

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.	2011 год		Примечание ***
			план*	факт**	
I.	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.			
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	12205.0	15206.5	
1.1.	Подконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	9298.7	11117.7	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	505.5	505.5	
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7376.6	8483.1	
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1416.6	2129.1	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ всего	тыс. руб.	2906.3	4088.8	
1.2.1.	арендная плата	тыс. руб.	15.3	18.6	
1.2.2.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1984.3	2918.2	
1.2.3.	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.4.	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.5.	прочие налоги	тыс. руб.	670.3	670.3	
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.	236.4	481.7	
II.	Справочно: расходы на ремонт всего п1.1.1.1.+п 1.1.1.2	тыс. руб.		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.	1682.8	1276.3	

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	г.Старый Оскол Белгородской обл.
Реквизиты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской обл. от 29 ноября 2010г.№ 11/8; приказ о внесении изменений от 28.04.2011 № 5/11
Период действия установленного тарифа	Факт 2011г
Источник опубликования	ЗАО "Спецэнерго" сайт в сети интернет
Ставка за содержание электрических сетей в расчете на 1МВт в месяц	январь-апрель 93579 руб.Мвт в месяц; май-декабрь 66995,47 Мвт в месяц
Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях руб/МВт.ч.	январь-апрель 36,51 руб.Мвт.ч; май-декабрь 26,51 Мвт.ч
Поступление электроэнергии в сеть тыс.кВтч Вт.ч.	52180.427
ВН	52180.427
СН	
СН2	
НН	
Потери тыс.кВтч	1203.871
ВН	602.256
СН	
СН2	601.615
НН	
Полезный отпуск тыс.кВтч	50976.556
ВН	15834.707
СН	
СН2	35141.849
НН	
в т.ч. транзит тыс.кВтч.	
ВН	15834.707
СН	
СН2	35141.849
НН	
Заявленная мощность Мвт	15.5
в т.ч. транзит	15.0

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 2011г.

- 1. Поставлено в сеть ЗАО "Спецэнерго" ----- 52 180 427кВт.ч.
- 2. Отпущено из сети ЗАО "Спецэнерго" ----- 50 976 556кВт.ч.
в том числе по уровням напряжения:
 - 2.1. ВН ----- 15 834 707кВт.ч.
 - 2.2. СН 2 ----- 35 141 849кВт.ч.
- 3. Расход ЗАО "Спецэнерго" ----- 1 203 871кВт.ч.
в том числе:
 - 3.1. На собственные технологические нужды ----- 531 244кВт.ч.
 - 3.2. На компенсацию потерь в электросетях ----- 672 627кВт.ч.

ЗАТРАТЫ НА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ В 2011г. И НОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ НА 2012г.

Затраты на оплату потерь в электрических сетях ЗАО "Спецэнерго" в 2011г. составили 1 276 267руб.

Приказом Минэнерго России от 28.09.2011г. утвержденный норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ЗАО "Спецэнерго" на 2012г. составляет 3,14% от отпуска электрической энергии в сеть.

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРОСЕТЯХ ЗАО "СПЕЦЭНЕРГО" СОГЛАСНО УТВЕРЖДЕННОЙ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПРОГРАММЫ В ПЕРИОД С 2010г. ДО 2015г. С ОЖИДАЕМЫМ ЭФФЕКТОМ ОТ ИХ ВЫПОЛНЕНИЯ

1. Организационные мероприятия:

- 1.1. Внедрение системы контроля небаланса на стороне 110кВ ----- 18 тыс.кВт.ч.
- 1.2. Установление в договорах условий потребления реактивной энергии --- 80 тыс.кВт.ч.

2. Технические мероприятия:

- 2.1. Регулирование напряжения на трансформаторах ----- 17 тыс.кВт.ч.
- 2.2. Отключение при малых нагрузках одного трансформатора ----- 4 тыс.кВт.ч.
- 2.3. Выравнивание нагрузок фаз в электросетях ----- 48 тыс.кВт.ч.

3. Совершенствование систем расчётного и технического учёта:

- 3.1. Замена измерительных трансформаторов ----- 240 тыс.кВт.ч.
- 3.2. Замена приборов коммерческого учёта ----- 20 тыс.кВт.ч.
- 3.3. Установка приборов технического учёта ----- 13 тыс.кВт.ч.
- 3.4. Проведение рейдов, выявление фактов хищения электроэнергии ----- 50 тыс.кВт.ч.

ЗОНА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Зона деятельности ЗАО "Спецэнерго": Промузел базы строительной индустрии станции Котёл.