



**ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

**заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Свердловской области**

от 13.07.2016

№ 18

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	- М.Б. Соболев
Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- А.Ю. Обухов
Начальник отдела анализа хозяйственной деятельности энергоснабжающих организаций РЭК Свердловской области	- Т.И. Балахонова
Начальник отдела ценообразования в коммунальной сфере РЭК Свердловской области	- Е.С. Конькова
Начальник отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области	- Д.В. Фадеева
Начальник отдела ограничения монополистической деятельности Управления Федеральной антимонопольной службы по Свердловской области	- Е.Ю. Тюменцева
Доцент кафедры экономики производственных и энергетических систем Уральского федерального университета имени первого Президента России Б.Н. Ельцина; представитель ассоциации «Некоммерческое партнерство «Совет рынка»	- Л.А. Бурмакина

Приглашенные:

Заместитель начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области	- Д.Ф. Шафиков
Главный специалист РЭК Свердловской области	- Н.В. Самошкина
Специалист 1-й категории РЭК Свердловской области	- Е.М. Кочергина
Директор филиала АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» (город Челябинск) (по доверенности)	- И.С. Захаров

ПОВЕСТКА:

1. Рассмотрение дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом акционерного общества «Энергосетевая компания ЧТПЗ» (город Челябинск) в городе Первоуральске

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Кочергину Е.М., сообщившую по рассматриваемому вопросу следующее.

Акционерное общество «Электросетевая компания ЧТПЗ», филиал в городе Первоуральске (далее – АО «ЭСК ЧТПЗ» филиал в г. Первоуральск или организация), представило в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области (далее – РЭК Свердловской области) расчетные материалы для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.

Организация оказывает услуги по передаче электрической энергии в соответствии с договором, заключенным с ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (город Екатеринбург).

Расчет тарифов выполнен организацией в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (с изменениями) (далее – Методические указания).

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, подтверждена личной подписью руководителя организации и печатью организации.

Проанализировать основные технико-экономические показатели деятельности организации за 2 предшествующих года (2013–2014) не представляется возможным, так как соответствующие данные не представлены.

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 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

1) объем обслуживания в размере 1 080,126 условных единиц принят в соответствии с представленными обосновывающими материалами;

2) величины полезного отпуска электрической энергии определены с учетом фактических значений полезного отпуска из сетей ОАО «Первоуральский новотрубный завод» за 2015 год, поскольку обоснования заявленных величин представлено не было;

3) объемы полезного отпуска мощности на 2016 год определены исходя из принятых величин полезного отпуска электрической энергии и соотношения электрической энергии и электрической мощности, учтенных в действующем тарифе на 2016 год для ОАО «Первоуральский новотрубный завод»;

4) численность персонала принята в размере 30 человек в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68, а также Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТ Энерго»;

5) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2016 год принят в размере 0,452 % как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за 2015 год согласно п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

6) расходы на оплату труда учтены в размере 6 447,69 тыс. руб. согласно представленным обосновывающим материалам;

7) расходы на ремонт основных фондов учтены в размере 1 995,03 тыс. руб. согласно представленным обосновывающим материалам;

8) учтены расходы на аренду в размере 11 168,59 тыс. руб. на основании представленных договоров;

9) отчисления от фонда оплаты труда на социальное страхование рассчитаны в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями) и на 2016 год учтены в размере 30 %.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2016 год рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний исходя из следующих составляющих:

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 6 061,78 тыс. руб., рассчитанных в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования исходя из следующих составляющих:

- прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность) на 2016 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 2016 год;

- сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, для тарифной группы «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»;

- 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).

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «ЭСК ЧТПЗ» филиал в г. Первоуральск, в следующих размерах (без НДС):

№ п/п	Наименование сетевых организаций, период действия тарифов	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.	ОАО «МРСК», г. Екатеринбург – АО «ЭСК ЧТПЗ» филиал в г. Первоуральск	-	-	-	21077,64	9,674	0,044

ВЫСТУПИЛИ:

Представитель ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка» Бурмакина Л.А. проголосовала против об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом акционерного общества «Энергосетевая компания ЧТПЗ» (город Челябинск) в городе Первоуральске в связи с непредсоставлением численности персонала. Кроме того, в нарушении пункта 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен, утвержденных приказом ФСТ от 06.08.2004 № 20-э/2, в качестве базы для расчета тарифов вместо суммарного сальдированного перетока электроэнергии между территориальными сетевыми организациями принят полезный отпуск потребителям.

Захаров И.С. – Организация с предлагаемыми к установлению тарифами ознакомлена, возражений нет.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение уполномоченного по делу Кочергиной Е.М. поддержали единогласно.

Гришанов В.В. – Принять предложение уполномоченного по делу.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Установить и ввести в действие на срок со дня вступления в законную силу по 31 декабря 2016 года включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций, период действия тарифов	1 полугодие			2 полугодие (с даты вступления в законную силу)		
	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	
Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (город Екатеринбург) – Акционерное общество «Электросетевая компания ЧТПЗ» филиал в городе Первоуральске	-	-	-	21 077,64	9,674	0,044

2. На настоящие тарифы распространяются Разъяснения по применению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области, утвержденных постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2014 № 256-ПК «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2014, 30 декабря, № 3502) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.12.2014 № 275-ПК («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2015, 30 января, № 3715), от 24.06.2015 № 77-ПК («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2015, 30 июня, № 5037), от 23.12.2015 № 281-ПК («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2015, 30 декабря, № 6976), от 23.12.2015 № 286-ПК

(«Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2016, 29 января, № 7138) и от 23.12.2015 № 287-ПК («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru)).

Приложение: на 2 листах в одном экземпляре.

Выписка из протокола на 3 листах верна.

Секретарь
13.07.2016



О.В. Новикова

Расчет необходимой валовой выручки

Акционерное общество "Энергосетевая компания ЧТПЗ" филиал в г. Первоуральск

№ п/п	Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	Предложение организации	Согласовано РЭК
1.	Коэффициент индексации			
1.1	Инфляция	%		
1.2	Индекс эффективности операционных расходов	%		
1.3	Количество активов	у.е.	1229,7625	1 080,126
1.4	Индекс изменения количества активов	%		
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов			
	Итого:			
2.	Подконтрольные расходы			
2.1	<i>Материальные затраты</i>	тыс.руб.	3 681,20	-
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	-	-
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	3 681,20	-
2.2	<i>Расходы на оплату труда</i>	тыс.руб.	17 923,97	6 447,69
2.2.1	численность	чел.	48,00	30,00
2.2.2	средняя заработная плата	руб.	31 118,00	17 910,26
2.3	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс.руб.	10 418,00	1 995,03
2.3.1	выполняемый собственными силами организации	тыс.руб.	1 223,00	-
2.3.2	выполняемый подрядными организациями	тыс.руб.	9 195,00	1 995,03
2.4	<i>Прочие расходы, всего, в том числе:</i>	тыс.руб.	2 792,45	-
2.4.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 366,45	-
2.4.1.1	услуги связи	тыс.руб.	12,00	-
2.4.1.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	-	-
2.4.1.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	19,50	-
2.4.1.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	500,00	-
2.4.1.5	транспортные услуги	тыс.руб.	658,35	-
2.4.1.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	176,60	-
2.4.2	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	5,00	-
2.4.3	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	45,00	-
2.4.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	678,52	-
2.4.5	Расходы на страхование	тыс.руб.	8,50	-
2.4.6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	314,40	-
2.4.7	Подконтрольные расходы из прибыли (с расшифровкой):	тыс.руб.	200,00	-
2.4.7.1	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	200,00	-
2.4.7.2		тыс.руб.	-	-
2.4.7.3		тыс.руб.	-	-
2.4.8	<i>Другие прочие расходы (с расшифровкой):</i>	тыс.руб.	174,58	-
2.4.8.1	расходы на канц. товары	тыс.руб.	-	-
2.4.8.2	расходы на обслуживание компьютерной техники	тыс.руб.	-	-
2.4.8.3	абонентская плата за с-му Консультант +	тыс.руб.	-	-
2.4.8.4	услуги банка	тыс.руб.	-	-
2.4.8.5		тыс.руб.	-	-
2.4.8.6		тыс.руб.	-	-
2.4.8.7		тыс.руб.	-	-
	Итого:	тыс.руб.	34 815,62	8 442,72
3.	Неподконтрольные расходы			
3.1	<i>Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"</i>	тыс.руб.	-	-
3.2	<i>Теплоэнергия на хозяйственные нужды</i>	тыс.руб.	-	-
3.3	<i>Плата за аренду имущества</i>	тыс.руб.	16 390,75	11 168,59
3.4	<i>Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:</i>	тыс.руб.	-	-
3.4.1	плата за землю	тыс.руб.	-	-
3.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	-	-
3.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-	-
3.5	<i>Отчисления на социальные нужды</i>	тыс.руб.	5 448,89	1 934,31
3.6	<i>Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой):</i>	тыс.руб.	-	-
3.6.1	прочие расходы	тыс.руб.	-	-
3.6.2		тыс.руб.	-	-
3.7	<i>Налог на прибыль, в том числе:</i>	тыс.руб.	50	-
3.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	-	-
3.8	<i>Выпадающие доходы (тех. присоединение)</i>	тыс.руб.	-	-
3.9	<i>Амортизация ОС</i>	тыс.руб.	-	-
3.10	<i>Прибыль на капитальные вложения</i>	тыс.руб.	-	-
3.11	<i>Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений</i>	тыс.руб.	-	-
3.12	<i>Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)</i>	%	-	-
	Итого:	тыс.руб.	21 889,64	13 102,90
4.	Необходимая валовая выручка			
4.1	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	34 815,62	8 442,72
4.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	21 889,64	13 102,90
4.3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.		-
4.3.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	тыс.руб.		-
4.3.2	Избыток средств	тыс.руб.		-
	Итого:	тыс.руб.	56 705,26	21 545,62

Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год

Акционерное общество "Энергосетевая компания ЧТПЗ" филиал в г. Первоуральск

№ п/п	Показатель	Согласовано РЭК		
		2016 год		
		1 п/г	2 п/г	Год
Сторонние потребители услуг				
1.	Полезный отпуск энергии, млн. кВтч	313,309	313,309	626,618
	ВН			622,748
	СН1			0,000
	СН2			3,840
	НН			0,030
2.	Полезный отпуск мощности, МВт	85,170	85,170	85,170
	ВН			84,282
	СН1			0,000
	СН2			0,885
	НН			0,004
3.	Потери, млн. кВтч	1,422	1,422	2,843
	ВН			2,787
	СН1			0,000
	СН2			0,056
	НН			0,000
4.	Необходимая валовая выручка всего, тыс. руб.	10 771,12	10 771,12	21 542,24
	ВН			20 365,37
	СН1			0,00
	СН2			1 160,71
	НН			16,16
5.	Затраты на потери в сетях, тыс. руб.	3 030,89	3 030,89	6 061,78
5.1.	тариф по оплате потерь, руб./кВтч	2,13212	2,13212	2,13212
6.	Одноставочный тариф на передачу для прочих, руб./кВтч	0,044	0,044	0,044
7.	Плата за содержание электрических сетей для прочих, руб/МВт в.мес.	21 077,639	21 077,639	21 077,639
8.	Ставка по оплате потерь для прочих, руб./МВтч	9,674	9,674	9,674
9.	Всего товарная продукция, тыс. руб.	13 802,01	13 802,01	27 604,02
Показатели в целом по организации				
1.	Полезный отпуск энергии, млн. кВтч	313,369	313,369	626,738
	ВН			622,868
	СН1			0,000
	СН2			3,840
	НН			0,030
2.	Полезный отпуск мощности, МВт	85,184	85,184	85,184
	ВН			84,296
	СН1			0,000
	СН2			0,885
	НН			0,004
3.	Потери, млн. кВтч	1,422	1,422	2,844
	ВН			2,787
	СН1			0,000
	СН2			0,056
	НН			0,000
4.	Необходимая валовая выручка всего, тыс. руб.			21 545,62
	ВН			20 585,64
	СН1			0,00
	СН2			943,83
	НН			16,16

