



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10.11.2016

г. Ростов-на-Дону

№ 58/2

**О корректировке необходимой валовой выручки
ООО «РемЭнергоТранспорт» и индивидуальных тарифов на услуги по
передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ООО «РемЭнергоТранспорт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» -
«Ростовэнерго» и между ООО «РемЭнергоТранспорт» 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 30.06.2016 № 872/16 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 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 09.12.2014 № 78/3 «Об установлении

КОПИЯ ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-Солухов Ю. Ю.

индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и НВВ на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годов для взаиморасчетов между ООО «РемЭнергоТранспорт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РемЭнергоТранспорт» и АО «Донэнерго»:

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 01.01.2017.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



О.В. Николаевский



**КСИИ СВРКА
Главный специалист
РСТРО-Солоухин Ю С**

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между ООО «РемЭнергоТранспорт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» -
«Ростовэнерго» и между ООО «РемЭнергоТранспорт» 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 «РемЭнергоТранспорт» филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2015	421 120,00	140,00	0,99000	421 120,00	140,00	0,96000
ООО «РемЭнергоТранспорт» филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2016	315 199,25	153,90	0,80741	320 580,26	153,90	0,80741
ООО «РемЭнергоТранспорт» филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2017	329 947,18	159,04	0,83430	335 287,43	159,04	0,83430
ООО «РемЭнергоТранспорт» АО «Донэнерго»	2015	421 120,00	140,00	0,99000	421 120,00	140,00	0,96000
ООО «РемЭнергоТранспорт» АО «Донэнерго»	2016	278 603,86	153,90	0,80741	282 195,90	153,90	0,80741
ООО «РемЭнергоТранспорт» АО «Донэнерго»	2017	281 635,01	159,04	0,83430	285 225,90	159,04	0,83430

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 ТЭК




КОПИЯ
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛОНХОВСКОЕ Ю

Приложение № 2
к постановлению Регulatorской службы
по тарифам Ростовской области
от 10.11.2016 № 58/2

**НВВ ООО «РемЭнергоТранспорт» на долгосрочный период
регулирувания (без учета оплаты потерь)**

Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «РемЭнергоТранспорт»	2015	11 875,65
ООО «РемЭнергоТранспорт»	2016	13 576,93
ООО «РемЭнергоТранспорт»	2017	15 439,06

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления ТЭК

В.В. Ткачев



КСИЯ ЗЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛОНХОВА Ю.О.

Выписка из Протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 10.11.2016 № 58

Вопрос № 2 «О корректировке необходимой валовой выручки ООО «РемЭнергоТранспорт» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «РемЭнергоТранспорт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РемЭнергоТранспорт» и АО «Донэнерго» на 2017 год»:

Правление заслушало докладчика Сатинееву Г.Н.

В обсуждении приняли участие: Сергеева С.М., Николаевский О.В.

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

Правление РСТ большинством голосов приняло по данному вопросу постановление № 58/2 (приложение № 2 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 2.1 к настоящему протоколу.



Копия № 2/14
Главный специалист
РСТРО-Солоухова Ю. О.

Протокол рассмотрения дела

«О корректировке необходимой валовой выручки ООО «РемЭнергоТранспорт» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» с применением метода долгосрочной индексации»

Дело № 40.4/2623/11.05.2016

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 «РемЭнергоТранспорт», (вх. № 40/1997 от 28.04.2016) для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «РемЭнергоТранспорт» и ПАО МРСК Юга и между ООО «РемЭнергоТранспорт» и АО Донэнерго на 2017 год.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Действующий индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» установлен с календарной разбивкой в двух вариантах:

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
2016 год			
с 01.01.2016 по 30.06.2016	315199,25	153,90	0,81
с 01.07.2016 по 31.12.2016	320580,26	153,90	0,81

Утвержденная на 2016 год НВВ, предлагаемая к утверждению на 2017 год НВВ и заявленный рост НВВ представлены в таблице:

Наименование	Утвержденная на 2016 год НВВ	Предлагаемая организацией к утверждению НВВ на 2017 год	Предлагаемый организацией рост НВВ на 2017 год
расходы на содержание электрических сетей	13 576,93	21 880,36	161,16%
расходы на компенсацию потерь	3 197,44	4 751,53	148,60%
Итого НВВ на передачу электрической энергии	16 774,37	26 631,89	158,77%

КОПИЯ ВЕРНА!
158,77%
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛЮХОВА Ю. О.

2. Краткая характеристика организации:

2.1. ООО «РемЭнергоТранспорт» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО «РемЭнергоТранспорт» находятся: 25 однострансформаторных и 9 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ). Общая протяженность кабельных и воздушных линий - 73,214 км по двум уровням напряжения (СН-2 и НН).

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 471,065 у.е.

2.2. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в расчет тарифа на 2017 год предлагается принять показатели технологических потерь электроэнергии в размере 1346,68 тыс.кВт'ч, что составляет 5,89 % от приема электроэнергии в сеть в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для ООО РемЭнергоТранспорт, утвержденными постановлением РСТ от 09.12.2014 № 78/3.

2.3. Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 4,21, в том числе :

- по ПАО МРСК Юга -1,902;
- по АО Донэнерго - 2,307.

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (тыс.кВт'ч) – 22863,819, в том числе:

- по ПАО МРСК Юга - 11243,279;
- по АО Донэнерго - 11620,54.

3. Определение НВВ:

3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 14574,29 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда"	6 323,55	тыс.руб.
- по статье "Материалы"	-	тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера"	8 250,74	тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы"	-	тыс.руб.
- по статье "Расходы из прибыли"	-	тыс.руб.

3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2017 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 3261,4 тыс. руб., в том числе по статьям:

- по статье "Амортизация основных средств"	117,20	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	1 619,74	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"	218,64	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	155,46	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	659,88	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС""	-	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	490,48	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	-	тыс.руб.
- по статье "Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения"	-	тыс.руб.

3.3. Результаты деятельности регулируемой организации -2 040,36 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.

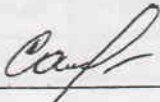
КСИИЯ ДВРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СЯЛОУХОВА Ю. О

Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год для расчета между исполнителем услуг - ООО «РемЭнергоТранспорт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РемЭнергоТранспорт» и АО «Донэнерго» 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 (потери) электрической энергии, руб./МВт.ч без НДС	Однотарифный тариф, руб./кВт.ч
2017 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	329 947,18	159,04	0,83
1 полугодие (ОАО «Донэнерго»)	281 635,01	159,04	0,83
2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	335 287,43	159,04	0,83
2 полугодие (ОАО «Донэнерго»)	285 225,90	159,04	0,83

Расчет необходимой валовой выручки представлен в приложении к настоящему протоколу.

Представитель ООО «РемЭнергоТранспорт» с проектом постановления, заключением, выводами и рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Уполномоченный по делу  / Г.Н. Сатинеева/



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

Систа расходов ООО «РемЭнергоТранспорт» на 2017 год

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2016 год	Заявлено предприятием расходов на 2017 год, тыс.руб.	Предложения РСТ на 2017 год	Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
					Итоговые затраты в соответствии с п.38 Основ ценообразования, тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	10 601,96	16 517,85	14 574,29	
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 600,02	7 166,83	6 323,55	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.2	Материалы	тыс.руб.	-	-	0,00	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	6 001,94	9 351,02	8 250,74	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	-	-	0,00	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	-	-	0,00	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.5.1	Расходы социального характера	тыс.руб.	-	-	0,00	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.5.2	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	-	-	0,00	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.5.3	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	-	-	0,00	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 174,97	5 134,50	3 261,40	
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	100,42	177,38	117,20	В соответствии с обосновывающими материалами
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 380,01	1 619,74	1 619,74	Расчетами от 2/платы
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	-	282,58	218,64	
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	48,14	155,88	155,46	В соответствии с представленными материалами
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	294,31	886,42	659,88	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.	272,09	1 282,50	490,48	В соответствии с представленными материалами
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	1 080,00	670,00	0,00	В соответствии с постановлением РСТ от 12.08.2015 № 38/1 "об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций"
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	-	60,00	0,00	
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов	тыс.руб.	200,00	228,01	-2 396,63	
3.1	Недополученный доход	тыс.руб.	-	228,01	0,00	
3.2	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	200,00	-	-2 396,63	В соответствии с обосновывающими материалами
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	19 576,93	21 880,36	19 499,00	
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	3 197,44	4 761,53	3 436,15	
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	16 774,37	26 641,89	19 075,21	

КОПИЯ ВЕРНА!
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛОНХОВА Ю. О.