

**Структура и объемы затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевой организацией ЗАО "Спецэнерго", регулирование тарифов на услуги которой осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2012 год		Примечание ***
			план*	факт**	
I.	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.			
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	16279.5	17559.2	
1.1.	Подконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	11456.49	14589.1	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2479.4	386.5	
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1517.3	274.3	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3327.9	3827.1	
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	5649.19	10375.5	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ всего	тыс. руб.	4044.6	2970.1	
1.2.1.	арендная плата	тыс. руб.	18.3	18.8	
1.2.2.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1131.5	1182.6	
1.2.3.	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.4.	налог на прибыль	тыс. руб.	194.6		
1.2.5.	прочие налоги	тыс. руб.	793.4	793.4	
1.2.6.	недополученный по независящим причинам доход(+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования(-)	тыс. руб.	1428		
1.2.7.	прочие неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	478.8	975.3	
II.	Справочно: расходы на ремонт всего п1.1.1.1.+п 1.1.1.2	тыс. руб.	1517.3	274.3	
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.			
IV.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	1663.0	1663.4	

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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\*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 15процентов в столбце "Примечание" указываются причины их возникновения.

Структура и объемы затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевой организацией ЗАО "Спецэнерго", регулирование тарифов на услуги которой 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 20 декабря 2011г. № 18/8
Период действия установленного тарифа	факт 2012 г.
Источник опубликования	сайт ЗАО "Спецэнерго" в сети интернет
Ставка за содержание электрических сетей в расчете на 1МВт в месяц	с 01.01.2012 г. - 75396,70 руб / МВт. в месяц; с 01.07.2012 г. - 104288,60 руб / МВт. в месяц
Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях руб/МВт.ч.	с 01.01.2012 г. - 26,51 руб / МВт.час; с 01.07.2012 г. - 38,21 руб / МВт. час
Одноставочный тариф руб./МВт.ч.	с 01.01.2012 г. - 334,90 руб / МВт.час; с 01.07.2012 г. - 362,90 руб / МВт.час
Поступление электроэнергии в сеть тыс.кВтч Вт.ч.	52654.646
ВН	52654.646
СН	0
СН2	0
НН	0
Потери тыс.кВтч	742.104
ВН	185.833
СН	0
СН2	556.271
НН	0
Полезный отпуск тыс.кВтч	51912.542
ВН	15420.379
СН	0
СН2	36492.163
НН	0
в т.ч. транзит тыс.кВтч.	36492.163
ВН	0
СН	0
СН2	36492.163
НН	0
Заявленная мощность	15.1
в т.ч. транзит	15.0



## **ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ**

Потребительские характеристики передаваемой электрической энергии в зоне ответс ЗАО «Спецэнерго» соответствуют поступившей электроэнергии из сетей ОАО «МРСК I

### **БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА 2012г.**

1. Поставлено в сеть ЗАО «Спецэнерго» из сети ОАО «МРСК Центра»----- 53 098 979кВ

2. Объём переданной (отпущенной) электроэнергии из сети ЗАО «Спецэнерго» по догов услуг по передаче электроэнергии ОАО «МРСК Центра»----- 51 912 542кВт.ч.

в том числе по уровням напряжения:

2.1. ВН ----- 15 420 379кВт.ч.

2.2. СН 2 ----- 36 492 163кВт.ч.

3. Расход ЗАО «Спецэнерго» ----- 1 186 437кВт.ч.

в том числе:

3.1. На собственные технологические нужды ----- 444 333кВт.ч.

3.2. На потери в электросетях ЗАО «Спецэнерго»----- 742 104кВт.ч.

### **ЗАТРАТЫ НА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ В 2012г. И НОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ НА 2013г.**

Затраты на оплату потерь (покупку электрической энергии для компенсации потерь электрических сетях ЗАО «Спецэнерго» в 2012г. составили 2 140 208руб.

Приказом Минэнерго России от 09.10.2012г. №09-2232 утверждён норматив технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям ЗАО « на 2013г. составляет 3,09% от отпуска 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 2012 ГОДУ**

#### 1. Организационные мероприятия:

1.1. Внедрение системы контроля небаланса на стороне 110кВ ----- — тыс.

1.2. Установление в договорах условий потребления реактивной энергии ----- — тыс

#### 2. Технические мероприятия:

2.1. Регулирование напряжения на трансформаторах ----- 20,8 (3,7) тыс

2.2. Отключение при малых нагрузках одного трансформатора ----- 176 (31,0) ты

2.3. Выравнивание нагрузок фаз в электросетях ----- 2,2 (0,4) тыс.л

#### 3. Совершенствование систем расчётного и технического учёта:

3.1. Замена измерительных трансформаторов ----- 0,6 (0,1) тыс.к

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

### **ЗОНА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Зона деятельности ЗАО «Спецэнерго»: Промузел, база строительной индустрии, станции

ответственности  
«Центра» согласно ГОСТу РФ 13.109-97

т.ч.  
оказания

.) в

«Спецэнерго»

кВт.ч  
кВт.ч.

кВт.ч.  
кВт.ч.  
кВт.ч.

Вт.ч.

Вт.ч.  
кВт.ч.  
л.кВт.ч.

я Котёл.

## Информация об объеме недопоставленной электроэнергии

В связи с отсутствием в 2012г. аварийных отключений, вызвавших полное прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, чьи энергопринимающие устройства присоединены к электрическим сетям ЗАО «Спецэнерго» объем недопоставленной электроэнергии равен нулю.