



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:**

59. 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» (ОАО «МРУ», п. Малышева)

**СЛУШАЛИ:**

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

Открытое акционерное общество «Малышевское рудоуправление», п. Малышева (далее -



ОАО «МРУ» 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 673,315 условных единиц на уровне, учтенном в действующем тарифе на 2015 год, в виду отсутствия обосновывающих материалов;
- 3) величина неподконтрольных расходов, определенная методом экономически обоснованных затрат, в размере 932,82 тыс. руб.;
- 4) структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) на собственное потребление определена на уровне, учтенном в действующем тарифе на 2015 год, поскольку документы, обосновывающие заявленную корректировку, предприятием не представлено;
- 5) величины полезного отпуска электрической энергии на собственное потребление определены на уровне показателей, заявленных для формирования сводного прогнозного баланса на 2016 год, с учетом динамики их изменения за 2014–2015годы;
- 6) объемы полезного отпуска мощности на собственное потребление определены на основании показателей электрической энергии и соотношения электрической энергии и мощности, учтенного в действующем тарифе на 2015 год, в связи с отсутствием обоснований заявленных величин;
- 7) величины полезного отпуска электрической энергии (мощности) сторонним потребителям приняты на уровне показателей, согласованных на 2016 год филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Свердловэнерго» (с учетом динамики их изменения за предшествующие периоды);
- 8) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 1,539 % принят в соответствии с долгосрочным параметром регулирования, утвержденным 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 6 359,46 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 209,58 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 146,12 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 63,46 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 ОАО «МРУ» на 2016 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2014 году составила (-97,91) 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 7 403,95 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 1830,77 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 ОАО «МРУ», 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

Открытое акционерное общество "Малышевское рудоуправление", п. Малышева

№ п/п	Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	Согласовано РЭК
			2016
<b>1.</b>	<b>Коэффициент индексации</b>		
1.1	Инфляция	%	7,40
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3,00
1.3	Количество активов	у.е.	673,315
1.4	Индекс изменения количества активов	%	0,00
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
	<b>Итого:</b>		<b>1,0418</b>
<b>2.</b>	<b>Подконтрольные расходы</b>		
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	16,03
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	16,03
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	-
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 817,19
2.3	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	292,73
2.4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 233,51
2.4.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 047,94
2.4.1.1	услуги связи	тыс.руб.	97,25
2.4.1.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1,74
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.	948,96
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.	30,66
2.4.5	Расходы на страхование	тыс.руб.	-
2.4.6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	868,57
2.4.7	Подконтрольные расходы из прибыли (с расшифровкой):	тыс.руб.	-
2.4.8	Другие прочие расходы (с расшифровкой):	тыс.руб.	1 286,34
	<b>Итого:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 359,46</b>
<b>3.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
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.	62,50
3.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	2,08
3.4.1	плата за землю	тыс.руб.	-
3.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	2,08
3.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-
3.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	845,16
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.	23,08
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)	%	-
	<b>Итого:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>932,82</b>
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>		
4.1	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	6 359,46
4.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	932,82
4.3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	111,67
4.3.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	тыс.руб.	209,58
4.3.2	Избыток средств	тыс.руб.	97,91
	<b>Итого:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 403,95</b>



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

Открытое акционерное общество "Малышевское рудоуправление", п. Малышева

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	на 2016 год		
			1 полугодие	2 полугодие	Год
<b>В целом по организации</b>					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	38,452	38,452	76,905
	ВН	млн. кВт.ч			67,514
	СН1	млн. кВт.ч			9,391
	СН2	млн. кВт.ч			8,285
	НН	млн. кВт.ч			-
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	38,452	38,452	76,905
	ВН	млн. кВт.ч			67,514
	СН1	млн. кВт.ч			9,391
	СН2	млн. кВт.ч			-
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	37,861	37,861	75,721
	ВН	млн. кВт.ч			58,517
	СН1	млн. кВт.ч			9,246
	СН2	млн. кВт.ч			7,958
	НН	млн. кВт.ч			-
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,592	0,592	1,184
	ВН	млн. кВт.ч			0,712
	СН1	млн. кВт.ч			0,145
	СН2	млн. кВт.ч			0,327
	НН	млн. кВт.ч			-
4.	Потери электрической энергии	%	1,539	1,539	1,539
	ВН	%			1,054
	СН1	%			1,542
	СН2	%			3,946
	НН	%			-
5.	Заявленная мощность	МВт	11,861	11,861	11,861
	ВН	МВт			9,423
	СН1	МВт			1,299
	СН2	МВт			1,140
	НН	МВт			-
<b>Сторонним потребителям</b>					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	25,688	25,688	51,376
	ВН	млн. кВт.ч			43,478
	СН1	млн. кВт.ч			7,898
	СН2	млн. кВт.ч			7,105
	НН	млн. кВт.ч			-
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	25,688	25,688	51,376
	ВН	млн. кВт.ч			43,478
	СН1	млн. кВт.ч			7,898
	СН2	млн. кВт.ч			-
	НН	млн. кВт.ч			-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	25,258	25,258	50,515
	ВН	млн. кВт.ч			35,914
	СН1	млн. кВт.ч			7,776
	СН2	млн. кВт.ч			6,825
	НН	млн. кВт.ч			-
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,430	0,430	0,861
	ВН	млн. кВт.ч			0,458
	СН1	млн. кВт.ч			0,122
	СН2	млн. кВт.ч			0,280
	НН	млн. кВт.ч			-
4.	Потери электрической энергии	%	1,675	1,675	1,675
	ВН	%			1,054
	СН1	%			1,542
	СН2	%			3,946
	НН	%			-
5.	Заявленная мощность	МВт	7,442	7,442	7,442
	ВН	МВт			5,460
	СН1	МВт			1,041
	СН2	МВт			0,941
	НН	МВт			-

## 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	I 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 – ОАО "Малышевское рудоуправление", п.Малышева						
1.1.	2015 год	53 989	33	0,131	53 989	33	0,131
1.2.	2016 год	57 335	36	0,138	57 335	36	0,138
1.3.	2017 год	55 800	40	0,140	55 800	40	0,140
1.4.	2018 год	56 382	43	0,145	56 382	43	0,145
1.5.	2019 год	57 040	47	0,149	57 040	47	0,149