



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

**заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Свердловской области**

от 18.12.2012 г.

№ 38

г. Екатеринбург

Председатель – председатель Региональной энергетической комиссии Свердловской области
Владимир Владимирович Гришанов
Секретарь – ведущий специалист отдела информационно-аналитической работы и экономического анализа О.В. Новикова

Присутствовали члены Правления:

Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- А.Л. Соболев
Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- А.Ю. Обухов
Начальник отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области	- Н.Н. Шаламова
Начальник отдела ценообразования в коммунальной сфере РЭК Свердловской области	- Е.С. Конькова
Начальник отдела анализа хозяйственной деятельности энергоснабжающих организаций РЭК Свердловской области	- Т.И. Балахонова

Приглашенные:

Специалист 1-й категории РЭК Свердловской области	- Б.В. Молодов
---	----------------

ПОВЕСТКА:

2.1.42. Рассмотрение вопросов об утверждении на 2013 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Шаламову Н.Н., сообщившую по рассматриваемому вопросу следующее.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями) и постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с изменениями).

Корректировка необходимой валовой выручки организации на 2013 год долгосрочного периода 2012-2014 гг. произведена в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э.

При проведении экспертизы использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014-2015 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации (от 12.09.2012 г.).

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

1) объемы обслуживания в условных единицах приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах, поскольку обоснований корректировки представлено не было;

2) структура по уровням напряжения собственного потребления электрической энергии (мощности) принята пропорционально структуре, учтено в действующих тарифах, поскольку обоснований корректировке представлено не было;

3) величина собственного потребления электрической энергии (мощности) на 2013 год принята из учета предложений ОАО «ЭК «Восток» по покупке электрической энергии и мощности в части ОАО «Синарский трубный завод», а так же предложений ОАО «Синарский трубный завод» по поставкам электрической энергии и мощности в рамках формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Свердловской области на 2013 год с учетом нормативного расхода электрической энергии на технологические цели (потерь);

4) величина заявленной мощности сторонних потребителей на 2013 год принята на уровне, учтенном в сводном прогножном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 28.06.2012 г. № 160-э/1, с учетом изменений, внесенных приказом ФСТ России от 29.11.2012 г. № 312-э/1;

5) величина подконтрольных расходов сложилась на уровне 30 558,81 тыс. руб., исходя из величины подконтрольных расходов учтенных в тарифах на 2012 год и коэффициента индексации 1,0603. Коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитан исходя из долгосрочных и планируемых на 2013 год значений параметров регулирования, в том числе: индекса потребительских цен 1,071; коэффициента изменения активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности; коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75; индекса эффективности подконтрольных расходов, установленного на долгосрочный период 2012-2014 гг. – 1 %;

6) величина неподконтрольных расходов скорректирована до уровня 7 691,45 тыс. руб., по следующим статьям затрат:

- отчисления от фонда оплаты труда на социальное страхование рассчитаны в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями) и на 2013 год учтены в размере 30 %, кроме того дополнительно учтены затраты на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в зависимости от класса организации, в размере 1,5 %;

- величина амортизационных отчислений скорректирована на основании представленных обосновывающих материалов (перечень основных фондов по электроцеху);

- учтены затраты на оплату налогов, в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2013 год рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (с изменениями) исходя из:

1. Индивидуальных расходов на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих организации (Приложение 1).

2. Затрат на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации в размере 303,46 тыс. руб., рассчитанных в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования исходя из следующих составляющих:

- прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность) на 2013 год, продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых)

ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, подключенных к сетям сетевых организаций и функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на 2013 год;

- сбытовой надбавки в размере 0,01 руб./кВт·ч, ввиду отсутствия данных о размере сбытовой надбавки энергосбытовой организации, у которой ОАО «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский покупает электрическую энергию для компенсации потерь в сетях;

- величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию;

- объема покупки электрической энергии в целях компенсации нормативных технологических потерь.

3. Объемов отпуска электрической энергии (мощности) в сеть и объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) потребителям, принятых на основании экспертизы представленных материалов (Приложение 2).

В результате корректировки необходимой валовой выручки и затрат на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации на 2013 год предлагается утвердить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский, на 2013 год долгосрочного периода регулирования 2012-2014 гг. в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
42.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург – ОАО «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский			
42.1.	с 1 января по 30 июня 2012 года	41 350	17	142
42.2.	с 1 июля по 31 декабря 2012 года	40 935	19	143
42.3.	с 1 января по 30 июня 2013 года	40 935	19	143
42.4.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	44 595	17	144
42.5.	2014 год	42 402	29	157

ВЫСТУПИЛИ: Соболев А.Л.

Заместитель председателя РЭК Свердловской области Обухов А.Ю., который сообщил следующее:

По итогам проверки, проведенной РЭК Свердловской области, были сформированы списки:

1) организаций, не подключенных к ФГИС ЕИАС ФСТ России;

2) организаций, не представивших шаблоны ЕАИС по соблюдению стандартов раскрытия информации;

3) организаций, не представивших в ФСТ России по системе ЕИАС формы статистической отчетности 46-ТЭ (полезный отпуск), 46-ЭЭ (полезный отпуск) и 46-ЭЭ (передача);

4) организаций, у которых отсутствуют программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности или представленные программы не соответствуют установленным Требованиям, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.08.2010 г. № 100-ПК.

Списки размещены в соответствующих разделах на сайте РЭК Свердловской области.

Организации, которые по состоянию на 18.12.2012 г. не выполнили требования действующего законодательства в части предоставления программ энергосбережения, стандартов раскрытия информации и подключения к ФГИС ЕАИС ФСТ России будут привлечены к административной ответственности предусмотренной Кодексом об административных

правонарушениях Российской Федерации.

В ходе обсуждения были заданы уточняющие вопросы, даны необходимые пояснения.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2.1.42 Повестки, предложение начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Шаламовой Н.Н. поддержали единогласно.

Гришанов В.В. – Принять предложение начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Шаламовой Н.Н.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
42.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург – ОАО «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский			
42.1.	с 1 января по 30 июня 2012 года	41 350	17	142
42.2.	с 1 июля по 31 декабря 2012 года	40 935	19	143
42.3.	с 1 января по 30 июня 2013 года	40 935	19	143
42.4.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	44 595	17	144
42.5.	2014 год	42 402	29	157

2. Определить необходимую валовую выручку открытого акционерного общества «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (без учета оплаты потерь), в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Период		
		2012 год	2013 год	2014 год
42.	ОАО «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский	36 291,14	38 250,26	38 975,85

3. Определить долгосрочные параметры регулирования для открытого акционерного общества «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
42.	ОАО «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский	2012	28821,18	0	0,75		0,0049	1,01
		2013	28821,18	1	0,75		0,0049	1,01
		2014	28821,18	1	0,75		0,0048	1,01

Приложение на 2 л. в 1 экземпляре

Выписка из протокола на 3 листах верна.

Секретарь
18.12.2012 г.



О.В. Новикова

Необходимая валовая выручка
Открытое акционерное общество "Синарский трубный завод", г.Каменск-Уральский

Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	2013
Инфляция	%	7,10%
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%
Количество активов	у.е.	3 627,23
Индекс изменения количества активов	%	0,00%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
Итого коэффициент индексации:		1,0603

№ п/п	Расчет подконтрольных расходов	Единицы измерения	2013
	Расчет подконтрольных расходов		0,00
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	0,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12 813,11
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	17 745,70
1.4.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	9 036,48
1.4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	-
1.4.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	0,00
1.4.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00
1.4.3.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	2 327,50
1.4.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00
1.4.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00
1.4.6.	Цеховые расходы	тыс.руб.	5 308,01
1.4.7.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00
1.4.8.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00
1.4.9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00
1.4.10.	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00
1.4.11.	Расходы социального характера из прибыли	тыс.руб.	0,00
1.4.12.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 073,71
1.	Итого подконтрольные расходы:	тыс.руб.	30 558,81

№ п/п	Расчет неподконтрольных расходов	Единицы измерения	2013
	Расчет неподконтрольных расходов		3 033,63
2.1.	Амортизация	тыс.руб.	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00
2.3.	Расходы на финансирование кап. вложений	тыс.руб.	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	762,63
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00
2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.	762,63
2.5.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00
2.5.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 895,19
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00
2.9.	Выпадающие доходы (тех. присоединение)	тыс.руб.	0,00
2.10.	Проценты за кредит	тыс.руб.	0,00
2.	Итого неподконтрольные расходы организации:	тыс.руб.	7 691,45

№ п/п	Расчет необходимой валовой выручки (котловой)	Единицы измерения	2013
3.1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	30 558,81
3.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	7 691,45
3.3.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	
3.	НВВ всего:	тыс.руб.	38 250,26

Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год

ОАО «Синарский трубный завод», г. Каменск-Уральский

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	1 полугодие	2 полугодие	Год
В целом по организации					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	186,943	196,574	383,517
	ВН	млн. кВт.ч			330,687
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			371,544
	НН	млн. кВт.ч			-
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	186,943	196,574	383,517
	ВН	млн. кВт.ч			330,687
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			52,830
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	185,085	194,605	379,690
	ВН	млн. кВт.ч			8,289
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			371,401
	НН	млн. кВт.ч			-
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	1,859	1,968	3,827
	ВН	млн. кВт.ч			3,684
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			0,144
	НН	млн. кВт.ч			-
4.	Потери электрической энергии	%	0,994	1,001	0,998
	ВН	%			1,114
	СН1	%			-
	СН2	%			0,039
	НН	%			-
5.	Заявленная мощность	МВт	47,243	49,862	48,553
	ВН	МВт			2,008
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			46,544
	НН	МВт			-
Сторонним потребителям					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	8,552	8,135	16,687
	ВН	млн. кВт.ч			16,687
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			8,212
	НН	млн. кВт.ч			-
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	8,552	8,135	16,687
	ВН	млн. кВт.ч			16,687
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			-
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	8,456	8,042	16,498
	ВН	млн. кВт.ч			8,289
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			8,209
	НН	млн. кВт.ч			-
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,097	0,092	0,189
	ВН	млн. кВт.ч			0,186
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			0,003
	НН	млн. кВт.ч			-
4.	Потери электрической энергии	%	1,133	1,133	1,133
	ВН	%			1,114
	СН1	%			-
	СН2	%			0,039
	НН	%			-
5.	Заявленная мощность	МВт	4,059	3,992	4,025
	ВН	МВт			2,008
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			2,017
	НН	МВт			-