

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО ЭНЕРГОАУДИТОРОВ

«Контроль Энергоэффективности»

(наименование саморегулируемой организации)

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег.№ _____
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное учреждение культуры «Культурно-досуговый центр» городского поселения
Диксон по адресу: 647340, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный
район, п.г.т. Диксон, ул. Таяна, д. 17

(наименование обследованной организации (объекта))

составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Малых Н. А.

Руководитель Муниципального учреждения культуры
«Культурно-досуговый центр» городского поселения
Диксон

август 2011 г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Муниципальное учреждение культуры «Культурно-досуговый центр» городского поселения Диксон по адресу: 647340, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, п.г.т. Диксон, ул. Таяна, д. 17

(полное наименование организации)

| | |
|--|--|
| 1. Организационно-правовая форма: | <u>Учреждение</u> |
| 2. Юридический адрес: | <u>647340, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, п.г.т. Диксон, ул. Таяна, д. 17</u> |
| 3. Фактический адрес: | <u>647340, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, п.г.т. Диксон, ул. Таяна, д. 17</u> |
| 4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ): | <u>-</u> |
| 5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ): | <u>100%</u> |
| 6. Банковские реквизиты, ИНН: | <u>8402010028</u> |
| 7. Код по ОКВЭД: | <u>-</u> |
| 8. Ф.И.О., должность руководителя: | <u>Малых Наталья Александровна</u> |
| 9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования: | <u>Малых Н. А., руководитель, тел. 8(39152)2-44-52</u> |
| 10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство: | <u>Малых Н. А., руководитель, тел. 8(39152)2-44-52</u> |

Таблица 1

| Наименование | Ед. измер. | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый год) 2010 |
|---|------------------------|---------------------|------|---------|---------|-----------------------------|
| | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | |
| 1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | | | | | | |
| 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП | | - | - | - | - | - |
| 2. Объем производства продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 3. Производство продукции в натуральном выражении, всего | | - | - | - | - | - |
| 4. Объем производства основной продукции, всего | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего | | - | - | - | - | - |
| 6. Объем производства дополнительной продукции | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 7. Потребление энергетических ресурсов, всего | тыс. т у.т. | - | - | - | - | - |
| 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, | тыс. т у.т. | 0 | 0 | 0,026 | 0,027 | 0,029 |
| 9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. руб. | 0 | 0 | 611,706 | 801,378 | 934,758 |
| 10. Потребление воды, всего | тыс. куб.м | 0 | 0 | 0,008 | 0,009 | 0,009 |
| в т.ч. на производство основной продукции | тыс. куб.м | - | - | - | - | - |
| 11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего | тыс. т у.т./ тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т./ тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг) | % | - | - | - | - | - |
| 14. Суммарная мощность электроприемников -разрешенная | тыс. кВт. | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| установленная среднегодовая заявленная | тыс. кВт. | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 15. Среднегодовая численность работников | чел. | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |

Таблица 2

Сведения об обособленных подразделениях организации

| №п/п | Наименование подразделения | Фактический адрес | ИНН/КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС) | Среднегодовая численность работников | В т.ч. промышленно-производственный персонал |
|------|----------------------------|-------------------|---|--------------------------------------|--|
| - | - | - | - | - | - |

Сведения об оснащенности приборами учета

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт | Тип прибора | | Примечание |
|-------|--|---|--------------------|-----------------|------------|
| | | | (марка) | класс точности | |
| 1 | Электрической энергии | | | | |
| 1.1 | Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе: | 4 | | | |
| | полученной со стороны | 4 | СО-И466М, ЭУ-20 | 2,5 2,5 2 | |
| | собственного производства | - | - | - | |
| | потребляемой | - | - | - | |
| | отданной на сторону | - | - | - | |
| 1.2 | Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе: | 0 | | | |
| | полученной со стороны | - | - | - | |
| | собственного производства | - | - | - | |
| | потребляемой | - | - | - | |
| | отданной на сторону | - | - | - | |
| 1.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | - | - | - |
| 1.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативно-технической документации к классу точности приборов | 0 | - | | |
| 1.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии | Замена на электросчетчики с классом точности не более 2 | | | |
| 2 | Тепловой энергии | | | | |
| 2.1 | Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе: | 0 | | | |
| | полученной со стороны | 0 | - | - | |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 2.2 | Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе: | 1 | - | | |
| | полученной со стороны | 1 | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 2.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | - | - | - |
| 2.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативно-технической документации к классу точности приборов | - | - | - | - |
| 2.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии | Установить прибор учета тепловой энергии | | | |
| 3 | Жидкому топливу | | | | |
| 3.1 | Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе: | - | - | | - |
| | полученному со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 3.2 | Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе: | - | - | | - |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт | Тип прибора | | Примечание |
|-------|--|------------------------------|-------------|----------------|------------|
| | | | (марка) | класс точности | |
| 3.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | - | - | - |
| 3.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативно-технической документации к классу точности приборов | - | - | - | - |
| 3.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива | - | - | - | - |
| 4 | Газу | | | | |
| 4.1 | Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе: | 0 | - | - | - |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 4.2 | Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе: | 0 | - | - | - |
| | полученного со стороны | 0 | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 4.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | - | - | - |
| 4.4 | Количество приборов учета с нарушением | - | - | - | - |
| 4.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета газа | - | - | - | - |
| 5 | Воде | | | | |
| 5.1 | Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе: | 0 | - | - | - |
| | полученного со стороны | 0 | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 5.2 | Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе: | 1 | - | - | - |
| | полученной со стороны | 1 | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 5.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | - | - | - |
| 5.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативно-технической документации к классу точности приборов | - | - | - | - |
| 5.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета воды | Установить прибор учета воды | | | |

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

| №п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2010 год | Примечание |
|------|--|-------------------|---------------------|------|--------|--------|-----------------------------|------------|
| | | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | | |
| 1. | Объем потребления: | | | | | | | |
| 1.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 10,83 | 14,79 | 14,79 | |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 150,50 | 145,63 | 163,71 | |
| 1.3 | Твердого топлива | т | - | - | - | - | - | |
| 1.4 | Жидкого топлива: | т | - | - | - | - | - | |
| 1.5 | Моторного топлива, в том числе: | л | - | - | - | - | - | |
| | бензина | л | - | - | - | - | - | |
| | керосина | л | - | - | - | - | - | |
| | дизельного топлива | л | - | - | - | - | - | |
| | газа | тыс. куб. м | - | - | - | - | - | |
| 1.6 | Природного газа | тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 1.7 | Воды | тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 | 0,008 | 0,009 | 0,009 | |
| 2 | Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии | | | | | | | |
| 2.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Обоснование снижения или увеличения потребления | | | | | | | |
| 3.1 | Электрической энергии | | | | - | | | |
| 3.2 | Тепловой энергии | | | | - | | | |
| 3.3 | Твердого топлива | | | | - | | | |
| 3.4 | Жидкого топлива | | | | - | | | |
| 3.5 | Моторного топлива, в том числе: | | | | - | | | |
| | бензина | | | | - | | | |
| | керосина | | | | - | | | |
| | дизельного топлива | | | | - | | | |
| | газа | | | | - | | | |
| 3.6 | Природного газа | | | | - | | | |
| 3.7 | Воды | | | | - | | | |

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт*ч)

| №п/п | Статья прихода / расхода | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2010 год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|------|--|---------------------|------|-------|-------|-----------------------------------|------------------------------|------|------|------|------|
| | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | 0,00 | 0,00 | 10,83 | 14,79 | 14,79 | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Собственный источник | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | 0,00 | 0,00 | 10,83 | 14,79 | 14,79 | - | - | - | - | - |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологический расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расход на собственные нужды | - | - | 2,61 | 6,57 | 6,57 | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Субабоненты (сторонние потребители) | - | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Фактические (отчетные) потери | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | Технологические потери всего в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | условно-постоянные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нагрузочные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Нерациональные потери | 0 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | - | - | 10,83 | 14,79 | 14,79 | - | - | - | - | - |

* графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

| №п/п | Статья прихода / расхода | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2010 год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|------|--|---------------------|------|--------|--------|-----------------------------------|------------------------------|------|------|------|------|
| | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Собственная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Сторонний источник | 0,00 | 0,00 | 150,50 | 145,63 | 163,71 | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | 0,00 | 0,00 | 150,50 | 145,63 | 163,71 | - | - | - | - | - |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологические расходы всего, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | пара, из них контактным (острым) способом | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные | 0 | 0 | 14,26 | 9,78 | 26,41 | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Горячее водоснабжение | 0 | 0 | 1,24 | 0,85 | 2,30 | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Сторонние потребители (субабоненты) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - |
| 2.5 | Суммарные сетевые потери | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого производственный расход | - | - | 15,50 | 10,63 | 28,71 | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | 0,00 | 0,00 | 150,50 | 145,63 | 163,71 | - | - | - | - | - |

* графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т.у.т.)

| №п/п | Статья прихода / расхода | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2010 год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|------|--|---------------------|------|------|------|-----------------------------------|------------------------------|------|------|------|------|
| | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| | Твердое топливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологическое использование всего, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нетопливное использование (в виде сырья) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нагрев | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | сушка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | обжиг (плавление, отжиг) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | На выработку тепловой энергии всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в котельной | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

* графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных)
топлив и возобновляемых источников энергии

| № п/п | Наименование характеристики | Ед. изм. | Значение характеристики | Примечание |
|-------|--|-------------------|-------------------------|------------|
| 1 | Вторичные (тепловые) ВЭР | | - | - |
| 1.1 | Характеристика ВЭР | | - | - |
| 1.1.1 | Фазовое состояние | | - | - |
| 1.1.2 | Расход | м ³ /ч | - | - |
| 1.1.3 | Давление | МПа | - | - |
| 1.1.4 | Температура | °С | - | - |
| 1.1.5 | Характерные загрязнители, их концентрация | % | - | - |
| 1.2 | Годовой выход ВЭР | Гкал | - | - |
| 1.3 | Годовое фактическое использование | Гкал | - | - |
| 2 | Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР | | - | - |
| 2.1 | Наименование (вид) | | - | - |
| 2.2 | Основные характеристики | | - | - |
| 2.2.1 | Теплотворная способность | ккал/кг | - | - |
| 2.2.2 | Годовая наработка энергоустановки | ч | - | - |
| 2.3 | Мощность энергетической установки | Гкал/ч, кВт | - | - |
| 2.4 | КПД энергоустановки | % | - | - |
| 2.5 | Годовой фактический выход энергии | Гкал, МВт ч | - | - |

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

| №п/п | Функциональное назначение системы освещения | Количество светильников | | Суммарная установленная мощность, кВт | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч | | | | |
|--------|---|-------------------------|------------------------------|---------------------------------------|---|-----------------|------|------|------|
| | | с лампами накаливания | с энергосберегающими лампами | | Отчетный (базовый год) 2010 | Предыдущие годы | | | |
| | | | | | | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
| 1 | Внутреннее освещение, всего, в том числе: | 17 | 145 | 5,308 | 11674 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | Основных производственных цехов всего, в том числе: | - | 145 | 3,408 | 7209 | - | - | - | - |
| | Помещений (кабинетов) | - | 145 | 3,408 | 7209 | - | - | - | - |
| 1.2 | Вспомогательных цехов и производств всего, в том числе: | 17 | 0 | 1,9 | 4465 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Кухни | - | - | - | 0 | - | - | - | - |
| | Ванны | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Туалеты | 2 | - | 0,2 | 470 | - | - | - | - |
| | Коридоры | 15 | - | 1,7 | 3995 | - | - | - | - |
| | Лестничные площадки | - | - | - | 0 | - | - | - | - |
| 1.3 | Административно-бытовые корпуса всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Наименование АБК | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Наружное освещение | - | 1 | 0,25 | 900 | - | - | - | - |
| Итого: | | 17 | 146 | 5,558 | 12574 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

| № п/п | Наименование вида основного технологического комплекса № уч | Тип | Основные технические характеристики* | | | Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения | Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год | Примечание |
|-------|--|-----|---|--|--------------------|--|--|------------|
| | | | Установленная мощность по электроэнергии, МВт | Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал | Производительность | | | |
| 1 | Помещения (кабинеты) | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Субабоненты | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ зданий, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | |
|---|--------------------------|--------------------------|--|--|---|----------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная |
| Муниципальное учреждение культуры «Культурно-досуговый центр» городского поселения Диксон по адресу: 647340, Красноярский край, | 1975 | Стены Окна Крыша | кирпич стеклопакет пластик рулонная | 51% | 0,5 /класс D/ | 0,33 |

Сведения о показателях энергетической эффективности

| | |
|---|--|
| 1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) | - |
| 2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности | - |
| 3. Дата утверждения | - |
| 4. Соответствие установленным требованиям | - (соответствует, не соответствует) |
| 5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности | - (достигнуты, не достигнуты) |

Таблица 1

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

| №п/п | Наименование показателя энергетической эффективности | Единица измерения | Значение показателя | | Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности |
|------|--|-------------------|---|---------------------------------------|--|
| | | | фактическое (по приборам учета, расчетам) | расчетно - нормативное за базовый год | |
| 1 | По номенклатуре основной и дополнительной продукции | - | - | - | - |
| 2 | По номенклатуре проводимых работ | - | - | - | - |
| 3 | По номенклатуре оказываемых услуг | - | - | - | - |
| 4 | По основным энергоемким технологическим процессам | - | - | - | - |
| 5 | По основному технологическому оборудованию | - | - | - | - |

Таблица 2

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

| №п/п | Наименование мероприятия | Единица измерения | Фактическая годовая экономия | Год внедрения | Краткое описание, достигнутый энергетический эффект |
|-------|---|-------------------|------------------------------|---------------|---|
| 1 | Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления: | | | | |
| 1.1 | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | - | - |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - |
| 1.3 | Твердого топлива | т, куб. м | - | - | - |
| 1.4 | Жидкого топлива | т, куб. м | - | - | - |
| 1.5 | Моторного топлива | т | - | - | - |
| 1.5.1 | Бензина | т | - | - | - |
| 1.5.2 | Керосина | т | - | - | - |
| 1.5.3 | Дизельного топлива | т | - | - | - |
| 1.5.4 | Газа | тыс. куб. м | - | - | - |
| 1.6. | Природного газа | тыс. куб.м | - | - | - |
| 1.7. | Воды | тыс. куб.м | - | - | - |

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

| № п/п | Наименование линии, вид передаваемого ресурса | Способ прокладки | Суммарная протяженность, км |
|-------|---|------------------|-----------------------------|
| 1 | Теплопровод | подземный | - |
| 2 | Водопровод | подземный | - |

*кроме электрической энергии

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

| №п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|------|---------------------------------------|---|-----------------|------|------|------|
| | | отчетный 2009 (базовый) год | предыдущие годы | | | |
| | | | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 |
| 1 | Воздушные линии | | | | | |
| 1.1 | 1150 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.2 | 800 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.3 | 750 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.4 | 500 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.5 | 400 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.6 | 330 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.7 | 220 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.8 | 154 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.9 | 110 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.10 | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.11 | 27,5 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.12 | 20 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.13 | 10 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.14 | 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.15 | <i>Итого от 6 кВ и выше</i> | - | - | - | - | - |
| 1.16 | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.17 | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.18 | 500 Вольт и ниже | - | - | - | - | - |
| 1.19 | <i>Итого ниже 6 кВ</i> | - | - | - | - | - |
| 1.20 | <i>Всего по воздушным линиям</i> | - | - | - | - | - |
| 2 | Кабельные линии | | | | | |
| 2.1 | 220 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.2 | 110 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.3 | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.4 | 27,5 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.5 | 20 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.6 | 10 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.7 | 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.8 | <i>Итого от 6 кВ и выше</i> | - | - | - | - | - |
| 2.9 | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.10 | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.11 | 500 Вольт и ниже | - | - | - | - | - |
| 2.12 | <i>Итого ниже 6 кВ</i> | - | - | - | - | - |
| 2.13 | <i>Всего по кабельным линиям</i> | - | - | - | - | - |
| 3 | Всего по воздушным и кабельным линиям | | | | | |
| | | - | - | - | - | - |
| 4 | Шинопроводы | | | | | |
| 4.1 | 800 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.2 | 750 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.3 | 500 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.4 | 400 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.5 | 330 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.6 | 220 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.7 | 154 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.8 | 110 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.9 | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.10 | 27,5 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.11 | 20 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.12 | 10 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.13 | 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.14 | <i>Всего по шинпроводам</i> | - | - | - | - | - |

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

| №п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Потребленное количество в год | Отчетный (базовый) год 2010 г. | Предшествующие годы | | | | Примечание |
|------|--|-------------------|-------------------------------|--------------------------------|---------------------|------|------|------|------------|
| | | | | | 2009 | 2008 | 2007 | 2006 | |
| 1 | Объем передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 1.1 | Электрической энергии | тыс. кВт· ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | Газового конденсата | тыс.т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | Попутного нефтяного газа | млн.куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.7 | Природного газа | млн.куб.м | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8 | Воды | тыс.куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 2.1 | Электрической энергии | тыс. кВт· ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | Газового конденсата | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Попутного нефтяного газа | млн.куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.7 | Природного газа | куб.м | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.8 | Воды | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 3.1 | Электрической энергии | тыс. кВт· ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5 | Газового конденсата | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.6 | Попутного нефтяного газа | млн.куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.7 | Природного газа | куб.м | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.8 | Воды | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

| №п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | |
|------|---|-------------------------|-----------------------------|--------------------------|----------------------------|-----------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|-----------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергоресурсов | Затраты тыс. руб (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаем. (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаем. (факт), лет |
| | | | натурал. выраж. | ед. измер. | стоймост. выраж. (тыс.руб) | | натурал. выраж. | ед. измер. | стоймост. выраж. (тыс.руб) | |
| 1 | По электрической энергии | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих | 4,75 | 4,39 | тыс.кВт×ч | 90,97 | 0,1 | 5,0 | тыс.кВт×ч | 91,0 | 1 |
| 1.4 | Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия | 14,76 | 1,78 | тыс.кВт×ч | 36,59 | 0,4 | 2,0 | тыс.кВт×ч | 37,0 | 1 |
| 1.5 | Применение энергоэффективной пускорегулирующей аппаратуры на электроосветительные приборы | 10,08 | 2,05 | тыс.кВт×ч | 42,1 | 0,2 | 3,0 | тыс.кВт×ч | 43,0 | 1 |
| 1.6 | Приведение в соответствии с нормами состояния контактов, болтовых соединений и электрооборудования РП, РУ | - | - | тыс.кВт×ч | 15 | - | - | тыс.кВт×ч | 15,0 | - |
| 2 | По тепловой энергии | | | | | | | | | |
| 2.1 | Установка термостатических регуляторов на приборах отопления | 18,04 | 0,023 | тыс.Гкал | 91,97 | 0,2 | 1 | тыс.Гкал | 92,0 | 1 |
| 2.2 | Установка термоотражающих экранов за приборами отопления | 3,01 | 0,014 | тыс.Гкал | 57,48 | 0,1 | 1 | тыс.Гкал | 58,0 | 1 |
| 2.3 | Очистка отопительных приборов от внутренней накипи и отложений | - | 0,017 | тыс.Гкал | 68,98 | - | 1 | тыс.Гкал | 69,0 | - |
| 2.4 | Теплоизоляция распределительных трубопроводов системы теплоснабжения тепловых узлов | 1,63 | 0,019 | тыс.Гкал | 74,38 | 0,1 | 1 | тыс.Гкал | 75,0 | 1 |
| 2.5 | Установка автоматизированной системы учета и регулирования теплотребления | 294,06 | 0,032 | тыс.Гкал | 124,97 | 2,3 | 1 | тыс.Гкал | 125,0 | 3 |
| 2.8 | Усиление наружных ограждающих конструкций и утепление теплоизоляционным материалом | 1915,11 | 0,03 | тыс.Гкал | 116,58 | 16,4 | 1 | тыс.Гкал | 117,0 | 17 |
| 3. | Вода | | | | | | | | | |
| 3.1 | Установка магнитных преобразователей воды МВП MWS для систем ГВС на вводе в здание | 53,95 | 0,085 | тыс м ³ (гвс) | 20,03 | 2,7 | 1,0 | тыс м ³ (гвс) | 21,0 | 3 |
| 4. | Организационные | | | | | | | | | |
| 4.1 | Назначение ответственного лица, материальное | 120 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ИТОГО: | 2435,39 | - | - | 739,05 | - | - | - | 743,0 | - |

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия энергоресурсов | | Затраты, (тыс. руб.) | Средний срок окупаем., лет | Согласован. срок внедрения, квартал, год | |
|---|------------------------------------|--------|-------------------------|-------------------------------------|---|--|
| | в натуральном выражении | | | | | в стоимост. выражении тыс. руб. (по тарифу) |
| | Ед. измер. | Кол-во | | | | |
| Организационные и малозатратные мероприятия | | | | | | |
| Установка термоотражающих экранов за приборами отопления | тыс.Гкал | 0,014 | 57,48 | 3,01 | 0,1 | III кв.2012 г. |
| Теплоизоляция распределительных трубопроводов системы теплоснабжения тепловых узлов | тыс.Гкал | 0,019 | 74,38 | 1,63 | 0,1 | III кв.2013 г. |
| Итого: | - | - | 131,86 | 4,64 | - | - |
| Среднезатратные | | | | | | |
| Назначение ответственного лица, материальное поощрение и организация контроля за эффективным использованием ТЭР | - | | - | 120,0 | - | I кв.2012 г. |
| Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих | тыс.кВт×ч | 4,39 | 90,97 | 4,75 | 0,1 | I кв.2012 г. |
| Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия | тыс.кВт×ч | 1,78 | 36,59 | 14,76 | 0,4 | III кв.2012 г. |
| Применение энергоэффективной пускорегулирующей аппаратуры на электроосветительные приборы | тыс.кВт×ч | 2,05 | 42,1 | 10,08 | 0,2 | II кв.2012 г. |
| Приведение в соответствии с нормами состояния контактов, болтовых соединений и электрооборудования РП, РУ | тыс.кВт×ч | | 15 | - | - | I кв.2012 г. |
| Установка термостатических регуляторов на приборах отопления | тыс.Гкал | 0,023 | 91,97 | 18,04 | 0,2 | III кв.2012 г. |
| Очистка отопительных приборов от внутренней накипи и отложений | тыс.Гкал | 0,017 | 68,98 | - | - | III кв.2012 г. |
| Итого: | - | - | 345,61 | 167,6 | - | - |
| Долгосрочные, крупнозатратные | | | | | | |
| Установка магнитных преобразователей воды МВП MWS для систем ГВС на вводе в здание | тыс м ³ (гвс) | 0,085 | 20,03 | 53,95 | 2,7 | III кв.2012 г. |
| Установка автоматизированной системы учета и регулирования теплоснабжения | тыс.Гкал | 0,032 | 124,97 | 294,06 | 2,3 | III кв.2013 г. |
| Усиление наружных ограждающих конструкций и утепление теплоизоляционным материалом | тыс.Гкал | 0,03 | 116,58 | 1915,11 | 16,4 | III кв.2014 г. |
| Итого: | - | - | 261,58 | 2263,12 | - | - |
| Всего тыс. т у.т., в том числе по видам ТЭР: | | | | | | |
| Котельно-печное топливо | т у.т. | - | - | - | - | - |
| Тепловая энергия | тыс. Гкал | 0,135 | - | - | - | - |
| Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 8,220 | - | - | - | - |
| Моторное топливо | тыс. т | - | - | - | - | - |
| Вода | тыс м ³ | 0,085 | - | - | - | - |

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| № п/п | ФИО | Наименование должности | Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты) | Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий | Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий |
|-------|-----------------------------|--|--|--|--|
| 1. | Малых Наталья Александровна | Руководитель МУК «КДЦ» городского поселения Диксон | Тел. 8(39152)2-44-52 | - | - |

Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - ____ человек

| № п/п. | ФИО | Наименование должности | Сведения об образовательной организации проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия) | Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации) | Дата начала и окончания обучения | Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.) | Сведения об аттестации и присвоении квалификации. |
|--------|-----------------------------|--|--|--|----------------------------------|---|---|
| 1. | Малых Наталья Александровна | Руководитель МУК «КДЦ» городского поселения Диксон | Тел. 8(39152)2-44-52 | - | - | - | - |