**Фактические показатели Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии
в 2017 году АО "ОРЭС-Прикамья"**

| ***№ п.п.*** | ***Мероприятия*** | ***Ед. изм.*** | ***Раздел производствен-ной программы*** | ***Источник финанси-рования*** | ***Коли-чество*** | ***% к отпуску*** | ***Срок исполнения*** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **I. МЕРОПРИЯТИЯ, направленные на увеличение товарной продукции предъявляемой к оплате потребителям** |
| **I.I Мероприятия организационного характера, не требующие дополнительных затрат ("незатратные")** |
| 1.1. | Приведение расчетных пунктов учета электроэнергии юридических лиц в соответствие с требованиями НТД | ТУ | П-1 - Программа эксплуатации | Себестоимость | 768 | 0,09% | постоянно |
| 1.2. | Приведение расчетных пунктов учета электроэнергии физических лиц в соответствие с требованиями НТД | ТУ | П-1 - Программа эксплуатации | Себестоимость | 664 | 0,004% | постоянно |
| 2.1. | Формирование полезного отпуска в частном секторе активным методом персоналом территориальных Служб балансов и оптимизации потерь энергоресурсов | ТУ | П-1 - Программа эксплуатации | Себестоимость | 365 792 | 0,14% | постоянно |
| 3.1. | Выявление и пресечение случаев нарушений схем учета электроэнергии, неисправности приборов учета, выхода их из строя, присоединения токоприемников помимо приборов учета, срыва пломб, искусственного торможения диска и других нарушений с целью снижения показаний у физических лиц | ТУ | П-1 - Программа эксплуатации | Себестоимость | 151 | 0,09% | постоянно |
| 3.2. | Выявление и пресечение случаев нарушений схем учета электроэнергии, неисправности приборов учета, выхода их из строя, присоединения токоприемников помимо приборов учета, срыва пломб, искусственного торможения диска и других нарушений с целью снижения показаний у юридических лиц | ТУ | П-1 - Программа эксплуатации | Себестоимость | 188 | 0,126% | постоянно |
| **I.II Мероприятия требующие дополнительных затрат для выплнения плана мероприятий ("затратные")** |
| 1.1. | Установка приборов учета на вводах в жилые дома в частном секторе с устройством изолированного ввода. | дом | ОСиНМА | ОСиНМА | 570 | 0,065% | январь - сентябрь |
| 1.2. | Установка балансовых приборов учета и средств автоматической передачи информации о потребленной электрической энергии. | ТП | ОСиНМА | ОСиНМА | 0 | 0,00% | январь - сентябрь |
| 2.1. | Установка приборов учета на вводах в жилые дома в частном секторе с устройством изолированного ввода. | дом | Инвест | Инвест | 330 | 0,072% | август - ноябрь |
| 2.2. | Установка балансовых приборов учета и средств автоматической передачи информации о потребленной электрической энергии. | ТП | Инвест | Инвест | 5 | 0,01% | август - ноябрь |
| ***ИТОГО по МЕРОПРИЯТИЯМ, шт. мероприятий*** | ***9*** | **0,60%** |  |
| **II. МЕРОПРИЯТИЯ, направленные на снижение объемов покупных энергоресурсов, выработки и добычи энергоресурсов**  |
| **II.I Мероприятия, технологического характера не требующие дополнительных затрат ("незатратные")** |
| 1.1. | Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой | шт | П-1 - Программа эксплуатации | Себестоимость | 33 | 0,014% | январь, май, сентябрь |
| 1.2.  | Выравнивание нагрузок по фазам в фидерах 0,4 кВ  | фид | П-1 - Программа эксплуатации | Себестоимость | 108 | 0,023% | постоянно |
| ***ИТОГО по МЕРОПРИЯТИЯМ, шт. мероприятий*** | **2** | **0,037%** |  |
| ***ИТОГО ПО ВСЕМ МЕРОПРИЯТИЯМ, шт. мероприятий*** | ***11*** | **0,637%** |  |