

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2012-2014 г.г. 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, рассчитанных с учетом цены покупки электрической энергии на оптовом рынке за 2011 год с индексом, определенным в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов, разработанном Минэкономразвития Российской Федерации (от 21.09.2011 г.) и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утвержденных постановлением РЭК Свердловской области от 23.12.2011 г. № 202-ПК 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»;

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 сформировались тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Промэнергосеть» (город Новоуральск) на долгосрочный период 2012-2014 г.г.

Кроме того, в соответствии с пунктом 7 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 г. № 1220, одновременно с установлением тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций на долгосрочный период регулирования устанавливаются плановые значения показателей надежности и качества на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, рассчитанные и сформированные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 г. № 296.

При определении уровня надежности реализуемых товаров (услуг) показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на 2012 год снижен на основании снижения фактической суммарной продолжительности всех прекращений передачи электрической энергии в базовом периоде в соответствии с п. 2.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго Российской Федерации 29.06.2010 г. № 296.

ВЫСТУПИЛИ:

Обухов А.Ю. сообщил, что представленная ООО «Промэнергосеть» программа энергосбережения имеет ряд замечаний, которые необходимо устранить. С замечаниями можно ознакомиться у специалистов отдела энергоэффективности РЭК Свердловской области. Организации нужно в кратчайшие сроки привести программу энергосбережения в соответствие с действующим законодательством и представить в РЭК Свердловской области.

Кроме этого, по состоянию на 28.12.2011 г. РЭК Свердловской области не располагает данными о том, каким образом организация раскрывает информацию о своей деятельности. В связи с этим, ООО «Промэнергосеть» необходимо направить в адрес РЭК Свердловской области уведомление с указанием времени и места раскрытия информации, подлежащей свободному доступу, в соответствии с установленными действующим законодательством порядком и сроками.

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

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие на срок со дня вступления в законную силу

по 31 декабря 2014 года включительно, с календарной разбивкой, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Промэнергосеть» (город Новоуральск), в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Период регулирования	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
				ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
				руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.
1	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», (город Екатеринбург) – общество с ограниченной ответственностью «Промэнергосеть» (город Новоуральск)	2012	570,39	137983,63	242,29
		2013	576,19	140421,11	242,29
		2014	580,82	142367,70	242,29

2. Определить необходимую валовую выручку для общества с ограниченной ответственностью «Промэнергосеть» (город Новоуральск) на долгосрочный период в следующих размерах (тыс. руб.):

№ п/п	Наименование сетевой организации	Период		
		2012 год	2013 год	2014 год
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Промэнергосеть» (город Новоуральск)	4432,32	4595,44	4765,51

3. Определить долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «Промэнергосеть» (город Новоуральск) на долгосрочный период 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)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Общество с ограниченной ответственностью «Промэнергосеть»	2012	3568,57	0	0,75		0,0840	1,01
		2013	3721,25	1	0,75		0,0827	1,01
		2014	3880,43	1	0,75		0,0815	1,01

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	» (город Новоуральск)							

Приложение: на 2 л. в 1 экз. прилагается

Выписка из протокола на 3 листах верна.

Секретарь
28.12.2011 г.



Е.Д. Осколкова

Необходимая валовая выручка

Общество с ограниченной ответственностью
"ПромЭнергосеть", г.Новоуральск

Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Инфляция	%	5,10%	5,10%	5,10%
Индекс эффективности операционных расходов	%	0%	1%	1%
Количество активов	у.е.	340	341	342
Индекс изменения количества активов	%		0,29%	0,29%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации:		1,0510	1,0428	1,0428

№ п.п.	Расчет подконтрольных расходов	Единицы измерения	2012 г.	2013 г.	2014 г.
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	-	-	-
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	-	-	-
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	-	-	-
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	791	824	860
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 778	2 897	3 021
1.4.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	-	-	-
1.4.2	услуги связи	тыс.руб.	-	-	-
1.4.3	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	-	-	-
1.4.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	2 778,01	2 896,86	3 020,78
1.4.5	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	-	-	-
1.4.6	Транспортные услуги	тыс.руб.	-	-	-
1.4.7	Цеховые расходы	тыс.руб.	-	-	-
1.4.8	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	-	-	-
1.4.9	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	-	-	-
1.4.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	-	-	-
1.4.11	расходы на страхование	тыс.руб.	-	-	-
1.4.12	Проценты за кредит	тыс.руб.	-	-	-
1.4.13	Расходы социального характера из прибыли	тыс.руб.	-	-	-
1.4.14	Другие прочие расходы	тыс.руб.	-	-	-
1.	Итого подконтрольные расходы:	тыс.руб.	3 568,57	3 721,25	3 880,43

№ п.п.	Расчет неподконтрольных расходов	Единицы измерения	2012 г.	2013 г.	2014 г.
2.1.	Амортизация	тыс.руб.	558,22 ✓	558,22	558,22
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	-	-	-
2.3.	Расходы на финансирование кап. вложений	тыс.руб.	-	-	-
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	-	-	-
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	61,40 ✓	61,40	61,40
2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.	-	-	-
2.5.2.	налог на имущество	тыс.руб.	61,40	61,40	61,40
2.5.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-	-	-
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	244,13 ✓	254,57	265,46
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-	-	-
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	-	-	-
2.9.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	-	-	-
2.1.1.	Итого неподконтрольные расходы организации:	тыс.руб.	863,75	874,19	885,08
2.1.3	Покупная энергия на компенсацию потерь организации	тыс.руб.	-	-	-
2.	Итого неподконтрольные расходы:	тыс.руб.	863,75	874,19	885,08

№ п.п.	Расчет необходимой валовой выручки (котловой)	Единицы измерения	2012 г.	2013 г.	2014 г.
4.1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 568,57	3 721,25	3 880,43
4.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	863,75	874,19	885,08
4.5.	Сглаживание	тыс.руб.	-	-	-
4.	НВВ котловая всего:	тыс.руб.	4 432,32	4 595,44	4 765,51

Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на 2012-2014 гг.

ООО «Промэнергосеть»

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	на 2012 год	на 2013 год	на 2014 год
В целом по организации					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	14,955	15,236	15,584
	ВН	млн. кВт.ч	12,725	12,964	13,260
	СН1	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч	14,955	15,236	15,584
	НН	млн. кВт.ч	-	-	-
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	14,955	15,236	15,584
	ВН	млн. кВт.ч	12,725	12,964	13,260
	СН1	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч	2,230	2,272	2,324
	НН	млн. кВт.ч	-	-	-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	13,509	13,763	14,077
	ВН	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН1	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч	13,509	13,763	14,077
	НН	млн. кВт.ч	-	-	-
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	1,446	1,473	1,507
	ВН	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН1	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч	1,446	1,473	1,507
	НН	млн. кВт.ч	-	-	-
4.	Потери электрической энергии	%	9,670	9,670	9,670
	ВН	%	-	-	-
	СН1	%	-	-	-
	СН2	%	9,670	9,670	9,670
	НН	%	-	-	-
5.	Полезный отпуск электрической мощности	МВт	2,677	2,727	2,789
	ВН	МВт	-	-	-
	СН1	МВт	-	-	-
	СН2	МВт	2,677	2,727	2,789
	НН	МВт	-	-	-
Сторонним потребителям					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	14,955	15,236	15,584
	ВН	млн. кВт.ч	12,725	12,964	13,260
	СН1	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч	14,955	15,236	15,584
	НН	млн. кВт.ч	-	-	-
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	14,955	15,236	15,584
	ВН	млн. кВт.ч	12,725	12,964	13,260
	СН1	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч	2,230	2,272	2,324
	НН	млн. кВт.ч	-	-	-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	13,509	13,763	14,077
	ВН	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН1	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч	13,509	13,763	14,077
	НН	млн. кВт.ч	-	-	-
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	1,446	1,473	1,507
	ВН	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН1	млн. кВт.ч	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч	1,446	1,473	1,507
	НН	млн. кВт.ч	-	-	-
4.	Потери электрической энергии	%	9,670	9,670	9,670
	ВН	%	-	-	-
	СН1	%	-	-	-
	СН2	%	9,670	9,670	9,670
	НН	%	-	-	-
5.	Полезный отпуск электрической мощности	МВт	2,677	2,727	2,789
	ВН	МВт	-	-	-
	СН1	МВт	-	-	-
	СН2	МВт	2,677	2,727	2,789
	НН	МВт	-	-	-



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

**заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Свердловской области**

от 28.12.2011 г.

№ 37

г. Екатеринбург

Председатель – председатель Региональной энергетической комиссии Свердловской области Владимир Владимирович Гришанов.

Секретарь – ведущий специалист отдела контроля цен и тарифов в топливно-энергетическом комплексе Е.Д. Осколкова

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

Приглашенные:

Главный специалист РЭК Свердловской области

- А.А. Токарев

Специалист первой категории РЭК Свердловской области

- О.М. Воробьева

Специалист первой категории РЭК Свердловской области

- Б.В. Молодов

Директор ООО «Промэнергосеть» (город Новоуральск)

- А.М. Гигин

ПОВЕСТКА:

11. Рассмотрение дела об установлении на 2011 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промэнергосеть» (город Новоуральск)

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Воробьеву О.М., сообщившую по рассматриваемому вопросу следующее.

Общество с ограниченной ответственностью «Промэнергосеть» (город Новоуральск) (далее – организация) представило в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области расчетные материалы для проведения экспертизы обоснованности тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации, на 2012-2014 г.г. в следующих размерах (без НДС):

№ п/п	Год	Одноставочный тариф руб./МВт.ч	Двухставочный тариф	
			ставка за содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч
1.	2012	1947	667796	290
2.	2013	1947	667796	290
3.	2014	1998	673669	327

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

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью организации.

По данным формы № 2 по ОКУД (Отчет о прибылях и убытках) финансовый результат организации в целом за 2010 год положительный.

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 26.02.2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (с изменениями).

Необходимая валовая выручка организации на долгосрочный период 2012-2014 г.г. рассчитана в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом ФСТ России от 29 июля 2010 г. № 174-э/8.

При проведении экспертизы использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации (от 21.09.2011 г.).

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

1) объемы обслуживания приняты в размере 340,229 условных единиц согласно предоставленным обосновывающим материалам;

2) численность персонала принята в размере 8,00 человек согласно предоставленным обосновывающим материалам, в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 г. № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (вместе с «Рекомендациями МДК 5-01.2001»);

3) структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по уровням напряжения, принята согласно распределению объемов обслуживания в условных единицах по уровням напряжения;

4) величина полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 2013-2014 гг. принята с учетом среднего прироста электропотребления по Свердловской области. Средний прирост электропотребления по региону принят на основании приказа Минэнерго Российской Федерации от 15.07.2010 г. № 333 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2010 - 2016 годы»;

6) затраты на оплату труда определены исходя из численности персонала и средней заработной платы, рассчитанной на основании представленных материалов;

7) отчисления от фонда оплаты труда на социальное страхование рассчитаны в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями) и на 2012 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 0,2%;

9) затраты по статьям: «ремонт основных фондов» и «цеховые расходы» исключены в связи с отсутствием обосновывающих материалов;

10) затраты по статье «общехозяйственные расходы» снижены до обоснованной величины.

Уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода установлен в размере 3568,57 тыс. руб. На каждый последующий год долгосрочного периода регулирования индексируется уровень операционных расходов предыдущего года с учетом коэффициента индексации в соответствии с долгосрочными и планируемыми параметрами.