

Нормативные потери по сети ООО "СГЭС" на 2019 год составляют 100,324 млн.кВт.ч.

**Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях на 2019год.**

№ п/п	Наименование мероприятия
<b>1</b>	<b>Мероприятия по ремонту, строительству, реконструкции и развитию электрических сетей и средств учета э/э, вводу в эксплуатацию энергосберегающего оборудования</b>
1.1	<b>Установка/модернизация средств учета электроэнергии</b>
	Замена трансформаторов тока
	Замена трансформаторов напряжения
	Установка счетчиков электрической энергии
	Замена счетчиков электрической энергии
1.2	<b>Ремонт воздушных и кабельных линий</b>
	Воздушные линии 6,10 кВ
	Кабельные линии 6,10 кВ
	Воздушные линии 0,4 кВ
	Кабельные линии 0,4 кВ
<b>2</b>	<b>Организация, проверка и контроль работы систем расчетного учета электроэнергии</b>
2.1	<b>Проведение инструментальной проверки схем подключения систем учета электроэнергии на месте установки</b>
	плановая
	внеплановая - по результатам анализа балансов, динамики потребления и пр.
	по результатам устраненных замечаний (повторная проверка)
	по результатам перенос точки измерения к границе балансовой принадлежности контрагента (ближе к ГБП, на другом уровне напряжения и пр.)
	по результатам присоединения контрагентов к распределительной сети ООО "СГЭС"
2.2	<b>Проведение мероприятий по паспортизации точек измерения</b>
2.3	<b>Проведение мероприятий по метрологическому обследованию средств измерения на месте их подключения</b>
2.4	<b>По результатам инструментальной проверки, паспортизации, метрологическому обследованию выявлено нарушений.</b>
	По трансформаторам тока и измерительным цепям:
	в т.ч. выдано предписаний на замену
	По трансформаторам напряжения и измерительным цепям
	в т.ч. выдано предписаний на замену
	По счетчикам электроэнергии:
	в т.ч. выдано предписаний на замену
	Схема подключения прибора учета электроэнергии собрана не верно
	Устранено нарушений
2.5	<b>Опломбирование клеммных соединений расчетного учета электроэнергии</b>
<b>3</b>	<b>Организация, проверка и контроль работы систем технического учета электроэнергии</b>
3.1	<b>Проведение инструментальной проверки схем подключения систем учета электроэнергии на месте установки</b>
	плановой
	внеплановая
	по результатам устраненных замечаний
	по результатам организации учета электроэнергии для балансовых участков (новые точки учета)
3.2	<b>Проведение мероприятий по метрологическому обследованию средств измерения на месте их подключения</b>

3.3.	<b>По результатам инструментальной проверки, паспортизации, метрологическому обследованию выявлено нарушений.</b>
	По трансформаторам тока и измерительным цепям:
	По трансформаторам напряжения и измерительным цепям
	По счетчикам электроэнергии:
3.4	<b>По результатам инструментальной проверки комплексов учета электроэнергии система измерений признана годной к расчетам</b>
	По результатам плановой и внеплановой проверки
	По результатам повторной проверки после устранения замечаний к системе учета электроэнергии
	По результатам организации балансируемого участка
<b>4</b>	<b>Неучтенное потребление электроэнергии</b>
4.1	<b>Безучетное потребление электроэнергии</b>
	количество актов
	объем безучетного потребления
4.2	<b>Бездоговорное потребление электроэнергии</b>
	количество актов
	объем бездоговорного потребления
<b>5</b>	<b>Прочие мероприятия</b>
5.1	Установка шкафов учета наружного исполнения на жилые дома частного сектора, во временных поселках, дачных и садово-огородных поселках, с заменой ВЛ-0,4 на самонесущий изолированный провод.
5.2	Сведение балансов по ТП,КТПН, РП и фидерам 0,4 кВ (по данным системы АСКУЭ Меркурий ,Прософт систем, Энергоучет, )
5.3	Проведение рейдов по проверке коммерческих узлов учета электроэнергии физических лиц.

**Источник финансирования мероприятий по снижению размеров потерь в сетях** – за счет собственных средств ООО «СГЭС», за счет долгосрочных параметров регулирования, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB)

**Источник опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях** (Порядок расчета и обоснования нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям», утвержден Приказом Минпромэнерго России № 267 от 4 октября 2005 г), утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти - "Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти", N 45, 07.11.2005.

#### **Информация о порядке закупки сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости за 2019 год**

Электрическая энергия в целях компенсации потерь приобретается у Гарантирующего поставщика ОАО «Восток» на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии Д-ТЭ-2013-0117 от 01.01.2013 г. и у ОАО «ТЭК» на основании договора на компенсацию потерь КП-2/08-ПЭ от 01.01.2014г.

Размер фактических потерь электрической энергии в электрических сетях определяется как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации.

Потери электрической энергии приобретаются сетевыми компаниями по не регулируемым ценам (тарифам).

Нормативные документы устанавливающие порядок определения объема потерь в электрических сетях и оплата этих потерь:

- Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 г. №530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг».
- Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Нерегулируемый тариф(свободная цена) меняется ежемесячно и зависит от средневзвешенной свободной цены покупки на ОРЭМ (Оптовый рынок электроэнергии и мощности)

Средневзвешенная свободная цена покупки

на ОРЭМ рассчитывается ОАО АТС и публикуется на официальном сайте [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) ,

а также на сайте ОАО Энергосбытовая компания «Восток» <http://www.tesbyt.ru/> и сайте ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» <http://tmesk.ru/>