

Нормативные потери по сети ООО "СГЭС" на 2018 год составляют 99,33 млн.кВт.ч.

**Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях на 2018год.**

| № 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> |
| <b>1.1</b> | <b>Установка/модернизация средств учета электроэнергии</b>   |
|            | Замена трансформаторов тока  |
|            | Замена трансформаторов напряжения  |
|            | Установка счетчиков электрической энергии  |
|            | Замена счетчиков электрической энергии   |
| <b>1.2</b> | <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>  |
| <b>2.1</b> | <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 устранимых 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"  |
| <b>2.2</b> | <b>Проведение мероприятий по паспортизации точек измерения</b>   |
| <b>2.3</b> | <b>Проведение мероприятий по метрологическому обследованию средств измерения на месте их подключения</b>   |
| <b>2.4</b> | <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  |
| <b>2.5</b> | <b>Опломбирование клеммных соединений расчетного учета электроэнергии</b>  |
| <b>3</b>   | <b>Организация, проверка и контроль работы систем технического учета электроэнергии</b>  |
| <b>3.1</b> | <b>Проведение инструментальной проверки схем подключения систем учета электроэнергии на месте установки</b>  |
|            | плановой   |
|            | внеплановая  |
|            | по результатам устранимых замечаний  |
|            | по результатам организации учета электроэнергии для балансовых участков (новые точки учета)  |
| <b>3.2</b> | <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.atsenenergo.ru](http://www.atsenenergo.ru) ,

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