



ПРАВИТЕЛЬСТВО
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**РЕГИОНАЛЬНАЯ
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**


ул. М.Горького, 295, г. Ростов-на-Дону, 344019

тел.: (863) 263-50-55, факс: 263-45-12

E-mail: rek@donpac.ru

<http://rst.donland.ru>

25.12.2015 № 40/9586


АО «Шахтинский завод Гидропривод»
пер. Якутский, 2, г. Шахты,
Ростовская область, 346513

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, направляем Вам заверенную копию постановления Региональной службы по тарифам Ростовской области (далее – РСТ) от 22.12.2015 № 78/6, выписку из протокола заседания Правления, а также 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.

Начальник управления
контрольной работы
и организационного обеспечения



Ж.В. Радченко



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.12.2015

г. Ростов-на-Дону

№ 78/6

О корректировке необходимой валовой выручки АО «ШЗГ» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «ШЗГ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

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. Внести следующие изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 18.12.2014 № 84/5 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для

взаиморасчетов между ОАО «Шахтинский завод Гидропривод» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2015-2019 годы»:

1.1. В наименовании и пункте 1 постановления слова «ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» заменить словами «ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

1.2. В наименовании и пунктах 1-3 постановления, приложения № 2 слова «ОАО «Шахтинский завод Гидропривод» заменить словами «АО «ШЗГ».

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

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

2. Постановление вступает в силу с 01.01.2016.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области



О.В. Николаевский



КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО-Солоухова Ю. О.

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между АО «ШЗГ» и 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)	
		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «ШЗГ» - ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»	2015	132 350,00	140,00	0,95000	132 350,00	130,00	0,86000
АО «ШЗГ» - ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»	2016	106 147,30	123,39	0,78623	106 919,94	123,39	0,78623
АО «ШЗГ» - ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»	2017	86 964,01	160,00	0,70305	87 597,02	160,00	0,70305
АО «ШЗГ» - ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»	2018	84 433,94	170,00	0,69725	85 048,54	170,00	0,69725
АО «ШЗГ» - ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»	2019	78 280,49	180,00	0,66882	78 850,29	180,00	0,66882

Примечание:

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



КОПИЯ ВЕРНА:
Ведущий специалист
РСТРО-Солоуховая О

**НВВ АО «ШЗГ» на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
АО «ШЗГ»	2015	11 683,56
АО «ШЗГ»	2016	10 668,44
АО «ШЗГ»	2017	8 740,40
АО «ШЗГ»	2018	8 486,11
АО «ШЗГ»	2019	7 867,65



КОПИЯ ВЕРНА

**Ведущий специалист
РСТРО-СОЛОНОВ**

Выписка из Протокола заседания Правления Региональной службы по
тарифам Ростовской области от 22.12.2015 № 78

Вопрос № 6 «О корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Шахтинский завод Гидропривод» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

Правление заслушало докладчика Золочевскую Е.В.

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

Правление РСТ единогласно приняло по данному вопросу постановление № 78/6 (приложение № 6 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 6.1 к настоящему протоколу.



КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО-СОЛЖУХА

Протокол рассмотрения дела

«Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2019 годы для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям АО «ШЗГ» с применением метода долгосрочной индексации»

Дело № 1891/03.05.2012

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 АО «ШЗГ», (вх. № 40/2731 от 30.04.2015) для установления индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии по распределительным сетям АО «ШЗГ» и корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на 2016-2019 годы, который является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годов.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Действующий индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям АО «ШЗГ» на период 2014-2015 годов 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 без НДС
2015 год			
с 01.01.2015 по 30.06.2015	132350,00	140,00	0,95
с 01.07.2015 по 31.12.2015	132350,00	140,00	0,86

Утвержденная на 2015 год НВВ, предлагаемая АО «ШЗГ» к утверждению на 2016 год НВВ и заявленный рост НВВ представлены в таблице:

Наименование	Утвержденная на 2015 год НВВ	Предлагаемая организацией к утверждению на 2016 год НВВ	Предлагаемый организацией рост НВВ на 2016 год
расходы на содержание электрических сетей	11 683,56	14 010,67	119,92%
расходы на компенсацию потерь	2 061,69	3 112,85	150,99%

КОПИЯ ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛОУХОВА Ю. О.

- на 2017 год - 4868,29 тыс. руб.,
- на 2018 год - 4722,52 тыс. руб.,
- на 2019 год - 4592,02,00 тыс. руб.

3.3. Результаты деятельности регулируемой организации

-729,24 тыс.руб.

Предлагается расходы по статье "Избыток средств" в сумме 3088,38 тыс.руб. распределить равными долями на четыре года долгосрочного периода регулирования с 2016 по 2019 года включительно и, соответственно, уменьшить НВВ предприятия на 2015 год на 772,09 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 2016-2019 годы для расчета между исполнителем услуг - АО «ШЗГ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между АО «ШЗГ» и ОАО «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 (потерь) электрической энергии, руб./МВт*ч без НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт*ч без НДС
2016 год			
1 полугодие	106 147,30	123,39	0,78623
2 полугодие	106 919,94	123,39	0,78623
2017 год			
1 полугодие	86 964,01	160,00	0,70305
2 полугодие	87 597,02	160,00	0,70305
2018 год			
1 полугодие	84 433,94	170,00	0,69725
2 полугодие	85 048,54	170,00	0,69725
2019 год			
1 полугодие	78 280,49	180,00	0,66882
2 полугодие	78 850,29	180,00	0,66882

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

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

Уполномоченный по делу _____ / Е.В. Золочевская/

КОПИЯ ВЕРНА
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛЮХОВА Ю О

№	Наименование	Единица измерения	2014 год					Утверждено РСТ на 2015 год	Предложения РСТ					Основания корректировки расходов (основания, по которым отозвано по включению в тариф отобранных расходов, предложения организации)			
			План	Факт (в отчете о фактической состоятельности организации)	Корректировка (в соответствии с пунктом 9 Методических указаний 98-3)	Отклонение (+/-) (формула 4 пункта 11 Методических указаний 98-3)	На сторону, тыс.руб.		Зачислено на сторону на 2016 год тыс.руб.	2016 год		2017 год	2018 год		2019 год		
										Итоговые затраты, тыс.руб.	На сторону (0,8544), тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.		Итоговые затраты, тыс.руб.		
3	Результаты деятельности регулируемой организации до переноса к участникам договорных тарифов	тыс.руб.	2 819,92	0,00	2 819,92	0,00	601,05	1 579,05	-	729,34	-	1 210,38	-	772,10	-	772,10	Предоставление в Приложение №15
3.1	Надзорный доход	тыс.руб.	2 819,92	-	2 819,92	-	1 039,33	1 879,05	-	481,13	-	-	-	-	-	-	Расходы на оплату "Техническое обслуживание" и "Эксплуатация" в составе "Договорных тарифов" в 2016 и 2017 году
3.2	Использование средств, полученных в предыдущие периоды регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	438,28	-	-	-	1 210,38	1 210,38	772,10	772,10	772,10	772,10	Расходы на оплату "Техническое обслуживание" и "Эксплуатация" в составе "Договорных тарифов" в 2016 и 2017 году
4	Корректировка НВВ с учетом данных по фактической платежеспособности и количеству произведенных (предназначенных) товаров (услуг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Расходы на оплату "Техническое обслуживание" и "Эксплуатация" в составе "Договорных тарифов" в 2016 и 2017 году
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	10 566,47	14 655,26	10 698,00	131,45	11 883,56	14 010,67	13 139,47	10 568,44	913,1	8 260,40	6 486,11	7 667,65	-	-	Расходы на оплату "Техническое обслуживание" и "Эксплуатация" в составе "Договорных тарифов" в 2016 и 2017 году
	НВВ на оплату долгов	тыс.руб.	1 397,53	2 257,01	2 257,01	549,88	2 061,69	3 112,35	2 324,56	1 396,02	962,1	2 408,50	2 448,03	2 876,79	-	-	Расходы на оплату "Техническое обслуживание" и "Эксплуатация" в составе "Договорных тарифов" в 2016 и 2017 году
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	12 473,80	16 912,27	13 955,01	481,13	13 745,25	17 123,02	15 664,03	12 664,46	920,6	11 229,90	11 172,19	10 744,44	-	-	Расходы на оплату "Техническое обслуживание" и "Эксплуатация" в составе "Договорных тарифов" в 2016 и 2017 году

КОПИЯ
ВЕДУЩИЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ
РАБОТНИК
РАСТ-СОЛОНХОВ

Смета расходов АО "Шахтинский завод "Мироприор" на 2016-2019 годы

26	Наименование	Единица измерения	План	2014 год					Утверждено РСТ на 2015 год	Зачислено на сторону на 2016 год	Предполагаемое РСТ					Основания корректировки расходов (основания, по которым отпущено по исполнению в 2016 году отпущено по расчетам бюджетных организаций)
				Финт (из отчета о фактической деятельности организации)	Корректировка (в соответствии с пунктом 9 Методических указаний 98-г)	Отклонение (+/-) (фигура 4 пункта 11 Методических указаний 98-г)	На сторону, тыс.руб.	Итого, тыс.руб.			Итого, тыс.руб.	Итого, тыс.руб.	Итого, тыс.руб.	Итого, тыс.руб.		
1	Планирование	тыс.руб.	2 386,22	8 929,62	2 386,21	X	4 720,70	5 041,64	5 041,44	X	5 082,49	4 535,69	4 047,73			
1.1	Бюджет	%	1,00%	1,00%	1,00%	X	1,00%	1,00%	1,00%	X	1,00%	1,00%	1,00%			
1.2	Коэффициент	тыс.	0,75	0,75	0,75	X	0,75	0,75	0,75	X	0,75	0,75	0,75			
1.3	Итого	%	5,60%	7,80%	7,80%	X	6,70%	7,80%	7,80%	X	7,80%	5,50%	5,50%			
1.4	Итого	%	7,20%	5,80%	5,80%	X	8,70%	7,80%	7,80%	X	7,20%	7,10%	7,10%			
1.5	Итого	%	3,64,43	3,64,43	3,64,43	X	3,64,43	3,64,43	3,64,43	X	3,64,43	3,64,43	3,64,43			
1.6	Итого	%	0,00000	0,00000	0,00000	X	0,00000	0,00000	0,00000	X	0,00000	0,00000	0,00000			
1.7	Итого	%	12 275,05	15 296,45	15 296,45	X	15 296,45	16 095,14	16 095,14	X	16 095,14	16 095,14	16 095,14			
1.8	Итого	%	847,10	1 010,11	1 010,11	X	824,36	889,55	889,55	X	889,55	889,55	889,55			
1.9	Итого	%	5,979%	6,04%	6,04%	X	1,72%	1,72%	1,72%	X	1,72%	1,72%	1,72%			
1.10	Итого	%	1,04544	1,06722	1,06722	X	1,05633	1,06326	1,06326	X	1,04742	1,04445	1,04445			
1.11	Итого	%	2 386,22	8 929,62	2 386,21	X	4 720,71	5 041,64	5 041,44	X	5 082,49	4 535,69	4 047,73			
1.12	Итого	%	1 669,08	2 460,75	1 703,85	X	1 992,76	3 631,25	4 249,88	X	3 631,25	3 803,44	3 294,25			
1.13	Итого	%	51,10	192,34	52,16	X	288,16	307,74	307,74	X	307,74	322,14	287,66			
1.14	Итого	%	38,55	2 643,53	39,77	X	2 262,77	913,39	1 069,00	X	913,39	956,70	853,78			
1.15	Итого	%	560,57	3 633,00	572,25	X	1 177,01	189,25	221,25	X	189,05	-	-			
1.16	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.17	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.18	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.19	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.20	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.21	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.22	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.23	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.24	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.25	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.26	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.27	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.28	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
1.29	Итого	%	46,92	0,00	47,90	X	0,98	-	-	X	-	-	-			
2	Итого	%	5 360,33	5 725,64	5 440,15	81,82	6 361,81	7 089,98	7 439,12	6 356,24	5,7	4 868,29	4 722,52	4 592,02		
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	3 555,00	3 555,00	3 555,00	0,00	3 454,04	3 585,09	4 060,43	3 469,38	100	3 469,38	3 469,38	3 469,38		
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	522,42	806,22	533,31	10,89	623,74	1 136,58	1 330,21	1 136,58	182	1 190,48	1 062,40	948,10		
2.3	Зарплата на хозяйственные нужды	тыс.руб.	221,90	245,31	234,77	12,87	173,17	380,74	227,56	194,42	112	208,43	190,74	178,54		
2.4	Налог и сборы	тыс.руб.	258,75	1 119,11	1 119,07	860,32	1 226,62	1 037,57	1 037,57	886,54	72	-	-	-		
2.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	-	71,07	71,07	71,07	71,07	71,07	71,07	60,72	85	-	-	-		
2.4.2	Транспортный налог	тыс.руб.	-	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.4.3	Налог на имущество	тыс.руб.	-	1 047,47	1 047,47	1 047,47	1 155,55	966,50	966,50	825,81	71	-	-	-		
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	0,04	-	-	-	0,03	-	-	0,0	-	-	-		
2.4.5	Налог на прибыль	тыс.руб.	258,75	0,00	0,00	-258,75	-	-	-	-	0,0	-	-	-		
2.4.6	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-	-	-		
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-	-	-		
2.6	Оплата услуг ОАО «БСК ЕЭС»	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-	-	-		
2.7	Прочие обыкновенные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-	-	-		
2.8	Капитальные вложения в производство	тыс.руб.	802,76	0,00	0,00	-802,26	884,24	950,00	763,35	669,32	88,6	-	-	-		
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного экономического регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-	-	-		