

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

О балансе электрической энергии и мощности, в том числе:

- ✓ об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации;

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014г.
	Баланс электрической энергии в сетях ОАО "РЭС"		
1	Отпуск электрической энергии в сеть ОАО "РЭС"	МВтч	13 825 000
2	Потери электрической энергии в сетях ОАО "РЭС" всего, в т.ч.:	МВтч	1 758 541
		% к отпуску в сеть	12,72%
3	Отпуск электрической энергии из сети ОАО "РЭС", в т.ч.:	МВтч	12 066 459
3.1.	Потери в сетях смежных сетевых организаций	МВтч	151 689
3.2.	Котловой полезный отпуск, в т.ч.:	МВтч	11 914 770
3.2.1.	ВН от шин ТЭЦ	МВтч	262 875
3.2.2.	ВН за исключением отпуска с шин ТЭЦ	МВтч	4 299 499
3.2.3.	СН1	МВтч	25 215
3.2.4.	СН2	МВтч	2 762 534
3.2.5	НН	МВтч	4 564 647

- ✓ об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений;

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт
	Баланс электрической энергии в сетях ОАО "РЭС"		
1	Отпуск электрической энергии в сеть ОАО "РЭС"	МВтч	14 310 319
2	Потери электрической энергии в сетях ОАО "РЭС" всего, в т.ч.:	МВтч	1 919 189
		% к отпуску в сеть	13,41%
3	Отпуск электрической энергии из сети ОАО "РЭС", в т.ч.:	МВтч	12 391 130
3.1.	Потери в сетях смежных сетевых организаций	МВтч	171 295
3.2.	Котловой полезный отпуск, в т.ч.:	МВтч	12 219 835
3.2.1.	ВН от шин ТЭЦ	МВтч	188 520
3.2.2.	ВН за исключением отпуска с шин ТЭЦ	МВтч	4 401 816
3.2.3.	СН1	МВтч	23 249
3.2.4.	СН2	МВтч	2 841 082
3.2.5	НН	МВтч	4 765 168
	Баланс электрической энергии в сетях смежных сетевых организаций		
5	Отпуск в сети смежных сетевых организаций всего	МВтч	3 025 527
6	Потери в сетях смежных сетевых организаций всего	МВтч	171 295
		% к отпуску в сеть	5,66%
7	Отпуск электрической энергии из сети смежных сетевых организаций	МВтч	2 854 233
8	Объем услуг по передаче электрической энергии всего	МВтч	2 994 617

- ✓ о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемых для целей ценообразования;

уровень напряжения:	тыс.кВтч	в % от отпуска электроэнергии сеть
ВН	840 729	6,08%
СН I	34 458	2,46%
СН II	425 742	5,09%
НН	457 611	9,11%
Всего	1 758 541	12,72%

О затратах на оплату потерь, в том числе:

- ✓ о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;

Величина затрат на компенсацию потерь электроэнергии за 2014 г. составляет **2 274 644** тыс. руб.

- ✓ об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;

На 2014 г. приказом Минэнерго РФ №415 от 05.08.2013 г. об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче был утвержден норматив потерь в размере 13,32 % от отпуска в сеть ОАО «РЭС».

- ✓ о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;

№	Перечень мероприятий	Срок исполнения	Источник финансирования
1	<i>Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на 2-х трансформаторных подстанциях 10/0,4 кВ, 35/10 кВ, 110/35/10 кВ, 110/10 кВ</i>	Постоянно (в соответствии с И 34-70-028-87 «Инструкция по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений», Москва, служба передового опыта ПО «СОЮЗТЕХЭНЕРГО», 1987 г. и Методическим указаниям по оценке экономического эффекта организационно-технических мероприятий, направленных на снижение технологического расхода электроэнергии в сетях ОАО «РЭС»)	П. 1-16 - Производственная программа П. 17 – Инвестиционная программа
2	<i>Отключение трансформаторов с сезонной нагрузкой, осуществление контроля за подключением и отключением сезонных потребителей</i>		
3	<i>Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ</i>		
4	<i>Снижение расхода электроэнергии на СН</i>		
5	<i>Снижение расхода электроэнергии на ХН</i>		
6	<i>Замена трансформаторов 10/04 кВ при устойчивом недоиспользовании их мощности, перегруженных трансформаторов</i>		
7	<i>Ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения (АРН)</i>		
8	<i>Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности в сетях потребителя</i>		
9	<i>Обследование измерительных комплексов учета (технический учет)</i>		
10	<i>Обследование измерительных комплексов учета (комерческий учет)</i>		
11	<i>Ревизия расчетных схем</i>		
12	<i>Снятие контрольных показаний ПУ абонентов - юридических лиц, установленных в сетях потребителей</i>		

13	Фиксация безучетного потребления электроэнергии		
14	Фиксация бездоговорного потребления электроэнергии		
15	Замена проводов на перегруженных линиях		
16	Разукрупнение сетей		
17	Реконструкция систем внутреннего и наружного освещения на основе энергосберегающих светильников	2014г	Инвестиционная программа

✓ о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;

Объем покупки электроэнергии с целью компенсации потерь в сетях ОАО «РЭС» составил **1 919 189 МВтч**.

Стоимость электрической энергии на компенсацию потерь электроэнергии в 2014 г. составляет **2 274 644 тыс. руб.**

✓ о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;

<i>уровень напряжения:</i>	<i>тыс.кВтч</i>
<i>ВН</i>	<i>556 145</i>
<i>СН I</i>	<i>24 576</i>
<i>СН II</i>	<i>607 813</i>
<i>НН</i>	<i>730 654</i>
<i>Всего</i>	<i>1 919 189</i>