



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

**заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Свердловской области**

от 23.12.2015

№ 40

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 ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области	- Д.В. Фадеева
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 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
Ведущий специалист РЭК Свердловской области	- Н.В. Самошкина
Специалист 1-й категории РЭК Свердловской области	- Е.М. Кочергина

ПОВЕСТКА:

47. Рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление 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» (ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной)

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Фадееву Д.В., сообщившую по рассматриваемому вопросу следующее.

Федеральное государственное унитарное предприятие «Комбинат «Электрохимприбор»,

г. Лесной (далее – ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор» или организация) представило в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области расчетные материалы для корректировки, утвержденных на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг., необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год.

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» (с изменениями).

Корректировка необходимой валовой выручки организации на 2016 год долгосрочного периода 2015-2019 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 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

При проведении экспертизы использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации (октябрь 2015 года) (далее - Прогноз).

В связи с несоответствием представленных материалов и расчетов требованиям Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) и Методических указаний № 98-э, отдельные расходы, предложенные организацией, не учтены при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

На 2016 год долгосрочного периода регулирования определены планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в Прогнозе - 1,074;
- 2) размер активов (объем обслуживания) принят в размере 8 144,276 условных единиц согласно представленным обосновывающим материалам;
- 3) величина неподконтрольных расходов, определенная методом экономически обоснованных затрат, в размере 15 991,69 тыс. руб.;
- 4) объем полезного отпуска электрической энергии на собственное потребление принят на уровне, предложенном ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор»;
- 5) объем полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям и структура полезного отпуска по уровням напряжения приняты аналогично фактических показателей за 2014 год;
- 6) величины полезного отпуска мощности сформированы с учетом планируемого полезного отпуска энергии и соотношения электроэнергии и мощности, учтенного в действующих тарифах;
- 7) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен в соответствии с долгосрочным параметром регулирования, установленным на 2016 год постановлением РЭК Свердловской области от 24.12.2014 № 256-ПК.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, в рамках ежегодной корректировки необходимой валовой выручки, уровень неподконтрольных расходов на 2016 год сложился в размере 47 296,87 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования (2014 год), за который известны фактические значения параметров расчета тарифов. Указанные расходы для регулируемой организации определены по формуле 4 Методических указаний № 98-э в размере (-779,46) тыс. руб. исходя из следующих показателей:

- корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, рассчитанной по формуле 5 Методических указаний № 98-э, в размере 1 244,64 тыс. руб.;

- корректировки неподконтрольных расходов, рассчитанной по формуле 7 Методических указаний № 98-э, исходя из фактической величины неподконтрольных расходов по статьям в размере (-1049,44) тыс. руб.;

- корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, рассчитанной по формуле 8 Методических указаний № 98-э в размере (-974,65) тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э произведена корректировка необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации на 2016 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2014 году. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации определен в размере (-1,3)% в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1. Таким образом, величина корректировки необходимой валовой выручки ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор» на 2016 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2014 году составила (-781,31) тыс. руб.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2016 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 № 20-э/2 (с изменениями) исходя из:

1. Индивидуальных расходов на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих организации, в размере 61 727,79 тыс. руб., рассчитанных в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э (Приложение 1).

2. Затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации в размере 14 365,77 тыс. руб., рассчитанных в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э исходя из следующих составляющих:

- фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях за 2015 год, определенной РЭК Свердловской области;

- индекса роста цен на электрическую энергию, в соответствии с Прогнозом;

- объема покупки электрической энергии в целях компенсации нормативных технологических потерь, рассчитанного исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного в соответствии с долгосрочным параметром регулирования, установленным на 2016 год постановлением РЭК Свердловской области от 24.12.2014 № 256-ПК.

3. Показателей балансов электрической энергии и мощности на 2016 год (Приложение 2), принятых на основании экспертизы представленных материалов.

В результате корректировки необходимой валовой выручки и затрат на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации на 2016 год предлагается тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной, на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. изложить в новой редакции (Приложение 3).

ВЫСТУПИЛИ:

Представитель ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка» Бурмакина Л.А. проголосовала против принятия тарифных решений, направленных на реализацию Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в связи с непредставлением проектов постановлений, экспертных заключений, расчетов и обосновывающих материалов.

Остальные члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса, предложение начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области

Фадеевой Д.В. поддержали единогласно.

Гришанов В.В. – Принять предложение начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Фадеевой Д.В.

ПОСТАНОВИЛИ:

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области 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» в отношении организации следующие изменения:

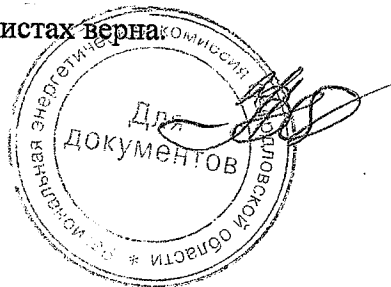
1) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области изложить в новой редакции (приложение № 3).

2) необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования изложить в новой редакции (приложение №1).

Приложение: на 3 листах в одном экземпляре.

Выписка из протокола на 5 листах ~~верна~~

Секретарь
23.12.2015



О.В. Новикова

Необходимая валовая выручка на 2016 год

Приложение 1

Федеральное государственное унитарное предприятие "Комбинат "Электрохимприбор", г.Лесной

№ п/п	Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	Согласовано РЭК
			2016
1.	Коэффициент индексации		
1.1	Инфляция	%	7,40
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3,00
1.3	Количество активов	у.е.	8 144,276
1.4	Индекс изменения количества активов	%	0,00
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
	Итого:		1,0418
2.	Подконтрольные расходы		
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	15 553,39
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	6 260,72
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	9 292,68
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	28 055,14
2.3	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	-
2.4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 688,34
2.4.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 484,48
2.4.1.1	услуги связи	тыс.руб.	117,79
2.4.1.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 366,69
2.4.1.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	-
2.4.1.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	-
2.4.1.5	транспортные услуги	тыс.руб.	-
2.4.1.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	-
2.4.2	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	-
2.4.3	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	-
2.4.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	203,86
2.4.5	Расходы на страхование	тыс.руб.	-
2.4.6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	-
2.4.7	Подконтрольные расходы из прибыли (с расшифровкой):	тыс.руб.	-
2.4.8	Другие прочие расходы (с расшифровкой):	тыс.руб.	-
	Итого:	тыс.руб.	47 296,87
3.	Неподконтрольные расходы		
3.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	-
3.2	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	-
3.3	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	-
3.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	738,08
3.4.1	плата за землю	тыс.руб.	-
3.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	738,08
3.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-
3.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	7 490,72
3.6	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой):	тыс.руб.	-
3.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб.	-
3.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	-
3.8	Выпадающие доходы (тех. присоединение)	тыс.руб.	-
3.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	7 762,88
3.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	-
3.11	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	-
3.12	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	-
	Итого:	тыс.руб.	15 991,69
4.	Необходимая валовая выручка		
4.1	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	47 296,87
4.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	15 991,69
4.3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	1 560,76
4.3.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	тыс.руб.	-
4.3.2	Избыток средств	тыс.руб.	1 560,76
	Итого:	тыс.руб.	61 727,79

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

Федеральное государственное унитарное предприятие "Комбинат "Электрохимприбор", г.Лесной

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	на 2016 год		
			1 полугодие	2 полугодие	Год
В целом по организации					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	116,974	116,974	233,948
	ВН	млн. кВт.ч			233,948
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			226,761
	НН	млн. кВт.ч			84,800
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	116,974	116,974	233,948
	ВН	млн. кВт.ч			233,948
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			-
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	109,321	109,321	218,643
	ВН	млн. кВт.ч			4,224
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			131,029
	НН	млн. кВт.ч			83,390
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	7,652	7,652	15,305
	ВН	млн. кВт.ч			2,962
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			10,933
	НН	млн. кВт.ч			1,409
4.	Потери электрической энергии	%	6,542	6,542	6,542
	ВН	%			1,266
	СН1	%			-
	СН2	%			4,821
	НН	%			1,662
5.	Заявленная мощность	МВт	40,864	40,864	40,864
	ВН	МВт			0,784
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			24,066
	НН	МВт			16,014
Сторонним потребителям					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	52,109	52,109	104,219
	ВН	млн. кВт.ч			104,219
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			98,675
	НН	млн. кВт.ч			55,869
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	52,109	52,109	104,219
	ВН	млн. кВт.ч			104,219
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			-
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	48,606	48,606	97,213
	ВН	млн. кВт.ч			4,224
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			38,049
	НН	млн. кВт.ч			54,940
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	3,503	3,503	7,006
	ВН	млн. кВт.ч			1,320
	СН1	млн. кВт.ч			-
	СН2	млн. кВт.ч			4,758
	НН	млн. кВт.ч			0,929
4.	Потери электрической энергии	%	6,722	6,722	6,722
	ВН	%			1,266
	СН1	%			-
	СН2	%			4,821
	НН	%			1,662
5.	Заявленная мощность	МВт	18,953	18,953	18,953
	ВН	МВт			0,784
	СН1	МВт			-
	СН2	МВт			7,441
	НН	МВт			10,728

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области

№ 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./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1.	ОАО "МРСК Урала", г. Екатеринбург - ФГУП "Комбинат "Электрохимприбор", г. Лесной						
1.1.	2015 год	123 010	136	0,424	123 010	136	0,424
1.2.	2016 год	128 293	148	0,448	128 293	148	0,448
1.3.	2017 год	131 809	162	0,470	131 809	162	0,470
1.4.	2018 год	132 999	176	0,487	132 999	176	0,487
1.5.	2019 год	134 366	191	0,505	134 366	191	0,505