


Форма № 1 к приложению 1
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области» от 20 апреля 2010 г. № 16/7

УТВЕРЖДЕНО:

Директор
ООО «Механический завод»


А.П. Григорьев
«М» _____ 2015 г.

Паспорт программы

**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО «Механический завод»
на 2016 г. и на период до 2020 г.**

| | |
|---|---|
| Наименование Программы | «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Механический завод» на 2016 г. и на период до 2020 года» |
| Основания для разработки Программы | 1. Федеральный закон РФ от 23 ноября 2009 года № 261 – ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». 2. Постановление Правительства РФ от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности». 3. Приказ Министерства экономического |

| | |
|--------------------------------|---|
| | <p>развития РФ от 17.02.2010 года № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».</p> <p>4. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», утвержденным распоряжением Правительства РФ от 01.12.2009 № 1830 –р.</p> <p>5. «Энергетическая стратегия России на период до 2030 года», утвержденная распоряжением Правительства РФ от 13 ноября 2009 года № 1715-р.</p> <p>6. Постановление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 20 апреля 2010 г. № 16/7 Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, тарифы на товары и услуги которых устанавливаются Государственным комитетом «Единый тарифный орган Челябинской области».</p> |
| Заказчик Программы | |
| Разработчик Программы | ООО «Механический завод» |
| Цели и задачи программы | <p>Цели Программы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Надежное функционирование системы электроснабжения; - Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности; - Снижение потерь в электрических сетях и оборудовании. <p>Задачи Программы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Реализация экономически эффективных технических мероприятий, обеспечивающих достижение целевых характеристик эффективности потребления энергии; |

| | |
|--|--|
| | <ul style="list-style-type: none"> - Снижение аварийности в электрических сетях; - Снижение сверхнормативных потерь электроэнергии; - Повышение качества и надежности предоставляемых услуг. |
| Сроки и этапы реализации Программы | <p>До 31.12.2020 года</p> <p>В ходе реализации программы решаются задачи в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.</p> |
| Затраты на Программу в целом и по этапам | <p>Всего: 13798,58 тыс. руб., в том числе:</p> <p>1 этап -3273,2 тыс. руб.;</p> <p>2 этап -2180,98 тыс. руб.;</p> <p>3 этап – 8344,4 тыс. руб.</p> |
| Объемы и источники финансирования Программы | Собственные средства ООО «Механический завод» и (или) тарифный источник |
| Основные мероприятия Программы | <ol style="list-style-type: none"> 1. Внедрение организационных мероприятий 2. Внедрение технических мероприятий 3. Применение энергосберегающих технологий 4. Проведение энергоаудита |
| Ожидаемые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап (в натуральном выражении) | <ol style="list-style-type: none"> 1. Обеспечение надежности и стабильности системы электроснабжения, сокращение аварий. 2. Снижение сверхнормативных потерь. |
| Ожидаемый экономический эффект реализации Программы | Сокращение удельного расхода энергетических ресурсов |

Информация о Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации ООО "Механический завод"

(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

| № п/п | Целевой показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности | | | Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для достижения целевого показателя | | | | | | Ожидаемые результаты | | Примечание |
|-------|--|----------|---------------------------|---|---|-------------------------------|---------------------------|----------------------------------|--------------------------|------------------------------|---------------------------------|------------|
| | Наименование показателя | ед. изм. | Значен не показ-меся | № п/п | Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий | Количественный показатель | Расходы на мероприятия тыс. руб. | Источники финансирования | в натуральном выражении, МВт | экономический эффект, тыс. руб. | |
| 1 | Организационные мероприятия | | | 1 | Проведение энергоаудита | 2018 | - | 200 | Собственные источники | - | - | |
| | | | | 2 | Контроль за своевременным отключением освещения Р.У. ОРУ на ГПП | постоянно | т. кВт ч | - | Не требуется | 0,4 | 2,62 | |
| | | | | 3 | Ограничение нагрузки потребителями, согласно требованиям выданных технических условий | постоянно | т. кВт ч | - | Не требуется | по результатам аудита | | |
| | | | | 4 | Равномерное распределение нагрузки по фазам | постоянно | т. кВт ч | - | Не требуется | по результатам аудита | | |
| | | | | 5 | Обеспечение контроля за рациональным использованием электроэнергии: недопущение работы оборудования на хх | постоянно | т. кВт ч | - | Не требуется | 1 | 6,54 | |
| 2 | Мероприятия по внедрению энергоберегающих технологий | | | 1 | Замена неэффективных источников света на энергосберегающие (14 шт) | 2017 | т. кВт ч | 1,64 | Собственные источники | 1,19 | 7,78 | |
| | | | | 1 | Замена выжимательных устройств в кол-ве (шт.) | 2016 | т. кВт ч | 1 039,4 | | - | 10,39 | |
| | | | | 2 | Замена 2 кабельных линий (АСБ-3*150-6кВ) по 620 м на ГПП-РП-4, аводы 1,2 | 2016 | т. кВт ч | 1 000,00 | | 0,022 | 0,15 | |
| | | | | 3 | Реконструкция ячеек КРУ-2-10 с заменой масляных выключателей ВМПШ-10 на вакуумные в кол-ве 3 шт. | 2016 | т. кВт ч | 1 233,84 | | - | 35,36 | |
| | | | | 4 | Замена трансформаторов напряжения НКФ-110 кВ в кол-ве 3 шт. | 2017 | т. кВт ч | 2 180,98 | Ремонтная программа | - | 65,43 | |
| | | | | 5 | Замена трансформаторов напряжения НКФ-110 кВ в кол-ве 3 шт. | 2018 | т. кВт ч | 2 290,03 | | - | 68,70 | |
| | | | | 6 | Реконструкция ячеек КРУ-2-10 с заменой масляных выключателей ВМПШ-10 на вакуумные в кол-ве 7 шт. | 2019 | т. кВт ч | 2 731,26 | | - | 90,96 | |
| 3 | Увеличение надежности электроснабжения, снижение потерь | кВтч | Объем потребляемой эл.эн. | 7 | Реконструкция ячеек КРУ-2-10 с заменой масляных выключателей ВМПШ-10 на вакуумные в кол-ве 8 шт. | 2020 | т. кВт ч | 3 121,44 | | - | 109,15 | |

Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности энергообъектной организации

| Наименование целевого показателя | Ед. изм. | Факт за предыдущий календарный год (2014 год) | Показатели по результатам проведенного энергетического обследования / показатели потенциала повышения энергетической эффективности (нужное подчеркнуть) | | | | План / прогноз | | | Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты формы №9) | Примечание |
|---|--------------------|---|---|----------|---------------|-------------|--------------------|----------------------------|----|---|------------|
| | | | 2015 год | 2016 год | 2017-2020 гг. | на 2015 год | на 2016 год (план) | на 2017-2020 гг. (прогноз) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |
| доля расхода электрической энергии на собственные нужды | % | 0,13 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,12 | 0,12 | | | |
| доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия | % к отпуску в сеть | 7,65 | 11,8 | 10,69 | 10,69 | 11,8 | 10,69 | 10,69 | | | |
| ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности | МВт | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| установленная мощность | МВт | 54,26 | 54,26 | 54,26 | 54,26 | 54,26 | 54,26 | 54,26 | | | |
| присоединенная мощность | МВт | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | | | |
| прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению Регулirруемой организации) | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |

* В случае отсутствия показателей обязательного энергетического обследования в Графиках 4, 5, 6 указываются показатели потенциала повышения энергетической эффективности соответствующих показателей с указанием в Графе 11 ссылки на отсутствие энергетического паспорта

Перечень мероприятий по энергобережению и повышению энергетической эффективности

| №№ п/п | Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки | Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб. | | | Срок проведения мероприятия | Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется |
|--------|--|--|--|---|-----------------------------|---|
| | | Всего | 1 этап реализации мероприятий Программы (2016г.) | 2 этап реализации мероприятий Программы (2017 г.) | | |
| | Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергобережением | | | | | |
| | 1. Проведение энергетического аудита | 200,00 | 0,00 | 0,00 | 1 кв. 2018 | |
| | 2. Анализ качества предоставляемых услуг | 0 | | | постоянно | |
| | 3. Оценка аварийности и потерь | 0 | | | постоянно | |
| | 4. Другое | 0 | | | | |
| | (например, разработка нормативов потерь, анализ договоров на предмет выявления возможностей, претензионных реализаций мер по повышению энергетической эффективности, анализ и оптимизация установочной мощности, схем энергоснабжения, распределения электроэнергии) | | | | | |
| 1.1 | Проведение энергоаудита | 200,00 | 0,00 | 0,00 | 1 кв. 2018 | |
| 1.2 | Контроль за своевременным осуществлением осмотров РУ, ОРУ на ПТП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | постоянно | финансирования не требуется |
| 1.3 | Орushingение нагрузки потребителей, составление индивидуальных видных технических условий | 0,00 | 0,00 | 0,00 | постоянно | финансирования не требуется |
| | Итого потребности по Разделу I | 200,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | в том числе: | | | | | |
| | собственные источники | 200,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | в том числе: | | | | | |
| | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию | 200,00 | 0 | 0 | | |
| | прочие средства из собственности | 0,00 | 0 | 0 | | |
| | 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: | | | | | |
| | зачисленные средства | | | | | |
| | бюджетные средства, всего | | | | | |
| | федеральный бюджет | | | | | |
| | областной бюджет | | | | | |
| | местный бюджет | | | | | |
| | средства внебюджетных фондов | | | | | |
| | прочие источники (расписка) | | | | | |
| | Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования | | | | | |
| 2.1. | Замена выключательных устройств в кол-ве шт. | 1039,39 | 1 039,4 | | II-III кв 2016 | |
| 2.2. | Замена 2 кабельных линий (АСБ-3*150-кВ) по 020 м на ПТП-РТ-4, ввода 1,2 | 1000,00 | 1 000,00 | | III-IV кв 2016 | |

| | | | | | | | | | |
|-----|--|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|--|--|--|--|
| 2.3 | Реконструкция ввек КРУ-2-10 с заменой масляных выключателей ВМПШ -10 на вакуумные в кол-ве 3 шт. | 1233,84 | 1 233,84 | | | | | | |
| 2.4 | Замена трансформаторов напряжения НКФ-110 кВ в кол-ве 3 шт. | 2180,98 | | 2 180,98 | | | | | |
| 2.5 | Замена трансформаторов напряжения НКФ-110 кВ в кол-ве 3 шт. | 2290,03 | | | 2 290,03 | | | | |
| 2.6 | Реконструкция ввек КРУ-2-10 с заменой масляных выключателей ВМПШ -10 на вакуумные в кол-ве 7 шт. | 2731,26 | | | 2 731,26 | | | | |
| 2.7 | Реконструкция ввек КРУ-2-10 с заменой масляных выключателей ВМПШ -10 на вакуумные в кол-ве 8 шт. | 3121,44 | | | 3 121,44 | | | | |
| | Итого по разделу II | 13 596,94 | 3 273,23 | 2 180,98 | 8 142,73 | | | | |
| | в том числе: | | | | | | | | |
| | собственные источники | 13 596,94 | 3 273,23 | 2 180,98 | 8 142,73 | | | | |
| | в том числе: | | | | | | | | |
| | прибыль в тарифе на услуги передаче электрической энергии | 0,00 | | | | | | | |
| | амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию | 1 179,25 | 275,85 | 275,85 | 627,55 | | | | |
| | прочие средства из себестоимости | 12 417,69 | 2997,38 | 1905,13 | 7515,18 | | | | |
| | 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) | | | | | | | | |
| | приклеточные средства | | | | | | | | |
| | в том числе: | | | | | | | | |
| | земельные средства | | | | | | | | |
| | бюджетные средства, всего | | | | | | | | |
| | федеральный бюджет | | | | | | | | |
| | областной бюджет | | | | | | | | |
| | местный бюджет | | | | | | | | |
| | средства внебюджетных фондов | | | | | | | | |
| | прочие источники (расписать) | | | | | | | | |
| | Раздел III. Мероприятия по внедрению энергоэффективных технологий | | | | | | | | |
| 3.1 | Замена неэффективных источников света на энергоэффективные (14 шт) | 1,64 | | 1,64 | | | | | |
| | Итого по разделу III | 1,64 | 0,00 | 1,64 | 0,00 | | | | |
| | в том числе: | | | | | | | | |
| | в том числе: | | | | | | | | |
| | собственные источники | 1,64 | 0,00 | 1,64 | 0,00 | | | | |
| | в том числе: | | | | | | | | |
| | прибыль в тарифе на услуги передаче электрической энергии | 0,00 | | | | | | | |
| | амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию | 0,00 | | | | | | | |
| | прочие средства из себестоимости | 1,64 | 0,00 | 1,64 | 0,00 | | | | |
| | 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) | | | | | | | | |
| | приклеточные средства | | | | | | | | |
| | в том числе: | | | | | | | | |
| | земельные средства | | | | | | | | |
| | бюджетные средства, всего | | | | | | | | |
| | федеральный бюджет | | | | | | | | |
| | областной бюджет | | | | | | | | |
| | местный бюджет | | | | | | | | |
| | средства внебюджетных фондов | | | | | | | | |
| | прочие источники (расписать) | | | | | | | | |

| Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче | | | | | | |
|--|---|-----------|----------|----------|----------|-----------|
| 4.1. | Равномерное распределение нагрузки по фазам | - | - | - | - | ПОСТОЯННО |
| 4.2 | Ограничение нагрузки потребителей, согласно требованиям выданных технических условий | - | - | - | - | ПОСТОЯННО |
| 4.3 | Обеспечение контроля за рациональным использованием электроэнергии: своевременно отключение освещения в соответствии с графиком работы освещения, недопущение работы оборудования на xx | - | - | - | - | ПОСТОЯННО |
| | <i>Итого по разделам I - V</i> | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Всего по Разделам I - V | 13 798,58 | 3 273,23 | 2 182,62 | 8 342,73 | |
| | в том числе: | | | | | |
| | <i>собственные источники</i> | | | | | |
| | в том числе: | | | | | |
| | прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии | | | 0 | | |
| | амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче электрической энергии | 1 379,25 | 275,85 | 275,85 | 827,55 | |
| | прочие средства на самостоятельности передачи электрической энергии | 12 419,33 | 2 997,38 | 1 906,77 | 7 515,18 | |

Показатели эффективности реализации программы

Форма № 11

| №№ п/п | Показатели | Ед. изм. | Факт 2014 г. | План 2015 г. | Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы) | | | Примечание |
|--------|--|----------|-----------------|-----------------|--|---------|-----------|--|
| | | | | | 2016 | 2017 | 2018-2020 | |
| 1 | Затраты на выполнение программы | тыс.руб. | 2805,4 | 3490 | 3273,2 | 5454,18 | 13798,58 | |
| 2 | Результаты реализации мероприятий Программы: | | | | | | | |
| | - Объем экономии энергоресурсов: | МВт | | | 1,42 | 4,01 | 8,21 | будут уточнены по результатам энергетического обследования |
| | - экономический эффект | тыс.руб. | 140,27 | 174,50 | 55,06 | 137,43 | 457,05 | |