

**Сведения о потерях электроэнергии в сетях ГУП "ОКЭС" за 2017 год**

**о потерях электроэнергии в сетях ГУП "ОКЭС" в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования (П.11 б абз.5)**

Фактические потери	уровень	2017	
	напряжения	тыс.кВт·ч	%
	Всего	127 677,767	10,13
	ВН		
	СН-1	289,126	1,02
	СН-2	39 712,309	3,20
	НН	87 676,332	10,26

**о затратах ГУП "ОКЭС" на покупку потерь в собственных сетях (П.11 б абз.7)**

размер оплаченных потерь с НДС, тыс.руб	363 854,73
---	------------

**об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь (П.11 б абз.8)**

Нормативные потери	12,04
--------------------	-------

Источником опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях является приказ Министерства энергетики № 326 от 30 декабря 2008 г "Об организации в Министерстве энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям", зарегистрированный в Министерстве юстиции РФ 12 февраля 2009 г., регистрационный № 13314.

Норматив потерь по ГУП "ОКЭС" утвержден Приказом Минэнерго России от 25.06.2014г. №373

Источник опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь - сайт Минэнерго России.

**о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования (П.11 б абз.9)**

наименование мероприятия	срок исполнения	статья затрат
<b>1 Организационные мероприятия</b>		
1.1 Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	сезонно	себестоимость
1.2 Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ	полугодие	себестоимость
1.3 Оптимизация мест размыкания линий 6 - 10 кВ с двусторонним питанием	год	себестоимость
1.4 Контроль и расчет потерь электроэнергии от границы раздела балансовой принадлежности до места установки прибора учета	месяц	себестоимость
<b>2 Технические мероприятия</b>		
2.1 Установка выносных пунктов учета электроэнергии с заменой ввода в жилой дом	месяц	себестоимость
2.2 Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ к зданиям	месяц	себестоимость
2.3 Замена проводов на перегруженных линиях 0,4 кВ	полугодие	себестоимость
2.4 Замена проводов на перегруженных линиях 6-10 кВ	год	себестоимость
2.5 Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов	год	прибыль
2.6 Замена недогруженных силовых трансформаторов	год	прибыль
<b>3 Совершенствование систем расчетного и технического учета электроэнергии</b>		
3.1 Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии	месяц	себестоимость
3.2 Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей	месяц	себестоимость
3.3 Устранение недогрузки и перегрузки ТТ	год	себестоимость
3.4 Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления	месяц	себестоимость
3.5 Установка измерительных комплексов ЭЭ с более высоким классом точности	год	себестоимость

**о закупке электроэнергии для для компенсации потерь в сетях и ее стоимости (П.11 б абз.10)**

Покупка электрической энергии для компенсации потерь осуществляется на розничном рынке, на основании заключенных договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с гарантирующими поставщиками.

размер оплаченных потерь с НДС, тыс.руб	363 854,73
стоимость потерь руб.	2,850

**о размере фактических потерь, оплаченных покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения (П.11 б абз.11)**

Прямых договоров с покупателями электрической энергии у ГУП "ОКЭС" - нет