Форма № 8

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности энергоснабжающей организации**  **МУП «МПОЭ» г. Трехгорного.** | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |  |  |
| **Наименование целевого показателя** | **Ед. изм.** | **Факт за предыдущий календарный год (2014год)** | **Показатели по результатам проведенного энергетического обследования / показатели потенциала повышения энергетической эффективности** | | | | | **План /прогноз** | | | | | | | **Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты формы №9)** | **Примечание** |
| **2015**  **год** | | **2016 год** | | **2018 год** | **на 2015 год** | | **на 2016 год**  (план) | | **на 2017 год** (прогноз) | **на 2018 год**  (прогноз) | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | | **5** | | **6** | **7** | | **8** | | **9** | **10** | | **11** | **12** |
| доля расхода электрической энергии на собственные нужды | % | 0,13 | - | | - | | - | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | 0,18 | | 3.1-3.2 |  |
| доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия | % к отпуску в сеть | 8,61 | - | | - | | - | 9,87 | | 8,67 | | 8,67 | 8,67 | | 4.1 |  |
| ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности | МВт | ~~-~~ | ~~-~~ | | ~~-~~ | | ~~-~~ | ~~-~~ | | ~~-~~ | | ~~-~~ | ~~-~~ | |  |  |
| установленная мощность | МВт | 44,6 |  | |  | |  | 44,6 | | 44,6 | | 44,6 | 44,6 | |  |  |
| присоединенная мощность | МВт | 26,2 | - | | - | | - | 26,207 | | 26,207 | | 26,207 | 26,207 | |  |  |
| прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации) |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  |  |

Форма №9.

**Перечень и сроки проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ п/п** | **Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта.** | **Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.** | | | | **Срок проведения мероприятия  (год, квартал)** | **Примечание** |
| **Всего** | **1 этап реализации мероприятий Программы 2015год** | **2 этап реализации мероприятий Программы 2016год** | **3 этап реализации мероприятий Программы 2017год** |
| ***1*** | ***2*** | ***3*** | ***4*** | ***5*** | ***6*** | ***7*** | ***8*** |
|  | **Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением** |  |  |  |  |  |  |
| *1.1.* |  |  |  |  |  |  |  |
| *1.2.* | ***Сбор и анализ информации с целью соответствия расчетных и фактических показателей*** |  |  |  |  | ***2014-2015*** | **Без финансирования** |
|  | ***Итого потребность по Разделу I*** |  |  |  |  |  |  |
|  | **Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования** |  |  |  |  |  |  |
| *2.1.* |  |  |  |  |  |  |  |
| *2.2* | ***Замена шкафов высокочастотной защиты на ПС 110/10 «Завьялиха»*** | ***350*** |  | ***350*** |  | ***2016*** | ***Производственная программа предприятия*** |
| *2.3.* | ***Замена силовых трансформаторов типа ТМ со сроком эксплуатации 30 и более лет на новые*** | ***3000*** | ***1000*** | ***1000*** | ***1000*** | ***2017*** | ***Производственная программа предприятия*** |
| *2.4.* | ***Реконструкция участков кабельных линий электропередачи*** | ***900*** | ***300*** | ***300*** | ***300*** | ***2017*** | ***Производственная программа предприятия*** |
| *2.5.* | ***Реконструкция строительной части зданий трансформаторных подстанций*** | ***900*** | ***300*** | ***300*** | ***300*** | ***2017*** | ***Производственная программа предприятия*** |
|  | ***Итого потребность по Разделу II*** | ***5150*** | ***1600*** | ***1950*** | ***1600*** |  |  |
|  | **Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий** |  |  |  |  |  |  |
| *3.1.* | ***Замена ламп накаливания в помещениях зданий цеха ЭС на энергосберегающие лампы*** | ***30*** | ***10*** | ***10*** | ***10*** | ***2017*** | ***Производственная программа предприятия*** |
| *3.2.* | ***Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды цеха ЭС. Установка регуляторов температуры в зданиях РП-1, РТП-2, РТП-6, РТП-11, ПС «Завьялиха», «Трехгорная».*** | ***50*** | ***50*** |  |  | ***2015*** | ***Производственная программа предприятия*** |
|  | ***Итого потребность по Разделу III*** | ***80*** | ***60*** | ***10*** | ***10*** |  |  |
|  | **Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче** |  |  |  |  |  |  |
| *4.1.* | ***Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,38 кВ.*** |  |  |  |  | ***постоянно*** | ***Без финансирования*** |
|  | ***Итого потребность по Разделу IV*** |  |  |  |  |  |  |
|  | **Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| ***5.1.*** | ***Мероприятия по оснащению собственными приборами и автоматизированными системами учета электроэнергии*** |  |  |  |  |  |  |
| *5.1.1.* | ***Проведение поверки и калибровки электросчетчиков коммерческого учета с просроченными сроками.*** | ***300*** | ***100*** | ***100*** | ***100*** | ***2017*** | ***Производственная программа предприятия*** |
| *5.1.2.* | ***Установка приборов учета на ответвлениях проблемных участков (потребителей)*** | ***150*** | ***50*** | ***50*** | ***50*** | ***2017*** | ***Производственная программа предприятия*** |
|  | ***Итого потребность по разделу 5.1.*** | ***450*** | ***150*** | ***150*** | ***150*** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по разделам I –V** | ***5680*** | ***1810*** | ***2110*** | ***1760*** |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | *собственные источники* |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче электрической энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе, себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | *привлеченные средства* |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства, всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники (расписать) |  |  |  |  |  |  |

Форма № 10

**Целевые показатели работы в области учета электрической энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ п/п** | **Наименование целевого показателя** | **Ед. изм.** | **Факт 2014 г.** | **План 2015 г.** | **Прогноз** | | | **Примечание** |
| **2016г.** | **2017г.** | **2018г.** |
| 1. | Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| 2. | Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего | тыс.кВтч | 65576 | 64460 | 64460 | 64460 | 64460 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | через приборы учета | тыс.кВтч | 65576 | 64460 | 64460 | 64460 | 64460 |  |
| 2.2. | по нормативам потребления  (расчетным методом) | тыс.кВтч | - | - | - |  |  |  |
| 3. | Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| 4. | Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего | тыс.руб. |  | 50 | 50 | 50 | 50 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | собственных приборов учета отпуска электрической энергии | тыс.руб. | - | - | - |  |  |  |
| 4.2. | средств коммерческого учета потребителей электрической энергии | тыс.руб. |  | 50 | 50 | 50 | 50 |  |
| 4.3. | прочих собственных средств коммерческого учета (расписать) | тыс.руб. | - | - | - |  |  |  |

Форма № 11

**Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2014 г.** | **План 2015 г.** | **Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)** | | | **Примечание** |
| **2016г.** | **2016-2017 гг.** | **2016-2018гг.** |
| 1. | Затраты на выполнение программы | тыс.руб. | 1727,98 | 1810 | 2110 | 3870 |  |  |
| 2. | Результаты реализации мероприятий Программы: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | –объем экономии энергоресурсов: | тыс.кВтч |  |  |  |  |  |  |
|  | - экономический эффект | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |

Форма № 12

**Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами энергоснабжающей организации   
(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению потребителей и передаче электрической энергии)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование целевого показателя** | **Ед.изм.** | **Наименование объекта №1.** | | | | | **Примечание** |
| **Факт 2014 г.** | **План 2015 г.** | **Прогноз** | | |
| **2016 г.** | **2017 г.** | **2018г.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход) | % | **0,13** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** |  |
| доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче | % к отпуску в сеть | **8,61** | **9,87** | **8,67** | **8,67** | **8,67** |  |
| ввод / выбытие (демонтаж) мощности | МВт | **-** | **-** | **-** |  |  |  |
| установленная мощность | МВт | **44,6** | **44,6** | **44,6** | **44,6** | **44,6** |  |
| присоединенная мощность | МВт | **26,2** | **26,2** | **26,2** | **26,2** | **26,2** |  |
| прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации) |  |  |  |  |  |  |  |
| доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета | % | **100** | **100** | **100** | **100** | **100** |  |
| объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего | тыс.кВтч | **65576** | **64460** | **64460** | **64460** | **64460** |  |
| В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
| через приборы учета | тыс.кВтч | **65576** | **64460** | **64460** | **64460** | **64460** |  |
| по нормативам потребления  (расчетным методом) | тыс.кВтч | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
| доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета | % |  |  |  |  |  |  |