



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.12.2015

г. Ростов-на-Дону

№ 83/1

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016 – 2018 годов для взаиморасчетов между ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «Донская Сетевая Компания» и ОАО «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 службы по тарифам от 25.06.2015 № 249-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2016 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 01.01.2016 по 31.12.2018 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и

КОПИЯ ВЕРНА

Ведущий специалист

РСТРО-Солодухина

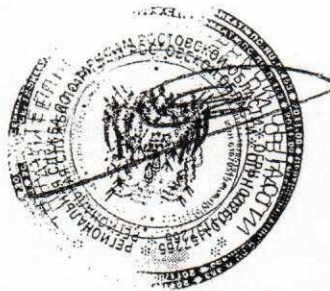
между ООО «Донская Сетевая Компания» и ОАО «Донэнерго» с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Донская Сетевая Компания» согласно приложению № 2 к постановлению.

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

4. Постановление вступает в силу с 01.01.2016.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области



О.В. Николаевский



КОПИЯ ВЕРНА:
БЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-Солоухова О.

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» -
«Ростовэнерго» и между ООО «Донская Сетевая Компания» и ОАО «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.	
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Донская Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2016	1 032 894,75	112,62	2,80386	1 043 465,97	112,62	2,80386
ООО «Донская Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2017	1 073 224,46	120,73	2,91704	1 084 208,43	120,73	2,91704
ООО «Донская Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2018	1 115 546,45	130,14	3,03673	1 126 963,56	130,14	3,03673
ООО «Донская Сетевая Компания» - ОАО «Донэнерго»	2016	1 010 629,83	112,62	2,80386	1 011 175,33	112,62	2,80386
ООО «Донская Сетевая Компания» - ОАО «Донэнерго»	2017	1 050 090,19	120,73	2,91704	1 050 657,00	120,73	2,91704
ООО «Донская Сетевая Компания» - ОАО «Донэнерго»	2018	1 091 499,90	130,14	3,03673	1 092 089,05	130,14	3,03673

Примечание:

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



СОУХИ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-Солоухов О. О.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Донская Сетевая Компания»

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)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)				
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг			
ООО «Донская Сетевая Компания»	2016	млн. руб. 10,56	% 1,0	% 0,75	ВН 0,00	СН1 0,00	СН2 4,30988	НН 0,00046	1,0455	1	0,8975
	2017	X	1,0	0,75	0,00	0,00	4,30988	0,00046	1,0298	1	0,8975
	2018	X	1,0	0,75	0,00	0,00	4,30988	0,00046	1,0144	1	0,8975

ООО «ДОНСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Ростовская область, г. Ростов-на-Дону
ул. Давыдова, 10
ИНН Ростовская область 60-0000000000
ОГРН 1046000000000



Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2015 № 83/1

**НВВ ООО «Донская Сетевая 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 «Донская Сетевая Компания»	2016	16 013,13
	2017	16 638,37
	2018	17 294,50



ЮЛИЯ ВЕРНА
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛОНУХИНО О

Протокол рассмотрения дела

«Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2018 годы для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям ООО «Донская Сетевая Компания» с применением метода долгосрочной индексации»

Дело № 40/9219/11.12.2015

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 «Донская Сетевая Компания», (вх. № 40/7569 от 30.11.2015) для установления тарифа и необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на передачу электрической энергии по распределительным сетям на первый 2016 год первого долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «Донская Сетевая Компания» на 2015 год установлены с календарной разбивкой в двух вариантах:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт'мес учтено освобождение от уплаты НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт'ч учтено освобождение от уплаты НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт'ч учтено освобождение от уплаты НДС
2015 год			
с 01.01.2015 по 30.06.2015	-	-	-
с 01.07.2015 по 31.12.2015	906596,53	111,59	2,59000

Утвержденная на 2015 год НВВ, предлагаемая ООО «Донская Сетевая Компания» к утверждению на 2016 год НВВ и заявленный рост НВВ представлены в таблице:

Наименование	Утвержденная на 2015 год НВВ	Предлагаемая организацией к утверждению на 2015 год НВВ	Предлагаемый организацией рост НВВ на 2015 год
расходы на содержание электрических сетей	13 961,59	28 871,77	206,79%
расходы на компенсацию потерь	-	628,24	
Итого НВВ на передачу электрической энергии	14 590,99	29 500,01	202,18%

2. Краткая характеристика организации:

2.1. ООО «Донская Сетевая Компания» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО «Донская Сетевая Компания» находятся: 5 однострансформаторных и 9 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ), двухтрансформаторная ТП 35 кВ. Общая протяженность кабельных линий - 16,85 км.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 266,34 у.е.

2.2. Баланс электрической энергии

Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 1,291 ;

в том числе:

по филиалу ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 1,053 ;

по филиалу ОАО «Донэнерго» – 0,238 ;

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт'ч) – 5950,103 ;

в том числе:

по филиалу ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 4878,032 ;

по филиалу ОАО «Донэнерго» – 1072,071 ;

Потери в сетях ВСЕГО (МВт'ч) – 256,449 ;

ПАО " ТНС энерго Ростов-на-Дону" – 256,449 ;

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в расчет тарифа на 2016 год предлагается принять показатели технологических потерь электрической энергии в размере 256,449 МВт.ч, что составляет 4,31% от приема электроэнергии в сеть, как минимальное значение из рассчитанного уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 № 674 (4,31%), и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Донская Сетевая Компания».



Юлия Верна:
Ведущий специалист
РСТРО-СОРТОВО.О.

3. Определение НВВ:

3.1. По результатам экспертной оценки базовый уровень подконтрольных расходов предлагается признать экономически обоснованными в размере 10562,95 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда"	6 978,98	тыс.руб.
- по статье "Материалы"	1 738,35	тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера"	758,21	тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы"	1 087,41	тыс.руб.
- по статье "Расходы из прибыли"	-	тыс.руб.

Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования предлагается принять в следующем размере:

- на 2017 год - 11084,75 тыс. руб.,
- на 2018 год - 11632,34 тыс. руб.

3.2. Неподконтрольные расходы предлагается учесть в тарифе на 2016 год в сумме 5450,19 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Амортизация основных средств"	-	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	2 093,69	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"	-	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	-	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	3 356,50	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС""	-	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	1 029,56	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.

Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования предлагается принять в следующем размере:

- на 2017 год - 5553,62 тыс. руб.,
- на 2018 год - 5662,16 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.



ГОЛЫЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛДУХОВАЮ. О

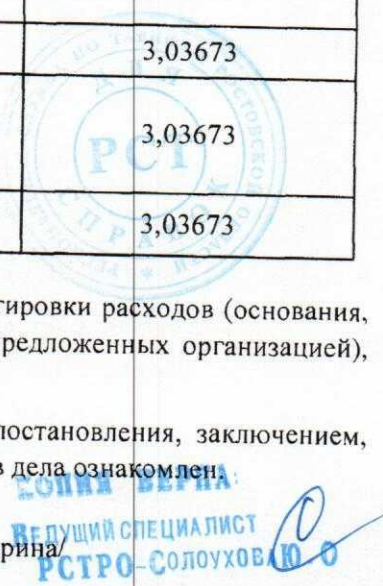
Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2018 годы для расчета между исполнителем услуг - ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «Донская Сетевая Компания» и ОАО «Донэнерго» утвержден с календарной разбивкой в следующем размере:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт*мес учтено освобождение от уплаты НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт*ч учтено освобождение от уплаты НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт*ч учтено освобождение от уплаты НДС
2016 год			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 032 894,75	112,62	2,80386
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 010 629,83	112,62	2,80386
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 043 465,97	112,62	2,80386
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 011 175,33	112,62	2,80386
2017 год			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 073 224,46	120,73	2,91704
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 050 090,19	120,73	2,91704
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 084 208,43	120,73	2,91704
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 050 657,00	120,73	2,91704
2018 год			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 115 546,45	130,14	3,03673
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 091 499,90	130,14	3,03673
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 126 963,56	130,14	3,03673
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 092 089,05	130,14	3,03673

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 «Донская Сетевая Компания» с проектом постановления, заключением, выводами и рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Уполномоченный по делу В. Бударина / Е.А. Бударина



Смета расходов ООО «Донская Сетевая Компания» на 2016-2018 годы

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2015 год	Заявлено предпринятым расходом на 2016 год, тыс.руб.	Предложения РСТ			Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
					2016 год	2017 год	2018 год	
1	2	3	8	9	12	14	15	18
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	8 556,05	19 298,21	10 562,95	11 084,75	11 632,34	
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 290,30	9 928,77	6 978,98	7 323,74	7 685,53	По результатам экспертизы, проведенной РСТ в соответствии с рекомендациями, утвержденными ОАО "ЦОТЭНЕРГО"
1.2	Материалы	тыс.руб.	1 954,34	2 475,31	1 738,35	1 824,22	1 914,34	В соответствии с обосновывающими материалами
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	311,41	3 136,71	758,21	795,67	834,97	В соответствии с обосновывающими материалами
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	-	3 029,74	1 087,41	1 141,13	1 197,50	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	-	727,68	0,00	0,00	0,00	
1.5.1	Расходы социального характера	тыс.руб.	-	392,49	0,00	0,00	0,00	
1.5.2	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	-	335,19	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 405,54	9 497,12	5 450,19	5 553,62	5 662,16	
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 012,90	3 139,48	2 093,69	2 197,12	2 305,66	В соответствии с законодательством и предоставленными документами 30,4% от ФОТ
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	-	374,62	0,00	0,00	0,00	
2.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	Транспортный налог	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	Налог на имущество	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.4.5	Налог на прибыль	тыс.руб.	-	374,62	0,00	0,00	0,00	
2.4.6	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	-	4 953,46	3 356,50	3 356,50	3 356,50	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	0,00	0,00	
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 392,64	1 029,56	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
3.1	Неполученный доход	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
3.2	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	13 961,59	28 795,33	16 013,13	16 638,37	17 294,50	
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	629,41	628,24	670,10	718,34	774,37	В соответствии с обосновывающими материалами
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	14 590,99	29 423,57	16 683,23	17 356,72	18 068,87	

КОПИЯ ВЕРНА
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛОНХОВАЮ.О