

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ПЕРМСКОГО КРАЯ

Экспертное заключение об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО Сибур-Химпром (г. Пермь) на 2014 год в рамках первого долгосрочного периода регулирования (2012-2014 гг.)

I Сведения об организации:

Наименование: ЗАО "Сибур-Химпром"
ИНН/КПП: 5905018998 / 590150001
Реквизиты: 614055, г. Пермь, ул. Промышленная, 98
Ф.И.О. Руководителя: Главный инженер А.Л. Елькин
Уполномоченный по делу от организации: Лобанов Александр Николаевич, тел. (342) 290-83-12

II Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов:

Действующие тарифы установлены постановлением:
Дата представления документов в регулирующий орган: 20.12.2012 номер 91-э
Приказ об открытии дела об установлении тарифов: 29.04.2013 номер 56-од
Дата начала и окончания экспертизы тарифов: 06.05.2013 окончание 08.11.2013
Уполномоченный по делу: Консультант РСТ Пермского края Черняева Надежда Александровна, тел. 235-11-11.

III Нормативно-правовые акты, применяемые при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
3. Приказ Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
4. Приказ Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
5. Приказ Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
6. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 № 296 «Об утверждении 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»;
7. Приказ Федеральной службы по тарифам России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемые услуги, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

IV Основные цели проведения экспертизы:

1. Оценка экономической обоснованности затрат организации по передаче электрической энергии в 2014 году;
2. Определение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией в 2014 году с учетом корректировки необходимой валовой выручки.

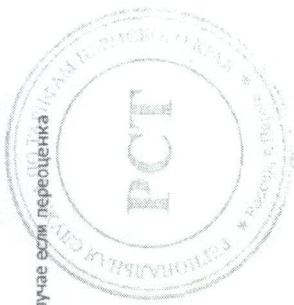


V Материалы используемые для проведения экспертизы:

1. Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год (с приложением подтверждающих документов);
2. Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»;
3. Договор на покупку технологического расхода (потери) электрической энергии с ОАО «Пермэнерго» (энергосбытовой организацией);
4. Список потребителей электрической энергии (субабонентов) с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности;
5. Уточненная односторонняя схема электроснабжения, выполненная в соответствии с техническими показателями потребителей электрических сетей по диапазонам напряжений, с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с поставщиком электрической энергии (приложение к договору), значением питающего напряжения центра питания – подстанции (ПС) и количественными показателями выделенных участков электрических сетей, используемых для передачи электроэнергии конкретному потребителю (протяженность ЛЭП: ВЛ и КЛ в км., наименование одно- и двух трансформаторных ТП, трансформаторов собственных нужд (ТСН), количество масляных (вакуумных, элегазовых) выключателей и выключателей нагрузки, состоящих на балансе) в соответствии с формами П2.1, П2.2;
6. Расчет условий единичи согласно Методическим указаниям ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (приложение 2, таблицы № П2.1, П2.2, П2.3);
7. Приказ Минэнерго России об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям согласно инструкции по организации в Минэнерго РФ работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 326;
8. Баланс электроэнергии и мощности по форме № П1.4. и П1.5. Методических указаний, выполненный в соответствии с разъяснениями ФСТ России от 18.02.2005 № СН-570/14 (на примере расчета распределения, трансформации мощности и электроэнергии и технологических потерь по диапазонам напряжений), согласованный с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»;
9. Данные по технической документации: характеристика электрических сетей (Таблица 1.1.), технические показатели (Таблица 1.2.), технические единичи (ТП – 6-10/0,4 кВ (Таблица 1.3.), результаты расчета технологических потерь электроэнергии в электрических сетях за расчетный период (Таблица 1.4.1.), расход электроэнергии токоприемниками собственными (Таблица 1.4.2.);
10. Бухгалтерский баланс и статистическая отчетность по регулируемым видам деятельности за 2012 год (со всеми приложениями);
11. Данные по расчету амортизации (расчет амортизационных отчислений, отчет об использовании амортизационных отчислений, копии приказа о проведении переоценки основных средств (в случае если переоценка проводилась), лицензии организации, осуществившей переоценку, договор на проведение переоценки, прочие обосновывающие документы);
12. Данные по расчету арендной платы (информация об амортизации и налоге на имущество по арендованному оборудованию);
13. Данные по расчету обязательных отчислений, платежей, налогов (расчет налогов, ставка налога на землю, уведомление о страховании от несчастных случаев и т.д.);
14. Данные по расчету прочих неподконтрольных расходов (с представлением подтверждающих документов).

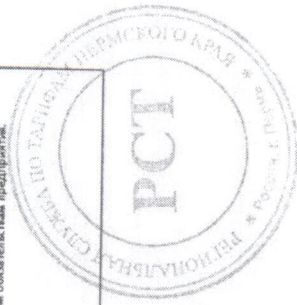
VI Расчет тарифов произведен регулируемой организацией по формам нормативно-методических документов.

VII Материалы, представленные организацией для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, признаны достоверными.



VIII Оценка финансового состояния организации:

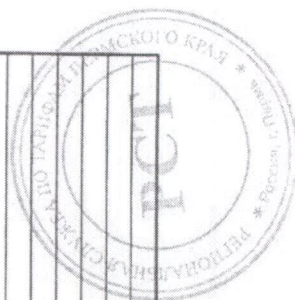
№	Наименование балансовых показателей	2011 год	2012 год	Показатели	Норма	Значение	Примечание
1	Основные средства, тыс.руб.	10 245 832	10 156 032	Коэффициент текущей ликвидности	1,2	3,116	Коэффициент отражает способность предприятия погасить текущие (краткосрочные) обязательства за счет только оборотных активов. Чем показатель больше, тем лучше платежеспособность предприятия. Значение ниже 1 говорит о высоком финансовом риске, связанном с тем, что предприятие не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета. Значение более 3 может свидетельствовать о неэффективной структуре капитала.
2	Долгосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	13 761	13 381				
3	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	0	0	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,177	Коэффициент характеризует долю собственности владельцев предприятия в общей сумме вложенных средств. Чем выше значение коэффициента, тем финансово устойчивее и независимее от внешних кредиторов предприятие.
4	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	1 620 450	1 468 863				
5	Оборотные активы, тыс.руб.	2 163 883	2 883 514	Чистые активы	> 0	2 379 240,000	Показатель чистых активов предприятия – показатель его стабильности и способности отвечать по своим обязательствам. Отрицательная величина числел активов означает, что по данным бухгалтерской отчетности размер долгов превышает стоимость всего имущества предприятия.
6	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	566 598	805 484				
7	Доходы будущих периодов, тыс.руб.	0	0	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	66,867	Показатель выражает оборачиваемость дебиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие собирает долги с покупателей. Чем ниже показатель, тем быстрее с предприятием рассчитываются покупатели. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что предприятию необходимо пересмотреть свое отношение к товарным кредитам и предоставлению отсрочки платежа, если это не противоречит татным работам с клиентами.
8	Краткосрочные обязательства, тыс.руб.	6 618 711	925 481				
9	Уставный капитал, тыс.руб.	1 278 876	2 839 321	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	29,658	Показатель выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие оплачивает свои долги поставщикам. Чем ниже показатель, тем быстрее предприятие рассчитывается со своими поставщиками. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что у предприятия проблемы с оплатой счетов.
10	Неразмещенная прибыль, тыс.руб.	2 321 586	2 379 240				
11	Баланс, тыс.руб.	12 832 937	13 431 508	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	> 1	1,824	Показатель выражает соотношение долгов перед предприятием и долговым обязательствам предприятия.
12	Выручка от реализации, тыс.руб.	5 767 326	7 145 644				
13	Себестоимость реализации, тыс.руб.	4 726 159	5 429 382	Чистая прибыль, тыс.руб.			
14	Прибыль от продаж, тыс.руб.	279 555	68 754				
15	Чистая прибыль, тыс.руб.	225 533	140 350				



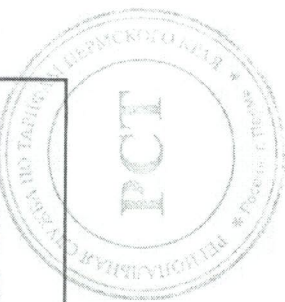
IX Пересмотр (корректировка) тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен на основе долгосрочных параметров регулирования.

Х Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год, ЗАО "Сибур-Химпром"

№	Статья затрат	Единицы измерения	2012 год		Отклонение		Примечание
			Утверждено	Факт	нот. ед.	%	
1	Натуральные показатели						
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:	млн.кВтч	439,397	419,530	-19,867	95,48%	В соответствии с представленными формами 46-эз.
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	439,397	419,530	-19,867	95,48%	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000		
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000		
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000		
2	Технологический расход (потери)	млн.кВтч	43,544	40,951	-2,593	94,04%	В соответствии с представленными формами 46-эз. Фактические потери в части "котла" составляют 6,303786 млн. кВтч в соответствии с представленными счет-фактурами.
	то же в %	%	9,91	9,76	-0,149	98,50%	
3	Полезный отпуск потребителям, в том числе:	млн.кВтч	395,853	378,579	-17,274	95,64%	В соответствии с представленными формами 46-эз.
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	393,386	61,269	-332,117	15,57%	Согласно структуре потребления.
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000		
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	2,456	317,299	314,843	12919,34%	Согласно структуре потребления.
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,011	0,011	0,000	100,12%	Согласно структуре потребления.
4	Заявленная мощность потребителей сети	МВт	46,346	44,707	-1,639	96,46%	В соответствии с представленными формами 46-эз.
5	Количество часов использования мощности	час	8 541,3	8 468,0	-73,255	99,14%	
6	Энергия на собственные нужды	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000		
7	Покупной тариф на технологический расход (потери)	руб./МВтч	1 634,80	1 411,05	-223,75	86,31%	Средняя цена на потери по представленным счетам-фактурам за 2012 год
8	Электрической энергии	чел.	32,0	32,0	0,0	100,00%	
9	Средняя заработная плата	руб.	16 741,25	40 572,94	23 831,69	242,35%	Средняя заработная плата за 2012 год по форме П-4 - 47 064,55 руб.
10	Количество активов	у.е.	1 558,20	1 558,20	0,00	100,00%	
II	Подконтрольные расходы						
11	Материалы	тыс.руб.	33,63	367,94	334,31	1094,02%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25) и представленными счетами-фактурами.
12	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
13	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	6 428,64	15 580,01	9 151,37	242,35%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	10 166,03	16 109,85	5 943,82	158,47%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25) и представленными счетами-фактурами.
14.1.	ремонт основных средств	тыс.руб.	8 054,13	5 886,30	-2 167,83	73,08%	
14.2.	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	39,94	331,67	291,73	830,46%	
14.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
14.2.2.	затраты на аренду и лизинговую деятельность	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
14.2.3.	затраты на кредитные и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
14.2.4.	транспортные услуги	тыс.руб.	39,94	331,67	291,73	830,46%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.3.	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
14.3.	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	8,35	8,35		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.4.	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	80,10	80,10		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
14.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
14.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
14.7.	другие прочие расходы	тыс.руб.	2 071,96	9 803,43	7 731,47	473,15%	В соответствии с расчетом организации.
15	Затраты на прибыль, в том числе:	тыс.руб.	430,18	1 246,43	816,25	289,74%	
15.1.	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	406,01	1 246,43	840,42	306,99%	В соответствии с расчетом организации.
15.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	24,17	0,00	-24,17		
16	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	17 058,49	33 304,23	16 245,74	195,24%	



№	Статья затрат	Единицы измерения	2012 год		Факт	Отклонение		Примечание
			Утверждено			нот. ед.	%	
III	Неподконтрольные расходы							
17	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	168,56		311,29	152,73	150,61%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
18	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00		
19	Аренда и лизинг	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00		
20	Налоги, в том числе:	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00		
20.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00		
20.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00		
20.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00		
21	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 230,74		4 527,55	2 296,81	202,96%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
22	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00		
23	Амортизация	тыс.руб.	4 509,00		5 395,27	886,27	119,66%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25).
24	Выпавшие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00		
25	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	78,91		196,82	117,91	249,42%	
26	Налог на прибыль	тыс.руб.	6 987,21		10 440,93	3 453,72	149,43%	
27	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	71 185,73		57 783,63	-13 402,10	81,17%	Стоимость потерь в части "котла" составляет 8 894,97231 тыс. руб. в соответствии с представленными счет-фактурами.
IV	Стоимость электрической энергии на технологический расход (потери)	тыс.руб.						
V	Необходимая валовая выручка, в том числе:	тыс.руб.	95 231,42		101 528,79	6 297,37	106,61%	
28	потери э/э	тыс.руб.	23 536,60		42 301,91	18 765,31	179,73%	Стоимость оказанных услуг в соответствии с актами об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2012 год в части "котла" составила 15 888,78 тыс. руб. (без НДС), 18 748,76 тыс. руб. (с учетом НДС), сумма НДС - 2 859,98 тыс. руб.
29	Расходы из прибыли	тыс.руб.	509,09		1 443,25	934,16	283,49%	
30	Затраты на содержание 1 у.е.	тыс.руб./1 у.е.	12,21		27,15	14,94	222,32%	
31	Среднемесячный тариф	руб./МВтч	240,57		268,18	27,61	111,48%	



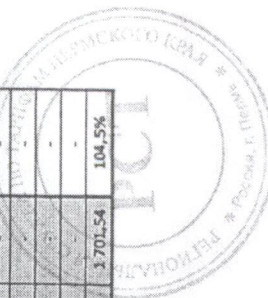
справочно: доля в "котле" в 2013 г. при коррект. (по утвержденному балансу)

Доля в "котле"	%
по энергии	15,46%
по мощности	16,86%

Статья затрат	Единицы измерения	2013 год		2014 год	
		Утверждено при корректировке	Ожидаемое	Утверждено на первый долгосрочный период регулирования	Корректировка
Инфляция	%	1,071		1,052	1,056
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%		1%	1%
Количество активов	у.е.	1 558,20	1 558,20	1 558,20	1 558,20
Индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%	0,00%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75
Итого коэффициент индексации		1,060		1,041	1,045

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2013 год		Утверждено на первый долгосрочный период регулирования		2014 год						Изменение 2014 к 2013 в среднем за год в %
			Утверждено при корректировке		в "котле"	Корректировка РСТ							
			всего	в "котле"		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.		
II	Подконтрольные расходы*												
8	Материалы	тыс.руб.	-	-	36,72	6,85	-	-	-	-	-	-	-
9	Работы и услуги проектного характера	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
10	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	-	-	7 019,42	1 309,12	-	-	-	-	-	-	-
11	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	-	-	11 100,27	2 070,20	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	ремонт основных средств	тыс.руб.	-	-	8 794,29	1 640,13	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	работы и услуги сторонних организаций;	тыс.руб.	-	-	43,61	8,13	-	-	-	-	-	-	-
11.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.2.2.	затраты на аренду и эксплуатацию оборудования	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.2.3.	затраты на кредитные и информационные услуги	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.2.4.	транспортные услуги	тыс.руб.	-	-	43,61	8,13	-	-	-	-	-	-	-
11.2.5.	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.4.	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
11.7.	другие прочие расходы	тыс.руб.	-	-	2 262,37	421,93	-	-	-	-	-	-	-
12	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	-	-	469,72	87,60	-	-	-	-	-	-	-
12.1.	прибыль на социальные развитие	тыс.руб.	-	-	443,32	82,68	-	-	-	-	-	-	-
12.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	-	-	26,39	4,92	-	-	-	-	-	-	-
13	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	18 086,94	3 048,57	18 626,13	3 473,77	18 908,81	10 500,05	8 408,77	3 826,25	2 124,72	3 701,54	104,5%

* Подконтрольные расходы скорректированы с учетом изменения количества активов организации и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ.



№	Статьи затрат	Единицы измерения	2013 год		Утверждено на первый долгосрочный период регулирования		Предложение организации	2014 год					Изменение 2014 к 2013 в среднем за год в %
			Утверждено при корректировке		Утверждено на первый долгосрочный период регулирования			Корректировка РСТ					
			всего	в "котле"	всего	в "котле"	всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.	
III	Неподконтрольные расходы												
14	Электроэнергия на хозяйственные нужды ¹	тыс.руб.	181,00	30,51	203,96	38,04	183,00						
15	Теплоэнергия ²	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			36,63	20,34	16,29	
16	Аренда и лизинг ³	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
17	Налоги, в том числе: ⁴	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
17.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
17.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
17.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
18	Очисления на социальные нужды ⁵	тыс.руб.	2 044,87	344,66	2 386,60	445,10	4 213,00			442,68	245,82	196,86	
19	Прочие неподконтрольные расходы ⁶	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
20	Амортизация ⁷	тыс.руб.	4 903,00	826,41	4 509,00	840,93	10 056,00			952,14	550,93	441,20	
21	Выпадающие доходы (избыток средств) ⁸	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
22	Прибыль на капитальные вложения ⁹	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	
23	Налог на прибыль ¹⁰	тыс.руб.	83,67	14,10	86,16	16,07	238,00			17,70	9,83	7,87	
24	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7 212,53	1 215,68	7 185,72	1 340,14	14 670,00			1 489,14	826,92	662,22	
	Сумма корректировки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00				-1 882,36	-1 045,27	-837,09	
IV	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, в том числе:	тыс.руб.	25 299,48	4 264,25	25 811,85	4 813,91	33 578,81			3 433,04	1 906,36	1 526,68	
25	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь)	тыс.руб.	-	-	25 255,97	4 710,24	-			-	-	-	
26	Расходы из прибыли	тыс.руб.	-	-	555,88	103,67	-			-	-	-	
27	Затраты на содержание 1 услед.	тыс.руб./1 усл.	-	-	13,31	3,02	-			-	-	-	
V	Стоимость электрической энергии на технологический расход (потери) ¹⁰	тыс.руб.	71 199,03	11 006,12	86 134,73	14 358,65	67 895,00			10 739,79	5 927,20	4 812,59	
28	Среднеотпускной тариф	руб./МВтч	247,13	247,13	282,80	282,80	306,83			230,02	230,34	229,63	
												83,02%	
												93,08%	

1. Документы не представлены. Учтено на уровне плана 2013 года.

5. Ставка налога - 30,7% (в том числе 0,7% - страхование от несчастных случаев в соответствии с утверждением).

7. Документы не представлены. Учтено на уровне плана 2013 года.

10. Закон о налогообложении в Пермском крае от 30.08.2001 № 1685-296, ставка налога 15,5% (13,5% - местный бюджет, 2% - федеральный бюджет).



Корректировка НВБ	Единицы измерения	Корректировка 2014 год
Корректировка по результатам деятельности организации (выплатящие или дополнительно полученные доходы)	тыс.руб.	0
Корректировка в связи с изменением полезного отпуска электрической энергии	тыс.руб.	0
Корректировка в связи с изменением объема технологического расхода (потери) и цены потерь	тыс.руб.	-9 302,35
Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы	тыс.руб.	0
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых услуг	тыс.руб.	0

По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2013 год.

По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2012 год.

XII Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

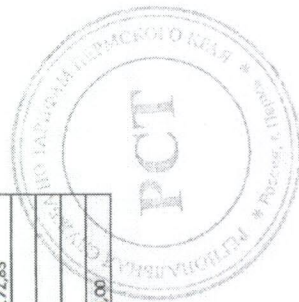
Индивидуальные тарифы для расчета с ОАО "МРСК Урала" (филиал "Пермэнерго")	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату потерь
Утвержденные при корректировке тарифы 2013 года	руб./МВтч	руб./МВт в мес.	руб./МВтч
средний	247,13	45 080,71	182,34
с 01 января 2013 года	249,66	45 570,69	185,07
с 01 июля 2013 года	244,37	44 543,75	179,35
Утвержденные долгосрочные тарифы 2014 года			
средний	282,80	46 411,57	217,59
с 01 января 2014 года	273,15	43 652,75	211,82
с 01 июля 2014 года	293,40	49 443,96	223,94
Скорректированные тарифы 2014 года			
средний	230,02	36 476,68	178,73
с 01 января 2014 года	230,02	36 476,68	178,73
с 01 июля 2014 года	230,02	36 476,68	178,73
Изменение к 2013 году в %	95,08%	80,91%	98,02%
в среднем за год	94,13%	81,89%	99,65%
июль в июле			

Проверка

76 074,73
0,00

Проверка в части "котла"

14 172,83
0,00



Региональная служба по тарифам
Пермского края

М.М. Гинзбург

Н.А. Черняева

Начальник отдела регулирования энергоснабжающих организаций

Консультант отдела регулирования энергоснабжающих организаций