

**Информация за 1 квартал 2014г., в соответствии с Постановлений  
Правительства РФ № 24 от 18.12.2004г (в ред. Постановления Правительства  
РФ от 09.08.2010 N 609):**

- потребители получили электрическую энергию в полном объеме;
- аварийных отключений электрической энергии не было;
- свободной мощности, для подключения к сетям ОАО «Русполимет» - нет;
- ОАО «Русполимет» не производит технологического присоединения к своим электрическим сетям, в виду обособленного месторасположения;
- технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Русполимет» осуществляется бесплатно, путем подачи заявления в произвольной форме, на основании которого составляются технические условия (бесплатно) и после выполнения всех требований технических условий и составления технических документов производится подключение к сетям предприятия;
- заявок на присоединение к сетям предприятия не поступало;
- договоров на технологическое присоединение, аннулированных заявок и выполненных присоединений – нет.
- величина резервируемой мощности составляет – 800 кВт;
- услуги по транспортировке электрической энергии производится на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 1191-юр от 26.11.2008г. Типовые договора оказания услуг по транспортировке электрической энергии (мощности) и нормативные акты размещены на официальном сайте ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Нижновэнерго» [www.nne.mrsk-cp.ru](http://www.nne.mrsk-cp.ru).

Капитальные вложения, инвестиционные программы, касающиеся реконструкции и развития электрических сетей предприятия, согласованных в порядке, установленном Правительством РФ на нашем предприятии отсутствуют.

Электрическая энергия (мощность) приобретается нашим предприятием на основании договора купли – продажи электрической энергии и мощности заключенного с ЗАО «Центрэнергосбыт».

Выручка от услуг по передаче электрической энергии составила – 156 702,88 руб. без НДС.

Фактически присоединенная мощность – 50 000 кВА, техническое состояние сетей не позволяет присоединения новых Потребителей.

## Предложения по установлению тарифов на период регулирования 2015-2019г.г. в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии.

Плановая величина полезного отпуска из сети ОАО «Русполимет» на 2015-2019 г. - 74 841 тыс. кВтч, в том числе полезный отпуск сторонним организациям – 2790 тыс. кВтч.

### Предлагаемые к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		
2015	97 327,96	87,47	232,72	150 934,71	95,8	301,43
2016	150 934,71	95,8	301,43	157 383,33	102,2	316,54
2017	157 383,33	102,2	316,54	164 146,47	107,3	330,83
2018	164 146,47	107,3	330,83	171 227,47	112,7	345,81
2019	171 227,47	112,7	345,81	178 641,28	118,4	361,51

### Величина НВВ на содержание сетей

	2013	2015	2016	2017	2018	2019
<b>НВВ сод, тыс.руб, в том числе:</b>	<b>15 057,76</b>	<b>16 340,67</b>	<b>17 038,82</b>	<b>17 771,02</b>	<b>18 537,63</b>	<b>19 340,27</b>
ПР (подконтрольные расходы):	10 708,75	11 819,45	11 819,45	11 819,45	11 819,45	11 819,45
НР (неподконтрольные расходы):	4 349,02	4 521,22	4 665,09	4 815,73	4 973,44	5 138,57

Индекс потребительских цен		1,11	1,047	1,047	1,047	1,047
Кол-во условных единиц	963,93	963,93	963,93	963,93	963,93	963,93
Коэфф.эластичности подконтрольных расходов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Индекс эффективности подконтрольных расходов	1%	1%	1%	1%	1%	1%

### Величина НВВ на компенсацию потерь

	2013	2015	2016	2017	2018	2019
Величина технологического расхода потерь, тыс.кВт*ч	3 144	3 159	3 159	3 159	3 159	3 159
<b>НВВ пот, тыс.руб</b>	<b>5776,46</b>	<b>7170,97</b>	<b>7651,43</b>	<b>8034,00</b>	<b>8435,70</b>	<b>8857,48</b>
Полезный отпуск электроэнергии, тыс.кВт*ч	73 730	74 841	74 841	74 841	74 841	74 841
<b>Ставка на компенсацию потерь, руб/Мвт*ч</b>	<b>78,3</b>	<b>95,8</b>	<b>102,2</b>	<b>107,3</b>	<b>112,7</b>	<b>118,4</b>

### Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	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 услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Уровень качества осуществляемого технологического присоединения	Уровень качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями
	млн. руб.	%	%	%	%			
2015	11,819	1	0,75	-	4,05	1	0	1,01
2016	11,819	1	0,75	2	4,05	1	0	1,01
2017	11,819	1	0,75	2	4,05	1	0	1,01
2018	11,819	1	0,75	2	4,05	1	0	1,01
2019	11,819	1	0,75	2	4,05	1	0	1,01