



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

**заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Свердловской области**

от 24.12.2014 г.

№ 43

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	- Н.Н. Шаламова
Доцент кафедры экономики производственных и энергетических систем, Уральского федерального университета имени первого Президента России Б.Н. Ельцина; представитель некоммерческого партнерства «Совет рынка»	- Л.А. Бурмакина
Начальник отдела ограничения монополистической деятельности Управления Федеральной антимонопольной службы по Свердловской области	- Е.Ю. Тюменцева

Приглашенные:

Заместитель начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области	- Д.Ф. Шафиков
Главный специалист РЭК Свердловской области	- А.А. Токарев
Ведущий специалист РЭК Свердловской области	- Н.В. Самошкина

ПОВЕСТКА:

12.99. Рассмотрение дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области (ОАО «Промэнергосеть», г. Новоуральск)

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Самошкину Н.В., сообщившую по рассматриваемому вопросу следующее.

Общество с ограниченной ответственностью «Промэнергосеть», г. 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 2015-2019 годы.

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).

Необходимая валовая выручка организации на долгосрочный период 2015-2019 годы рассчитана 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 февраля 2012 года № 98-э (далее – Методические указания от 17.02.2012 г. № 98-э).

При проведении экспертизы использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации (сентябрь 2014 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 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования) и Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э, отдельные расходы, предложенные организацией, не включены в тарифы.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов определены долгосрочные параметры регулирования, которые в течение долгосрочного периода не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов определен методом экономически обоснованных расходов в размере – 7198,70 тыс. руб.;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов определен в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э и составляет 3 %;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э в размере 0,75;

4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015-2019 годы принят РЭК Свердловской области как минимальное значение из нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 30.09.2014 г. № 674, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за 2013 год, согласно пункту 38 Основ ценообразования;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) установлен 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 14.10.2013 г. № 718 (Приложение 4).

На 2015 год долгосрочного периода регулирования определены планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в Прогнозе - 1,067;

2) размер активов (объем обслуживания) принят в размере 721,443 условных единиц согласно представленным обосновывающим материалам;

3) величина неподконтрольных расходов, определенная методом экономически обоснованных затрат в размере 744,36 тыс. руб.;

4) величина полезного отпуска электрической мощности на 2015 год принята исходя из величины полезного отпуска электрической энергии и соотношения полезного отпуска электрической энергии к полезному отпуску электрической мощности, учтенного в действующих тарифах на 2014 год, поскольку обоснование предложенной величине представлено не было;

5) величины полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 2016-2019 годы приняты с учетом базового варианта среднего прироста электропотребления по Свердловской

области, утвержденного приказом Минэнерго России от 01.08.2014 г. № 495 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 - 2020 годы».

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 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 (2013 год), за который известны фактические значения параметров расчета тарифов. Указанные расходы для регулируемой организации определены по формуле 4 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э в размере (-1018,88) тыс. руб. исходя из следующих показателей:

- корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, рассчитанной по формуле 5 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э, в размере (-19,505) тыс. руб.;

- корректировки неподконтрольных расходов, рассчитанной по формуле 7 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э, исходя из фактической величины неподконтрольных расходов по статьям в размере (-468,68) тыс. руб.;

- корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, рассчитанной по формуле 8 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э в размере (-530,695) тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э произведена корректировка необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации на 2015 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2013 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 г. № 254-э/1. Таким образом, величина корректировки необходимой валовой выручки ООО «Промэнергосеть» на 2015 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2013 году составила (-104,77) тыс. руб.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2015-2019 годы 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 оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации в размере 2460,34 тыс. руб., рассчитанных в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования исходя из следующих составляющих:

- прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность) на 2015 год, продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных НП «Совет 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 2015 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. Показателей балансов электрической энергии и мощности на 2015-2019 годы (Приложение 2), принятых на основании экспертизы представленных материалов.

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Промэнергосеть», г. Новоуральск на долгосрочный период 2015-2019 годы (Приложение 3).

ВЫСТУПИЛИ:

Представитель от некоммерческого партнерства «Совет рынка», Бурмакина Л.А., проголосовала против установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области в связи с непредставлением проекта постановления, экспертного заключения, расчетов и обосновывающих материалов.

Остальные члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса, предложение уполномоченного по делу Самошкиной Н.В. поддержали.

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

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Установить организации и ввести в действие на срок с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года включительно, с календарной разбивкой, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области (приложение № 3).

Указанные тарифы применяются для взаимных расчетов между сетевыми организациями за услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии учитывают затраты сетевой организации по содержанию оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и покупке нормативного технологического расхода (потерь) электрической энергии.

В тарифах на услуги по передаче электрической энергии не учтен налог на добавленную стоимость.

2. Определить необходимую валовую выручку организации на долгосрочный период регулирования (приложение №1):

3. Определить долгосрочные параметры регулирования для организации, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (приложение № 4).

Приложение: на 4 листах в одном экземпляре.

Выписка из протокола на 2 листах верна.

Секретарь
24.12.2014 г.



О.В. Новикова

Расчет необходимой валовой выручки на 2015-2019 годы
Общество с ограниченной ответственностью "Промэнергосеть", г.Новоуральск

№ п/п	Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	Согласовано РЭК					
			2015	2016	2017	2018	2019	
1.	Коэффициент индексации							
1.1	Инфляция	%		4,40	4,30	4,30	4,30	4,30
1.2	Индекс эффективности операционных расходов	%		3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
1.3	Количество активов	у.е.	721,443	721,443	721,443	721,443	721,443	721,443
1.4	Индекс изменения количества активов	%		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	Итого:			1,0127	1,0117	1,0117	1,0117	1,0117
2.	Подконтрольные расходы							
2.1	<i>Материальные затраты</i>	тыс.руб.	5 274,75	5 341,63	5 404,18	5 467,47	5 531,49	
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	936,34	948,21	959,32	970,55	981,92	
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	4 338,41	4 393,42	4 444,87	4 496,92	4 549,58	
2.2	<i>Расходы на оплату труда</i>	тыс.руб.	1 923,95	1 948,35	1 971,16	1 994,24	2 017,60	
2.2.1	численность	чел.	11,00					
2.2.2	средняя заработная плата	руб.	14 575,38					
2.3	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
2.3.1	выполняемый собственными силами организации	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
2.3.2	выполняемый подрядными организациями	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
2.4	<i>Прочие расходы, всего, в том числе:</i>	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
2.4.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
2.4.1.1	услуги связи	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
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.	-	-	-	-	-	
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.	-	-	-	-	-	
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.	-	-	-	-	-	
2.4.7.1	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
2.4.8	Другие прочие расходы (с расшифровкой):	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
2.4.8.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
2.4.8.2	прочие расходы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
	Итого:	тыс.руб.	7 198,70	7 289,98	7 375,35	7 461,71	7 549,09	
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.	-	-	-	-	-	
3.4	<i>Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:</i>	тыс.руб.	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51	
3.4.1	плата за землю	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
3.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51	
3.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
3.5	<i>Отчисления на социальные нужды</i>	тыс.руб.	581,03	584,50	591,35	598,27	605,28	
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.	-	-	-	-	-	
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.	140,81	140,81	140,81	140,81	140,81	
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.	744,36	747,83	754,67	761,60	768,60	
4.	Необходимая валовая выручка							
4.1	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	7 198,70	7 289,98	7 375,35	7 461,71	7 549,09	
4.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	744,36	747,83	754,67	761,60	768,60	
4.3	Выпадающие доходы/экономию средств	тыс.руб.	- 1 123,65	-	-	-	-	
4.3.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
4.3.2	Избыток средств	тыс.руб.	- 1 123,65	-	-	-	-	
	Итого:	тыс.руб.	6 819,41	8 037,81	8 130,02	8 223,31	8 317,69	

Показатели балансов электрической энергии и мощности на 2015-2019 годы
Общество с ограниченной ответственностью "Промэнергосеть", г.Новоуральск

п/п	Показатель	Единицы измерения	на 2015 год			на 2016 год	на 2017 год	на 2018 год	на 2019 год
			1 полугодие	2 полугодие	Год				
В целом по организации									
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	7,329	7,329	14,658	14,763	14,762	14,777	14,775
	ВН	млн. кВт.ч			13,156	13,250	13,249	13,263	13,261
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			14,658	14,763	14,762	14,777	14,775
	НН	млн. кВт.ч			1,112	1,120	1,119	1,121	1,120
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	7,329	7,329	14,658	14,763	14,762	14,777	14,775
	ВН	млн. кВт.ч			13,156	13,250	13,249	13,263	13,261
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			1,502	1,513	1,513	1,514	1,514
	НН	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	6,743	6,743	13,486	13,583	13,582	13,596	13,594
	ВН	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			12,397	12,486	12,485	12,498	12,496
	НН	млн. кВт.ч			1,089	1,097	1,097	1,098	1,098
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,586	0,586	1,172	1,180	1,180	1,181	1,181
	ВН	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			1,149	1,157	1,157	1,159	1,158
	НН	млн. кВт.ч			0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
4.	Потери электрической энергии	%	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994
	ВН	%			-	-	-	-	-
	СН1	%			-	-	-	-	-
	СН2	%			7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
	НН	%			2,030	2,030	2,030	2,030	2,030
5.	Заявленная мощность	МВт	3,024	3,024	3,024	3,045	3,045	3,048	3,048
	ВН	МВт			-	-	-	-	-
	СН1	МВт			-	-	-	-	-
	СН2	МВт			2,520	2,538	2,538	2,540	2,540
	НН	МВт			0,504	0,508	0,508	0,508	0,508
Сторонним потребителям									
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	7,329	7,329	14,658	14,763	14,762	14,777	14,775
	ВН	млн. кВт.ч			13,156	13,250	13,249	13,263	13,261
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			14,658	14,763	14,762	14,777	14,775
	НН	млн. кВт.ч			1,112	1,120	1,119	1,121	1,120
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	7,329	7,329	14,658	14,763	14,762	14,777	14,775
	ВН	млн. кВт.ч			13,156	13,250	13,249	13,263	13,261
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			1,502	1,513	1,513	1,514	1,514
	НН	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	6,743	6,743	13,486	13,583	13,582	13,596	13,594
	ВН	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			12,397	12,486	12,485	12,498	12,496
	НН	млн. кВт.ч			1,089	1,097	1,097	1,098	1,098
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,586	0,586	1,172	1,180	1,180	1,181	1,181
	ВН	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			1,149	1,157	1,157	1,159	1,158
	НН	млн. кВт.ч			0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
4.	Потери электрической энергии	%	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994
	ВН	%			-	-	-	-	-
	СН1	%			-	-	-	-	-
	СН2	%			7,840	7,840	7,840	7,840	7,840
	НН	%			2,030	2,030	2,030	2,030	2,030
5.	Заявленная мощность	МВт	3,024	3,024	3,024	3,045	3,045	3,048	3,048
	ВН	МВт			-	-	-	-	-
	СН1	МВт			-	-	-	-	-
	СН2	МВт			2,520	2,538	2,538	2,540	2,540
	НН	МВт			0,504	0,508	0,508	0,508	0,508

**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./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург – ООО «Промэнергосеть», г. Новоуральск						
1.1.	2015 год	187,945	0,182	0,688	187,945	0,182	0,688
1.2.	2016 год	219,943	0,200	0,791	219,943	0,200	0,791
1.3.	2017 год	222,487	0,217	0,815	222,487	0,217	0,815
1.4.	2018 год	224,800	0,235	0,840	224,800	0,235	0,840
1.5.	2019 год	227,416	0,256	0,867	227,416	0,256	0,867

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%				
1.	ООО «Промэнергосеть», г. Новоуральск	2015	7,19870	0	0,00	7,994	0,696008	1,000	0,898
		2016	X	3	0,75	7,994	0,685568	1,000	0,898
		2017	X	3	0,75	7,994	0,675284	1,000	0,898
		2018	X	3	0,75	7,994	0,665155	1,000	0,898
		2019	X	3	0,75	7,994	0,655177	1,000	0,898