



1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	109,05	203,40	381,42	759,22
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	0,86057	1,11689	1,79837	2,54684
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	323 790,92	х	157 917,30	6 893,87	60 098,05	98 880,79
1.4	Ставка перекрестного субсидирования <sup>3</sup>	руб./МВт·ч	204 563,27	х	277 288,32	161 795,77	92 359,04	308 987,28
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) <sup>3</sup>	2 полугодие						
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	575 064,43	511 289,03	746 603,97	1 123 213,80
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	116,68	217,64	408,12	812,37
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	0,92457	1,19964	1,93134	2,73406
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	397 901,62	х	195 496,87	8 258,56	89 913,90	104 232,29
2.4	Ставка перекрестного субсидирования <sup>3</sup>	руб./МВт·ч	223 865,34	х	311 333,98	193 824,50	122 855,17	277 950,06
Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области, поставляемой прочим потребителям на 2017 год <sup>1</sup>								
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1 <sup>2</sup>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	575 064,43	511 289,03	746 603,97	1 123 213,80
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	116,68	217,64	408,12	812,37
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	0,92457	1,19964	1,93134	2,73406

1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	345 782,12	x	194 435,27	8 569,99	88 553,50	54 223,36
1.4	Ставка перекрестного субсидирования <sup>3</sup>	руб./МВт·ч	338,03	x	421,92	382,44	258,40	275,26
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) <sup>3</sup>		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	x	x	600 332,80	534 149,82	779 053,01	1 156 534,16
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	124,85	232,88	436,68	869,24
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,96823	1,25876	2,02610	2,84797
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	382 333,4	x	214 626,95	10 249,58	109 525,12	47 931,75
2.4	Ставка перекрестного субсидирования <sup>3</sup>	руб./МВт·ч	410,65	x	568,09	456,70	330,07	240,90

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<sup>1</sup> В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

<sup>2</sup> На территории Астраханской области тарифы по уровню напряжения ВН-1 не применяются и не устанавливаются.

<sup>3</sup> По уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН удельная величина перекрестного субсидирования указывается справочно.

## Приложение № 2

к постановлению службы по тарифам

Астраханской области

от 11.01.2017 № 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче						
электрической энергии по сетям Астраханской области <sup>1</sup> на 2016 год						
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области :					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	257 655,34	313 821,93	602 156,28	735 862,77
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	109,05	203,40	381,42	759,22
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,47102	0,80614	1,60994	2,406
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	263 730,88	317 464,53	623 748,80	845 263,74
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	116,68	217,64	408,12	812,37
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,48719	0,82738	1,68069	2,66454
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического	

	учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации <sup>1</sup>	присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	Астраханский ТРЗ филиал АО "Желдорреммаш"	869,84	0
2	МУП г.Астрахани "Астрводоканал"	957,82	0
3	АО "АСПО"	2 964,47	0
4	АО "АЭРОПОРТ АСТРАХАНЬ"	1 973,27	0
5	АО "Оборонэнерго" Филиал "Южный"	156 602,49	9 001,79
6	ООО "Дорадо"	1 471,24	0
7	ООО "КВАНТ-4"	5179,25	0
8	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	7 069,80	0
9	ООО "НВСК"	17 794,17	0
10	ООО "Руссоль"	3 208,72	0
11	ООО ПКФ "Астрим"	3 628,49	0
12	Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО "РЖД"	26 112,37	0
13	ООО «Газпром энерго»	15 265,58	0
14	МКП «Благоустроенный город» МО «Город Нариманов»	7641,95	347,49
15	Филиал ПАО "МРСК Юга"- "Астраханьэнерго"	3 312 077,12	39 610,83
<b>ВСЕГО</b>		<b>3 562 816,58</b>	<b>48 960,41</b>

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче**

**электрической энергии по сетям Астраханской области <sup>1</sup> на 2017 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области :					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	274 737,32	312 166,91	619 950,15	962 327,86
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	116,68	217,64	408,12	812,37
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,50265	0,81720	1,67294	2,64798
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	195 958,70	296 363,27	617 269,17	1 015 727,72
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	124,85	232,88	436,68	869,24
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,40014	0,80207	1,69603	2,81239
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации <sup>1</sup>		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	Астраханский ТРЗ филиал АО "Желдорремаш"		899,96		0	
2	МУП г.Астрахани "Астрводоканал"		925,74		0	
3	АО "АСПО"		3 216,77		0	

4	АО "АЭРОПОРТ АСТРАХАНЬ"	2 109,02	0
5	АО "Оборонэнерго" Филиал "Южный"	139 690,37	9843,20
6	ООО "Дорадо"	1 424,45	0
7	ООО "КВАНТ-4"	5 278,07	0
8	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	7 242,73	0
9	ООО "НВСК"	19 298,18	0
10	ООО "Руссоль"	2 979,09	0
11	ООО ПКФ "Астрим"	4 336,18	0
12	Приволжская дирекция поэнергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО "РЖД"	27 843,20	0
13	ООО «Газпром энерго»	14 995,04	0
14	МКП «Благоустроенный город» МО «Город Нариманов»	7 525,26	0
15	МУП г.Астрахани «Горэлектросеть»	21 973,35	0
16	Филиал ПАО "МРСК Юга"- "Астраханьэнерго"	3 323 117,59	38 800
<b>ВСЕГО</b>		<b>3 582 855,00</b>	<b>48 643,20</b>

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<sup>1</sup> В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

### Приложение № 3

к постановлению службы по

тарифам Астраханской области

от 11.01.2017 № 1

НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Филиал ПАО «МРСК Юга»- «Астраханьэнерго»	2012	2 833 226,70
		2013*	3 035 751,17
		2014*	2 573 096,25
		2015*	2 899 273,62
		2016*	3 312 077,12
		2017*	3 323 117,59

<!--[if !supportLists]-->(2012 <!--[endif]--> ) - первый год долгосрочного периода регулирования.

(2017) - последний год долгосрочного периода регулирования.

<!--[if !supportLists]-->• <!--[endif]-->\* На основании пункта 9 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, необходимая валовая выручка (без учета потерь) отражена с учетом произведенной корректировки

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель  
коллегии  
службы по тарифам  
Астраханской области



О.Г. Зверева  
«11» января 2017 г.  
ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

11.01.2017

№ 1

заседания коллегии  
службы по тарифам Астраханской области

Председатель – Зверева О.Г.

Заместитель председателя – Крапивина Т.В.

Присутствовали: Свиридов А.А., Иванов И.А., Белунина Г.Г., Меркулова О.А., Салыхов Н.Р., Степанищева О.В.

Секретарь – Реунова И.А.

Приглашенные:

Анашкина Ирина Борисовна – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» (доверенность от 31.12.2015 № 1-16).

Панкрашова Елена Николаевна – начальник управления экономики филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» (доверенность от 31.12.2015 № 53-16).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Внесение изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 16.10.2008 № 79 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области».

Доклад – заместителя начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области Джаналиевой Р.З.

1. СЛУШАЛИ:

Джаналиеву Р.З.

«Постановлением службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2016 № 221 (далее - Постановление № 221) были установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области на 2017 год, рассчитанные

В виду отсутствия на дату принятия указанного постановления официальной информации о принятых ФАС России на 2017 год решениях о предельных уровнях тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Астраханской области, с целью вступления в силу указанных показателей, размещенных на сайте ФАС России 14.12.2017 года.

Приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1893/16 были утверждены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Астраханской энергии на 2017 год, утвержденных Постановлением № 221.

Кроме того, приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 на 2017 год были внесены изменения в приказ ФСТ России от 09.12.2014 № 297 – э/3, согласно которым ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) (ранее утвержденная ставка составляла 166 457,39 руб./МВт\*мес.).

С учетом изложенного, в соответствии с порядком расчета тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, определенным методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энер

1) необходимая валовая выручка (котловая) на услуги по передаче электрической энергии по Астраханской области составит 5057,3 млн. рублей (по сравнению с аналогичным показателем, учтенным при расчете тарифов, установленных Постановлением № 221, сни

2) объем перекрестного субсидирования составит 728,1 млн. рублей (по сравнению с аналогичным показателем, учтенным при расчете тарифов, установленных Постановлением № 221, увеличился на 5,9 млн. рублей), в том числе:

- в 1-м полугодии 2017 года 345,8 млн. рублей;

- во 2-м полугодии 2017 года 382,3 млн. рублей.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» для Астраханской области (ранее утвержденная ставка составляла 166 457,39 руб./МВт\*мес.).

3) на основании приказа ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (услуги ФСК), оказываемых ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго», в 2017 году со

снизились на 1,5 млн. рублей).

4) необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» -«Астраханьэнерго» на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (без учета оплаты потерь) составит 3323,1 млн. рублей (по сравнению с аналогичным показателем, учтенным при расчете тар

5) объем сглаживания необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год составит 310,0 млн. рублей (по сравнению с аналогичным показателем, учтенным при расчете тарифов,

6) Средневзвешенный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по Астраханской области составит 178,11 коп./кВтч (без НДС).

Согласно требованиям пункта 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, цены (тарифы) и (или) их пределы устанавливаются органами, направленными на приведение ранее принятых решений об установлении тарифов или их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Предлагаю внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 16.10.2008 № 79 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области» изменения, учитывающие изложенную выше информацию.

Данные об уровнях тарифов, предлагаемых к установлению и их структуре, содержатся в приложениях к настоящему протоколу.

Возражений и замечаний от члена коллегии с правом совещательного голоса Иванова И.А. не поступало.

Докладчик огласил проект постановления.

ВЫСТУПИЛИ:

Анашкина И.Б., Панкрашова Е.Н. –С проектом постановления ознакомлены и согласны.

Салыхов Н.Р. – «В нарушение пункта 6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 92 «Об утверждении Правил государственного регулирования тарифов» (далее - Правила) постановлением службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2016 № 221 утверждены единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии на 2017 год с превышением полномочий (без официально опубликованного приказа ФАС России по индикативным ценам на электрическую энергию на 2017 год).

Согласно пункта 7 статьи 23.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, принятое им с превышением полномочий, подлежит отмене в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

При этом постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2004 № 123 «Об утверждении Правил отмены решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» определено, что Федеральным агентством по тарифам в области государственного регулирования тарифов, принятые с превышением их полномочий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике».

Джаналиева Р.З. – «Представить информацию в установленные сроки не представлялось возможным в связи с поздним размещением ФАС России Приказа ФАС России от 27.12.2016 № 1893/16. Следует отметить, что официальное опубликование ФАС России приказов об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год осуществляется практически в конце января очередного года. Во избежание срыва в регионе государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год.

Зверева О.Г. - Предложила согласиться с проектом постановления по внесению изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 16.10.2008 № 79 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области».

Голосовали: «За» - Зверева О.Г., Крапивина Т.В., Свиридов А.А., Белунина Г.Г., Меркулова О.А., Степанищева О.В.

«Против»- Салыхов Н.Р.

Зверева О.Г. – « Большинство голосов решение принято».

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 16.10.2008 № 79 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области» изменения, изложив приложения № 1, 2, 5 к постановлению в новой редакции.

2. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области (Турасова Л.А.):

2.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования, в том числе на официальном интернет-портале правовой информации органов государственной власти Астраханской области.

2.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в прокуратуру Астраханской области.

2.3. В семидневный срок после принятия направить копию постановления в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

2.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления в Федеральную антимонопольную службу.

2.5. В семидневный срок со дня принятия разместить постановление и настоящий протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

2.6. Обеспечить включение постановления в электронную базу данных «Консультант Плюс» ООО «Рента Сервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

Приложение:

1. Свод показателей откорректированной необходимой валовой выручки для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области на 2017 год (пересмотр) на 1 листе.

2. Сходимость НВВ в расчет на 2017 год на 1 листе.

Заместитель председателя

Т.В. Крапивина

Члены коллегии:

Приложение №1  
к протоколу

СВОД показателей откорректированной необходимой валовой выручки для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области на 2017 год (пересмотр)

№ п/п	Наименование показателей	2016 год учтено в тарифах	2017 год с учетом корректировки НВВ по оценке СТ АО (принято в тарифах 26.12.16.)	2017 год по оценке СТ АО (пересмотр)	отклонения (+;-)
1	2		3	4	гр.5 =(гр.4-гр.3)
1.	Отпуск в сеть, млн.кВтч		3 488,05	3 488,05	0,00
2.	% потерь филиала ПАО "МРСК Юга"- "Астраханьэнерго"		17,84	17,84	0,00
3.	Потери филиала ПАО "МРСК Юга"- "Астраханьэнерго", млн.кВтч		622,27	622,27	0,00
4.	Потери ТСО, млн.кВтч		26,40	26,40	0,00
6.	Потери котловые		648,68	648,68	0,00
8.	% потерь котловых		18,60	18,60	0,00
9.	Цена технологических потерь, руб./МВтч		2 254,01	2 273,08	19,06
10	Полезный отпуск электроэнергии филиала ПАО "МРСК Юга"- "Астраханьэнерго", млн.кВтч		2 865,78	2 865,78	0,00
11.	Полезный отпуск электроэнергии (котловой), млн.кВтч		2 839,38	2 839,38	0,00
12.	Операционные расходы (тыс.руб.)		1 025 535,60	1 025 535,60	0,00
13.	Неподконтрольные расходы ( с учетом затрат на межевание) тыс.руб.		2 507 950,06	2 518 768,29	10 818,23
	в т.ч. только на содержание сетей МРСК "Астраханьэнерго" (в т.ч. услуги ФСК)		786 090,64	784 543,65	-1 546,99
13.1.	Расходы на покупку потерь (тыс.руб.)		1 462 122,14	1 474 487,23	12 365,09
13.1.1	Покупка электроэнергии в целях компенсации потерь (только МРСК "Астраханьэнерго")		1 399 551,84	1 411 916,93	12 365,09
13.2.	Услуги смежных сетевых компаний (ТСО)		322 307,58	322 307,71	0,13
13.2.1.	потери ТСО		62 570,30	62 570,30	0,00
13.2.1.	содержание ТСО		259 737,28	259 737,41	0,13
13.3.	Услуги ОАО "ФСК"		504 770,54	503 223,55	-1 546,99

13.4.	Отчисления на социумы		205 041,10	205 041,10	0,00
13.5.	Налог на прибыль		0,00	0,00	0,00
13.6.	Плата за аренду (аренда и лизинг) всего, в т.ч.:		4 052,00	4 052,00	0,00
13.6.1.	аренда		4 052,00	4 052,00	0,00
13.6.1.	лизинг	0	0	0	0,00
13.7.	<b>Налоги из себестоимости</b>		72 227,00	72 227,00	0,00
13.7.1.	налог на имущество		67 454,00	67 454,00	0,00
13.7.2.	земельный налог*		2 535,00	2 535,00	0,00
13.7.3.	<i>прочие (транспортный, экологические платежи)</i>		2 238,00	2 238,00	0,00
13.7.3.1.	транспортный		1 597,00	1 597,00	0,00
13.7.3.2.	экологический		641,00	641,00	0,00
13.8.	<i>Выпдающие доходы по плате за технологическое присоединение по Заявителям до 15 кВт и от прочих ТП</i>		0,00	0,00	0,00
14.	<b>Возврат инвестированного капитала (тыс.руб.)</b>		543 015,90	543 015,94	0,04
15.	<b>Доход на инвестированный капитал (тыс.руб.)</b>		565 404,08	565 404,80	0,72
16.	<b>Корректировка на основе фактических данных, в т.ч.(тыс.руб.)</b>		83 601,59	83 601,59	0,00
16.1.	<i>Корректировка на основе фактических данных (по формулам МУ)</i>		-38 711,00	-38 711,00	0,00
16.2.	<i>Корректировка с учетом надежности и качества производимых услуг</i>		37 179,59	37 179,59	0,00
16.3.	<b>Выпдающие доходы/некомпенсированные затраты</b>		85 133,00	85 133,00	0,00
16.3.1.	<i>Налог на прибыль по факту 2009 года</i>				0,00
16.3.2.	<i>Выпдающие доходы от удорожания ээ, приобретаемой в 2007 году на свободном рынке</i>				0,00
16.3.3.	<b>Затраты ИА ПАО "МРСК Юга" и услуги ОАО "Холдинг МРСК"</b>		85 133,00	85 133,00	0,00
16.3.4.	<i>Расходы по регистрации прав собственности</i>		0,00	0,00	0,00
16.4.	<b>Затраты на межевание и госуд.регистрацию прав на земельные участки</b>		0,00	0,00	0,00
17.	<b>Корректировка по исполнению инвестиционной программы (тыс.руб.)</b>		11 027,00	11 027,00	0,00
	<b>Экономия от снижения технологических потерь</b>		0,00	0,00	0,00
18.	<b>Сглаживание (тыс.руб.)</b>		326 932,38	309 989,0	-16 943,37
19.	<b>Итого НВВ на передачу (котел) тыс.руб.</b>		5 063 466,61	5 057 342,23	-6 124,38
20.	<b>Среднеотпускной тариф, коп/кВт*ч (стр.19/стр.11)</b>		178,33	178,11	-0,22
21.	<i>Темп роста к тарифу предыдущего года года, %</i>		90,89	105,11	14,22
22.	<b>Удельный вес сглаживания (%)</b>		-6,46	-6,13	0,33
23.	<b>НВВ ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго" (без потерь, смежных ТСО) тыс.руб.</b>		3 341 607,19	3 323 117,59	-18 489,60

24.	Собственная НВВ ПАО "МРСК Юга"- "Астраханьэнерго" на содержание без учета сглаживания (тыс.руб.)		3 014 674,81	3 013 128,58	-1 546,23
25.	ИТОГО НВВ на содержание (котел) тыс.руб.		3 601 344,47	3 582 855,00	-18 489,47

Уполномоченный по делу:

Турасова Л.А.

СХОДИМОСТЬ НВВ В РАСЧЕТ НА 2017 год

№	Показатели		I полугодие 2017							II полугодие 2017	
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН прочие	Население городское	Население сельское	Всего	ВН
1	Заявленная мощность потребителей региона	МВт	427,97421	107,902	7,173	116,530	56,172	140,20		420,0808	88,461
2	Полезный отпуск ээ потребителям региона	млн.кВт.ч	1443,63	460,83	22,41	342,70	196,99	248,534	172,161	1395,74	377,80
3	Ставка на содержание	руб/МВт.мес		575 064,430	511 289,030	746 603,970	1 123 213,800	0,000			600 332,8
	темп роста	%		100,000	100,000	100,000	100,000				104,39
4	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВт.ч		116,680	217,640	408,120	812,370	2 365,480	1 263,780		124,85
	темп роста	%		100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000		107,00
5	Одноставочный тариф		1 703,26	924,570	1 199,640	1 931,340	2 734,060	2 365,480	1 263,780	1 861,70	968,23
	темп роста	%		100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	109,302	104,72
6	НВВ по двухставочному тарифу	тыс.руб.	2 458 890,11	426 073,56	26 882,31	661 871,75	538 586,55	587 902,44	217 573,50	2 598 452,1	365 800,0
	по ставке на содержание		1 758 589,93	372 303	22 005	522 009	378 557	386 001	77 715	1 824 265,08	318 635
	по ставке на потери		700 300,18	53 770	4 877	139 863	160 030	201 902	139 858	774 187,04	47 165
7	НВВ по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2 458 890,11	426 074	26 882	661 872	538 587	587 902	217 574	2 598 452,1	365 800,0
Несходимость НВВ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Поиск

