

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013 год		Примечание ***
			план*	факт**	
I.	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.			
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	19848.26	17411.69	
1.1.	Подконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	17076.72	14593.7	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	731.72	256.0	
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3827.3	4064.6	
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	12517.7	10273.12	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ всего	тыс. руб.	2771.5	2818.0	
1.2.1.	арендная плата	тыс. руб.	21.4	18.8	
1.2.2.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1182.64	1235.64	
1.2.3.	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.4.	налог на прибыль	тыс. руб.	81.3		
1.2.5.	прочие налоги	тыс. руб.	579.7	678.23	
1.2.6.	недополученный по независящим причинам доход(+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования(-)	тыс. руб.			
1.2.7.	прочие неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	906.55	885.3	
II.	Справочно: расходы на ремонт всего п1.1.1.1.+п 1.1.1.2	тыс. руб.	0	0	
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.			
IV.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	2383.08	1697.98	

Примечание:

*В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в столбце "план" указывается соответствующие значения

**Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности

***При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце "Примечание" указываются причины их возникновения.

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров

Наименование организации	ЗАО "Спецэнерго"
ИНН	3128025082
КПП	312801001
Местонахождение	309500, Белгородская область, г.Старый Оскол, станция Котёл, промузел, площадка "Строительная", проезд Ш-5, строение № 23
Реквизиты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 декабря 2012г. № 25/4
Период действия установленного тарифа	факт 2013 г.
Источник опубликования	сайт ЗАО "Спецэнерго" в сети интернет
Ставка за содержание электрических сетей в расчете на 1МВт в месяц	с 01.01.2013 г. - 104288,60 руб / МВт. в месяц; с 01.07.2013 г. - 104288,60 руб / МВт. в месяц
Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях руб./МВт.ч.	с 01.01.2013 г. - 38,21 руб / МВт.час; с 01.07.2013 г. - 42,03 руб / МВт.час
Одноставочный тариф руб./МВт.ч.	с 01.01.2013 г. - 362,90 руб / МВт.час; с 01.07.2013 г. - 380,10 руб / МВт.час
Поступление электроэнергии в сеть тыс.кВтч.	52717.725
ВН	15633.470
СН	0
СН2	37084.255
НН	0
Потери тыс.кВтч	737.786
ВН	175.942
СН	0
СН2	561.844
НН	0
Полезный отпуск тыс.кВтч	51979.939
ВН	15457.528
СН	0
СН2	36522.411
НН	0
в т.ч. транзит тыс.кВтч.	51556.785
ВН	15034.374
СН	0
СН2	36522.411
НН	0
Заявленная мощность	15.9
в т.ч. транзит	15.8

ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Потребительские характеристики передаваемой электрической энергии в зоне ответственности ЗАО «Спецэнерго» соответствуют поступившей электроэнергии из сетей ОАО «МРСК Центра» согласно ГОСТу РФ 13.109-97

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА 2013г.

1. Поставлено в сеть ЗАО «Спецэнерго» из сети ОАО «МРСК Центра»----- 52 717 725кВт.ч.
2. Объём переданной (отпущенной) электроэнергии из сети ЗАО «Спецэнерго» по договору оказания услуг по передаче электроэнергии ОАО «МРСК Центра»----- 51 556 785кВт.ч.
в том числе по уровням напряжения:
 - 2.1. ВН ----- 15 034 374кВт.ч.
 - 2.2. СН 2 ----- 36 522 411кВт.ч.
3. Расход ЗАО «Спецэнерго» ----- 1 160 940кВт.ч.
в том числе:
 - 3.1. На собственные технологические нужды ----- 423 154кВт.ч.
 - 3.2. На потери в электросетях ЗАО «Спецэнерго»----- 737 786кВт.ч.

ЗАТРАТЫ НА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ В 2013г. И НОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ НА 2013г.

Затраты на оплату потерь (покупку электрической энергии для компенсации потерь) в электрических сетях ЗАО «Спецэнерго» в 2013г. составили 1 917 636 руб.

Приказом Минэнерго России от 09.10.2012г. №09-2232 утверждён норматив технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям ЗАО «Спецэнерго» на 2013г. составляет 3,09% от отпуская электрической энергии в сеть.

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРОСЕТЯХ ЗАО «СПЕЦЭНЕРГО» СОГЛАСНО УТВЕРЖДЁННОЙ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПРОГРАММЫ В ПЕРИОД С 2010г. ДО 2015г. С ЭФФЕКТОМ (в скобках) ОТ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ В 2013 ГОДУ

1. Организационные мероприятия:

- 1.1. Внедрение системы контроля небаланса на стороне 110кВ ----- — тыс.кВт.ч
- 1.2. Установление в договорах условий потребления реактивной энергии ----- — тыс.кВт.ч.

2. Технические мероприятия:

- 2.1. Регулирование напряжения на трансформаторах ----- 21,2 (3,8) тыс.кВт.ч.
- 2.2. Отключение при малых нагрузках одного трансформатора ----- 178 (32,0) тыс.кВт.ч.
- 2.3. Выравнивание нагрузок фаз в электросетях ----- 2,2 (0,4) тыс.кВт.ч.

3. Совершенствование систем расчётного и технического учёта:

- 3.1. Замена измерительных трансформаторов ----- 0,6 (0,1) тыс.кВт.ч.
- 3.2. Замена приборов коммерческого учёта ----- 0,6 (0,1) тыс.кВт.ч.
- 3.3. Установка приборов технического учёта ----- 0,3 (0,05) тыс.кВт.ч.
- 3.4. Проведение рейдов, выявление фактов хищения электроэнергии ----- 2,2 (0,4) тыс.кВт.ч.

ЗОНА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Зона деятельности ЗАО «Спецэнерго»: Промузел, база строительной индустрии, станция Котёл.

Информация об объеме недопоставленной электроэнергии

В связи с отсутствием в 2013г. аварийных отключений, вызвавших полное прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, чьи энергопринимающие устройства присоединены к электрическим сетям ЗАО «Спецэнерго» объем недопоставленной электроэнергии равен нулю.