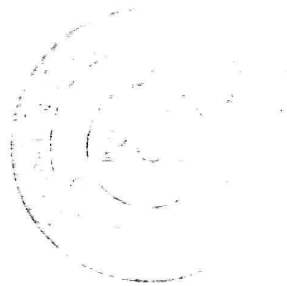
Правление заслушало докладчика: Дубовик Ю.В.

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 № 89/9 (приложение № 9 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 9.1 к настоящему протоколу.



КОПИЯ ВЕРНА:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО - ПЕТРОВСКАЯ Ю. О.

2.2. В расчёте тарифа на 2019 год предлагается принять показатели технологических потерь электрической энергии в размере 2436 МВт.ч, в соответствии с уровнем потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтённом в Сводном прогнозном балансе на 2019 год, утверждённым приказом ФАС России от 26.06.2018 №873/18-ДСП.

2.3. Заявленная мощность ВСЕГО (МВт*мес) – 7,643

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (тыс. кВт*ч) – 20422,344

Потери в сетях ВСЕГО (тыс. кВт*ч) – 2436

- по расчетам с ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону" – 2436

3. Определение НВВ:

3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на включены "Подконтрольные расходы" в размере 9341,48 тыс. руб.

- по статье "Расходы на оплату труда"	5 042,00	тыс.руб.
- по статье "Материалы"	768,50	тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера"	2 887,34	тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы"	618,42	тыс.руб.
- по статье "Расходы из прибыли, в том числе."	25,22	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные расходы из прибыли"	25,22	тыс.руб.

3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2019 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 1605,96 тыс. руб., в том числе по статьям:

- по статье "Отчисления на социальные нужды"	1 542,85	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	-	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 2019-2021 годы 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)
2019 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	118 682,06	366,30	0,91644
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	118 682,06	366,30	0,74903
2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	118 682,06	366,30	0,90732
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	118 682,06	366,30	0,74087

2020 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	121 842,57	378,91	0,94371
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	121 842,57	378,91	0,77184
2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	121 842,57	378,91	0,93434
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	121 842,57	378,91	0,76346
2021 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	125 449,11	392,38	0,97389
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	125 449,11	392,38	0,79694
2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	125 449,11	392,38	0,96425
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	125 449,11	392,38	0,78831

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" 2019-2021 годы

№	Наименование	Единица измерения	Заявлено предприятием на 2019 год	Предложения РСТ 2019 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	9	10	18
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	15 313,76	9 341,48	
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 590,95	5 042,00	В соответствии с обосновывающими материалами
1.2	Материалы	тыс.руб.	1 737,96	768,50	В соответствии с обосновывающими материалами
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	7 333,65	2 887,34	В соответствии с обосновывающими материалами
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	625,00	618,42	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	26,20	25,22	
1.5.3	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	26,20	25,22	В соответствии с обосновывающими материалами
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 693,53	1 605,96	
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	49,11	0,00	
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 710,83	1 605,96	В соответствии с законодательством и предоставленными документами 30,4% от ФСТ
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	-	0,00	
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	3,11	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	1 930,47	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
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	
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	-	0,00	
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов	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.	19 007,29	10 947,44	
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	7 500,54	7 480,62	В соответствии с обосновывающими материалами
	Итого НВВ	тыс.руб.	26 507,83	18 428,06	

КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО - ПЕТРОВСКАЯ Ю. О.