

Форма

Саморегулируемая организация некоммерческое партнерство "Профессиональное
объединение энергоаудиторов"

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью "Экоэнергосервис"

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ПОЭ-0081-13-1107
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное образовательное учреждение для детей-сирот и детей,
оставшихся без попечения родителей "Детский дом - школа № 1 им. А.А.
Католикова"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор ООО "Экоэнергосервис"

Кожевников М.В.

(подпись лица, проводившего энергетическое обследование
(руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя,
физического лица) и печать юридического лица, индивидуального
предпринимателя)

Директор ГБУ РК «Коми республиканский центр
энергосбережения»

Ветошев Р.В.

(должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального)
исполнительного органа организации, заказавшей проведение
энергетического обследования, или уполномоченного им лица)

Декабрь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Государственное образовательное учреждение для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей "Детский дом - школа № 1 им. А.А. Католикова"
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Государственные учреждения
2. Юридический адрес 167031, Коми Респ, Сыктывкар г, Карла Маркса ул, 120
3. Фактический адрес 167031, Коми Респ, Сыктывкар г, Карла Маркса ул, 120
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 1101483331, КПП: 110101001, ОГРН: 1021100524906, БИК: 048702001, ГРКЦ НБ РЕСП. КОМИ БАНКА РОССИИ, р/сч. 40601810400003000001
7. Код по ОКВЭД 85.31; 55.51; 01.24; 85.31; 80.10.3; 80.21; 80.10; 01.25.9; 01.11.2; 01.11.6; 01.12.1; 80.22.1; 60.23; 01.21; 92.72; 01.11.1; 01.23; 01.11.8; 01.22; 01.25.2; 55.23.5
8. Ф.И.О., должность руководителя Витенкова Любовь Степановна - Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Витенкова Любовь Степановна - Директор: 8(8212) 22-20-82
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Витенкова Любовь Степановна - Директор: 8(8212) 22-20-82

(Таблица 1)

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы * | | | | Отчетный (базовый) год ** |
|--|-------------------|---|--------|---------|---------|---------------------------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 |
| 1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | | Создание условий для дошкольного воспитания детей и получения образования по специальным программам | | | | |
| 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП | | 131401 | 131401 | 131401 | 131401 | 131401 |
| 2. Объем производства продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 26774 | 29875 | 28741 | 29874 | 30028 |
| 3. Производство продукции в натуральном выражении, всего | чел | 85 | 87 | 86 | 85 | 85 |
| 4. Объем производства основной продукции, всего | тыс. руб. | 26774 | 29875 | 28741 | 29874 | 30028 |
| 5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего | чел | 85 | 87 | 86 | 85 | 85 |
| 6. Объем производства дополнительной продукции | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 7. Потребление энергетических ресурсов, всего | тыс. т у. т. | 1,44 | 1,44 | 1,30 | 1,44 | 1,36 |
| 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у. т. | 1,44 | 1,44 | 1,30 | 1,44 | 1,36 |
| 9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. руб. | 10897,3 | 11115 | 11337,1 | 14663,5 | 16051,2 |
| 10. Потребление воды, всего | тыс. м³ | 10,28 | 10,35 | 10,262 | 10,034 | 12,427 |
| в т.ч. на производство основной продукции | тыс. м³ | 10,28 | 10,35 | 10,262 | 10,034 | 12,427 |

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы * | | | | Отчетный (базовый) год ** |
|--|---------------------------|-----------------------|-----------|-----------|-----------|---------------------------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 |
| 11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего | тыс. т у. т./тыс. руб. | 0,0000538 | 0,0000482 | 0,0000452 | 0,0000482 | 0,0000453 |
| 12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у. т./тыс. руб. | 0,0000538 | 0,0000482 | 0,0000452 | 0,0000482 | 0,0000453 |
| 13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг) | % | 40,70 | 37,21 | 39,45 | 49,08 | 53,45 |
| 14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная | тыс. кВт | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| | тыс. кВт | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 15. Среднегодовая численность работников | чел. | 179 | 181 | 176 | 176 | 178 |

(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- производст- венный персонал |
|-------|----------------------------|-------------------|--|--|--|
| - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - |

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

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 вводов всего, в том числе: | 10 | | | - |
| | полученной со стороны | 2 | Ртутный 230 | 1,0 | - |
| | | 3 | ЦЭ6803 В | 1,0 | - |
| | | 2 | СА4У-И672 | 2,0 | - |
| | | 3 | СА4У И672М | 2,0 | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 1.2 | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | - | | | - |
| | 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 нормативной технической документации к классу точности приборов | - | | | - |
| 1.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии | Контролировать сроки поверки приборов учета | | | |
| 2 | Тепловой энергии | | | | |
| 2.1 | Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 2 | | | - |
| | полученной со стороны | 2 | ВКТ-7 | Класс В (2%) или 2 | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 2.2 | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 2 | | | - |
| | полученной со стороны | 2 | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 2.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | | | - |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|--|-------------|----------------|--------------------------------|
| | | | марка | класс точности | |
| 2.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | - | | | - |
| 2.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии | Установить приборы учета тепловой энергии в здании столовой и зоосада. Контролировать сроки поверки приборов учета | | | |
| 3 | Жидкого топлива | | | | |
| 3.1 | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | | | Данный ресурс не используется. |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 3.2 | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | | | - |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 3.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | | | - |
| 3.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | - | | | - |
| 3.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива | - | | | |
| 4 | Газа | | | | |
| 4.1 | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | | | Данный ресурс не используется. |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 4.2 | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | | | - |
| | полученного со стороны | - | | | - |

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|---|-------------|----------------|--|
| | | | марка | класс точности | |
| | собственного производства | - | | | - |
| | потребляемого | - | | | - |
| | отданного на сторону | - | | | - |
| 4.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего | - | | | - |
| 4.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего | - | | | - |
| 4.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета газа | - | | | |
| 5 | Воды | | | | |
| 5.1 | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | 8 | | | - |
| | полученной со стороны | 1 | СВМ-25 | В (2%) | - |
| | | 1 | VLF-R | В (2%) | - |
| | | 1 | СГВ-20 | В (2%) | - |
| | | 1 | ВК-Х/32 | В (2%) | - |
| | | 4 | ПРЭМ Ду-20 | В (2%) | Горячее водоснабжение. Два прибора учета установлены на подающем трубопроводе, два прибора - на обратном трубопроводе. |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 5.2 | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | 0 | | | - |
| | полученной со стороны | 0 | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 5.3 | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего | - | | | - |
| 5.4 | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего | - | | | - |
| 5.5 | Рекомендации по совершенствованию системы учета воды | Контролировать сроки поверки приборов учета | | | |

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения (ненужное зачеркнуть) | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Примечание |
|-------|--|---|---------------------|---------|---------|---------|-----------------------------|------------|
| | | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | |
| 1 | Объем потребления: | | | | | | | |
| 1.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | 2440,10 | 2449,94 | 2041,55 | 2340,05 | 2317,26 | - |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал | 3551,30 | 3522,40 | 3504 | 3698 | 3294 | - |
| 1.3 | Твердого топлива | т, м³ | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | Жидкого топлива | т, м³ | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | Моторного топлива всего, в том числе: | т у. т. | 75,73 | 77,04 | 72,15 | 86,52 | 70,63 | - |
| | бензина | л, т | 31600 | 32040 | 29630 | 52060 | 31570 | - |
| | керосина | л, т | - | - | - | - | - | - |
| | дизельного топлива | л, т | 32410 | 33070 | 31320 | 22370 | 28300 | - |
| | газа | тыс. м³ | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | Природного газа (кроме моторного топлива) | тыс. м³ | - | - | - | - | - | - |
| 1.7 | Воды | тыс. м³ | 10,28 | 10,35 | 10,262 | 10,034 | 12,427 | - |
| 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 | Изменение потребления связано с динамикой погодных условий по годам (в с. Мегадор реализовано электроотопление) | | | | | | |
| 3.2 | Тепловой энергии | Изменение потребления связано с динамикой погодных условий по годам | | | | | | |
| 3.3 | Твердого топлива | - | | | | | | |
| 3.4 | Жидкого топлива | - | | | | | | |
| 3.5 | Моторного топлива, в том числе: | Изменение пробега и количества часов работы транспортных средств | | | | | | |
| | бензина | Изменение пробега и количества часов работы транспортных средств | | | | | | |
| | керосина | - | | | | | | |

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения (ненужное зачеркнуть) | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Примечание |
|----------|--|---|---------------------|------|------|------|-----------------------------------|------------|
| | | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | |
| | дизельного топлива | Изменение пробега и количества часов работы транспортных средств | | | | | | |
| | газа | - | | | | | | |
| 3.6 | Природного газа (кроме моторного топлива) | - | | | | | | |
| 3.7 | Воды | Изменение значений потребления воды обусловлено изменениями условий работы объекта обследования | | | | | | |

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Прогноз на последующие годы * | | | | |
|-------|--|---------------------|---------|---------|---------|-----------------------------|-------------------------------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | 2440,10 | 2449,94 | 2041,55 | 2340,05 | 2317,26 | 2317,26 | 2317,26 | 2299,89 | 2073,68 | 2073,68 |
| 1.2 | Собственный источник | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | 2440,10 | 2449,94 | 2041,55 | 2340,05 | 2317,26 | 2317,26 | 2317,26 | 2299,89 | 2073,68 | 2073,68 |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологический расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Расход на собственные нужды | 2174,55 | 2184,29 | 1779,98 | 2075,50 | 2052,94 | 2052,94 | 2052,94 | 2052,94 | 2052,94 | 2052,94 |
| 2.3 | Субабоненты (сторонние потребители) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Фактические (отчетные) потери | 265,55 | 265,65 | 261,57 | 264,55 | 264,32 | 264,32 | 264,32 | 246,95 | 20,74 | 20,74 |
| 2.5 | Технологические потери всего, в том числе: | 24,40 | 24,50 | 20,42 | 23,40 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23 | 20,74 | 20,74 |
| | условно-постоянные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нагрузочные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | 24,40 | 24,50 | 20,42 | 23,40 | 23,17 | 23,17 | 23,17 | 23 | 20,74 | 20,74 |
| 2.6 | Нерациональные потери | 241,15 | 241,15 | 241,15 | 241,15 | 241,15 | 241,15 | 241,15 | 223,95 | 0 | 0 |
| | Итого суммарный расход | 2440,10 | 2449,94 | 2041,55 | 2340,05 | 2317,26 | 2317,26 | 2317,26 | 2299,89 | 2073,68 | 2073,68 |

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Прогноз на последующие годы * | | | | |
|-------|--|---------------------|---------|---------|---------|-----------------------------|-------------------------------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Собственная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Сторонний источник | 3551,30 | 3522,40 | 3504 | 3698 | 3294 | 3294 | 3294 | 3140,60 | 3140,60 | 3140,60 |
| | Итого суммарный приход | 3551,30 | 3522,40 | 3504 | 3698 | 3294 | 3294 | 3294 | 3140,60 | 3140,60 | 3140,60 |
| 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 | 3385,92 | 3358,36 | 3340,82 | 3525,79 | 3140,60 | 3140,60 | 3140,60 | 3140,60 | 3140,60 | 3140,60 |
| 2.3 | Горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Сторонние потребители (субабоненты) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | Суммарные сетевые потери | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого производственный расход | 3385,92 | 3358,36 | 3340,82 | 3525,79 | 3140,60 | 3140,60 | 3140,60 | 3140,60 | 3140,60 | 3140,60 |
| 2.6 | Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | 165,38 | 164,04 | 163,18 | 172,21 | 153,40 | 153,40 | 153,40 | 0 | 0 | 0 |
| | Итого суммарный расход | 3551,30 | 3522,40 | 3504 | 3698 | 3294 | 3294 | 3294 | 3140,60 | 3140,60 | 3140,60 |

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т у.т.)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год 2011 | Прогноз на последующие годы * | | | | |
|-------|--|---------------------|------|------|------|-----------------------------|-------------------------------|------|------|------|------|
| | | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 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 по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел | Вид использованного топлива | Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс. км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т·км, тыс. пасс·км | Количество израсходованного топлива, тыс. л, м ³ | Способ измерения расхода топлива | Уд.расход топлива, л/т·км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м ³ | Потери топлива, тыс. л, тыс. м ³ |
|--------------------------|---------------------------------|---|-----------------------------|--|--------------------------------------|---|---|----------------------------------|---|---|---|
| ПАЗ 423470 | 1 | 28 чел. | Дизельное топливо | 28 л/(100·км) | 20,9 тыс. км | 585 тыс. пасс·км | 5,94 тыс. л | одометр | 28,42 л/(100·км) | 5,94 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 2217 | 1 | 10 чел. | Бензин АИ-92 | 15,5 л/(100·км) | 20,1 тыс. км | 201 тыс. пасс·км | 3,36 тыс. л | одометр | 16,72 л/(100·км) | 3,36 тыс. л | 0 тыс. л |
| ПАЗ 32053 | 2 | 22 чел. | Бензин АИ-92 | 32 л/(100·км) | 29,4 тыс. км | 647 тыс. пасс·км | 10,91 тыс. л | одометр | 37,11 л/(100·км) | 10,91 тыс. л | 0 тыс. л |
| УАЗ 3303 | 1 | 1,2 т | Бензин АИ-92 | 17,5 л/(100·км) | 15,2 тыс. км | 18 тыс. т·км | 3,06 тыс. л | одометр | 20,13 л/(100·км) | 3,06 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 32213 | 1 | 13 чел. | Бензин АИ-92 | 17 л/(100·км) | 16,8 тыс. км | 218 тыс. пасс·км | 3,09 тыс. л | одометр | 18,39 л/(100·км) | 3,09 тыс. л | 0 тыс. л |
| Камаз 55102 | 1 | 7 т | Дизельное топливо | 34 л/(100·км) | 16,1 тыс. км | 113 тыс. т·км | 5,65 тыс. л | одометр | 35,09 л/(100·км) | 5,65 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 3110 | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 15 л/(100·км) | 7,1 тыс. км | 36 тыс. т·км | 1,12 тыс. л | одометр | 15,77 л/(100·км) | 1,12 тыс. л | 0 тыс. л |
| Кавз 3976 | 1 | 20 чел. | Бензин АИ-92 | 32 л/(100·км) | 6,7 тыс. км | 134 тыс. пасс·км | 2,16 тыс. л | одометр | 32,24 л/(100·км) | 2,16 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 3307 | 1 | 4,5 чел. | Бензин АИ-92 | 26 л/(100·км) | 12,7 тыс. км | 57 тыс. пасс·км | 3,49 тыс. л | одометр | 27,48 л/(100·км) | 3,49 тыс. л | 0 тыс. л |
| ЗИЛ 130 (АЦ 40) | 1 | 5 т | Бензин АИ-92 | 45 л/(100·км) | 2 тыс. км | 10 тыс. т·км | 1,15 тыс. л | одометр | 57,50 л/(100·км) | 1,15 тыс. л | 0 тыс. л |
| УАЗ 2206 | 1 | 11 чел. | Бензин АИ-92 | 18 л/(100·км) | 5,9 тыс. км | 65 тыс. пасс·км | 1,20 тыс. л | одометр | 20,34 л/(100·км) | 1,20 тыс. л | 0 тыс. л |
| ГАЗ 66 (АЦ 30) | 1 | 4 т | Бензин АИ-92 | 35 л/(100·км) | 1,9 тыс. км | 8 тыс. т·км | 0,78 тыс. л | одометр | 41,05 л/(100·км) | 0,78 тыс. л | 0 тыс. л |
| УАЗ 31514 | 1 | 5 чел. | Бензин АИ-92 | 16 л/(100·км) | 6,7 тыс. км | 34 тыс. пасс·км | 1,25 тыс. л | одометр | 18,66 л/(100·км) | 1,25 тыс. л | 0 тыс. л |
| МТЗ-82 | 4 | - | Дизельное топливо | 11,2 л/моточас | 546 маш/час | - | 7,32 тыс. л | журнал учета часов работы | 13,41 л/моточас | 7,32 тыс. л | 0 тыс. л |

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажироместность, чел | Вид использованного топлива | Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс. км, отработано, маш/час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км | Количество израсходованного топлива, тыс. л, м ³ | Способ измерения расхода топлива | Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м ³ | Потери топлива, тыс. л, тыс. м ³ |
|--------------------------|---------------------------------|---|-----------------------------|--|--------------------------------------|---|---|----------------------------------|--|---|---|
| ДТ-75 | 2 | - | Дизельное топливо | 15 л/моточас | 201 маш/час | - | 3,36 тыс. л | журнал учета часов работы | 16,72 л/моточас | 3,36 тыс. л | 0 тыс. л |
| ЮМЗ 6 КЛ | 1 | - | Дизельное топливо | 12 л/моточас | 431 маш/час | - | 6,03 тыс. л | журнал учета часов работы | 13,99 л/моточас | 6,03 тыс. л | 0 тыс. л |

Форма

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

| № п/п | Наименование характеристики | Единица измерения | Значение характеристики | Примечание |
|-------|--|-------------------|-------------------------|-----------------|
| 1 | Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР) | | | Не используются |
| 1.1 | Характеристика ВЭР | | | - |
| 1.1.1 | Фазовое состояние | | | - |
| 1.1.2 | Расход | м³/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 | | | Не используются |
| 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 2011 | Предыдущие годы | | | |
| | | | | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| 1 | Внутреннее освещение всего, в том числе: | 391 | 1172 | 109,36 | 198202 | 206022 | 204115 | 209553 | 208710 |
| 1.1 | Основных цехов (производств) всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе: | 391 | 1172 | 109,36 | 198202 | 206022 | 204115 | 209553 | 208710 |
| | Спальный корпус интерната №1 (Литер Б, Б1, В, В1) по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 141 | 180 | 21,42 | 49995 | 52827 | 55800 | 52858 | 52645 |
| | Спальный корпус №2 (Литер Л) по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 15 | 418 | 31 | 60417 | 63839 | 67432 | 63876 | 63620 |
| | Учебный корпус школы-интерната №1 (Литер А, А1, А2) по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 7 | 110 | 8,34 | 15225 | 16087 | 16993 | 16097 | 16032 |
| | Столовая школы - интерната №1 (Литер Г) по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 5 | 50 | 3,90 | 5403 | 5709 | 6030 | 5712 | 5689 |
| | Ангар утепленный по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 10 | 0 | 2,50 | 2500 | 2642 | 2790 | 2643 | 2633 |
| | Административное здание по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 0 | 19 | 1,40 | 1274 | 1277 | 1076 | 1347 | 1342 |
| | Гараж пожарный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 6 | 16 | 2,74 | 1644 | 1648 | 1388 | 1738 | 1731 |
| | Баня семейная 2 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 0 | 5 | 0,36 | 360 | 361 | 304 | 381 | 379 |
| | Баня-прачечная по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 2 | 25 | 1,92 | 3342 | 3350 | 2822 | 3533 | 3519 |
| | Дом начальника смены по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 0 | 7 | 0,50 | 446 | 447 | 377 | 472 | 470 |
| | Зоосад школы-интерната № 1 (Литер Ж, ж) по адресу: по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 0 | 16 | 1,15 | 1728 | 1826 | 1929 | 1827 | 1820 |
| | Жилой дом №19 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 3 | 3 | 0,35 | 675 | 677 | 570 | 714 | 711 |

| № 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 2011 | Предыдущие годы | | | |
| | | | | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| | Жилой дом №20 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 4 | 3 | 0,48 | 880 | 882 | 743 | 930 | 927 |
| | Жилой дом №18 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 2 | 3 | 0,22 | 390 | 391 | 329 | 412 | 411 |
| | Жилой дом №25 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 4 | 4 | 0,42 | 825 | 827 | 697 | 872 | 869 |
| | Жилой дом №26 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 5 | 1 | 0,32 | 570 | 571 | 481 | 603 | 600 |
| | Жилой дом №27 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 7 | 4 | 0,74 | 1340 | 1343 | 1131 | 1417 | 1411 |
| | Жилой дом №28 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 5 | 2 | 0,68 | 1270 | 1273 | 1072 | 1343 | 1337 |
| | Жилой дом №29 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 6 | 5 | 0,50 | 905 | 907 | 764 | 957 | 953 |
| | Жилой дом №30 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 10 | 0 | 0,60 | 1080 | 1083 | 912 | 1142 | 1137 |
| | Гараж-мастерская по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 0 | 10 | 0,80 | 1600 | 1604 | 1351 | 1692 | 1685 |
| | Клуб-ангар по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 10 | 15 | 1,68 | 2310 | 2316 | 1951 | 2442 | 2432 |
| | Планерочная по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 14 | 10 | 1,56 | 2700 | 2707 | 2280 | 2855 | 2843 |
| | Столярная мастерская по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 2 | 3 | 0,30 | 304 | 305 | 257 | 321 | 320 |
| | Спальный корпус №11 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 20 | 40 | 4,08 | 4830 | 4842 | 4078 | 5107 | 5086 |
| | Баня семейная 1 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 6 | 3 | 0,58 | 789 | 791 | 666 | 834 | 831 |
| | Спальный корпус №10 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 17 | 35 | 3,54 | 6150 | 6166 | 5193 | 6502 | 6476 |
| | Спальный корпус №12 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 25 | 30 | 3,66 | 5355 | 5369 | 4522 | 5662 | 5639 |
| | Спальный корпус №24 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 5 | 35 | 2,82 | 4395 | 4406 | 3711 | 4647 | 4628 |
| | Трансформаторная подстанция №1, 2 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Функциональное назначение системы освещения | Количество светильников | | Суммарная установ- ленная мощность, кВт | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч | | | | |
|----------|--|--------------------------|--------------------------------------|---|---|-----------------|--------|--------|--------|
| | | с лампами накаливания | с энергосбе- регающими лампами | | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | |
| | | | | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| | Трансформаторная подстанция №3, 4 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | Столовая на 400 мест по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 60 | 120 | 10,80 | 19500 | 19549 | 16466 | 20617 | 20534 |
| 2 | Наружное освещение | 93 | 1 | 17,19 | 27277 | 23659 | 19927 | 28839 | 28723 |
| ИТОГО: | | 484 | 1173 | 126,55 | 225479 | 229681 | 224042 | 238392 | 237433 |

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

| № п/п | Наименование вида основного технологического комплекса | Тип | Основные технические характеристики* | | | Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения | Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год | Примечание |
|-------|--|-----|--|--|--------------------|--|--|------------|
| | | | Установленная мощность по электрической энергии, МВт | Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал | Производительность | | | |
| 1 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - |

*Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии.

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м | Класс энергетической эффективности |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--|---|----------------------|--|--|--|--|------------------------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год | максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.) | | |
| Спальный корпус интерната №1 (Литер Б, В1, В, В1) по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 1962 | Стены | Кирпичные | 25; 25 | 0,67 | 0,36 | - | - | 51,7 | - | - |
| | | Окна | Пластиковые стеклопакеты | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Спальный корпус №2 (Литер Л) по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 1988 | Стены | Кирпичные | 15; 15 | 0,62 | 0,36 | - | - | 51,8 | - | - |
| | | Окна | Пластиковые стеклопакеты | | | | | | | | |
| | | Крыша | Профнастил | | | | | | | | |
| Учебный корпус школы-интерната №1 (Литер А, А1, А2) по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 1956 | Стены | Кирпичные | 37; 37 | 0,55 | 0,44 | - | - | 52,5 | - | - |
| | | Окна | Пластиковые стеклопакеты | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м | Класс энергетической эффективности |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--|---|----------------------|--|--|--|---|------------------------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год | максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.) | | |
| Столовая школы - интерната №1 (Литер Г) по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 1963 | Стены | Кирпичные | 10; 10 | 0,77 | 0,49 | - | - | 63,7 | - | - |
| | | Окна | Пластиковые стеклопакеты | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Ангар утепленный по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 1975 | Стены | Металлические | 10; 10 | 0,44 | 0,27 | - | - | 56,5 | - | - |
| | | Окна | Отсутствуют | | | | | | | | |
| | | Крыша | Металлическая | | | | | | | | |
| Административное здание по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1975 | Стены | Кирпичные | 20; 20 | 0,59 | 0,42 | - | - | 43,8 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Гараж пожарный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1988 | Стены | Бревенчатые | 20; 20 | 0,58 | 0,27 | - | - | 48,4 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Баня семейная 2 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1993 | Стены | Бревенчатые | 25; 25 | 1,09 | 0,49 | - | - | 66,1 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Баня-прачечная по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1984 | Стены | Брусчатые | 25; 25 | 0,65 | 0,49 | - | - | 46,9 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м | Класс энергетической эффективности |
|--|--------------------------|--------------------------|------------------------|---|---|----------------------|--|--|--|---|------------------------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год | максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.) | | |
| Дом начальника смены по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1977 | Стены | Бревенчатые | 25; 25 | 1,17 | 0,42 | - | - | 46,8 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Зоосад школы-интерната № 1 (Литер Ж, ж) по адресу: по адресу: г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120 | 1984 | Стены | Металлические | 10; 10 | 0,66 | 0,49 | - | - | 47 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Металлические | | | | | | | | |
| Жилой дом №19 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1985 | Стены | Бревенчатые | 28; 28 | 0,66 | 0,42 | - | - | 35,1 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Жилой дом №20 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1987 | Стены | Бревенчатые | 14; 14 | 0,68 | 0,42 | - | - | 39,1 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Жилой дом №18 многоквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1985 | Стены | Бревенчатые | 26; 26 | 0,70 | 0,42 | - | - | 35,3 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %, | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м | Класс энергетической эффективности |
|---|--------------------------|--------------------------|------------------------|---|---|----------------------|--|--|--|---|------------------------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год | максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.) | | |
| Жилой дом №25 одноквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1992 | Стены | Бревенчатые | 25; 25 | 0,63 | 0,42 | - | - | 36,9 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Жилой дом №26 одноквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1992 | Стены | Бревенчатые | 25; 25 | 0,63 | 0,42 | - | - | 37 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Жилой дом №27 одноквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1993 | Стены | Брусчатые | 25; 25 | 0,67 | 0,42 | - | - | 30 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Жилой дом №28 одноквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1993 | Стены | Брусчатые | 24; 24 | 0,67 | 0,42 | - | - | 36,9 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Жилой дом №29 одноквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1993 | Стены | Брусчатые | 25; 25 | 0,67 | 0,42 | - | - | 30,1 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Жилой дом №30 одноквартирный по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1993 | Стены | Брусчатые | 30; 30 | 0,67 | 0,42 | - | - | 29,4 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м | Класс энергетической эффективности |
|--|--------------------------|--------------------------|----------------------------|--|---|----------------------|--|--|--|---|------------------------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год | максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.) | | |
| Гараж-мастерская по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1978 | Стены | Кирпичные | 20; 20 | 0,98 | 0,27 | - | - | 73,8 | - | - |
| | | Окна | Отсутствуют | | | | | | | | |
| | | Крыша | Металлическая оцинкованная | | | | | | | | |
| Клуб-ангар по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1995 | Стены | Металлические | 10; 10 | 0,53 | 0,49 | - | - | 51,2 | - | - |
| | | Окна | Стеклопластик | | | | | | | | |
| | | Крыша | Металлическая | | | | | | | | |
| Планерочная по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1993 | Стены | Бревенчатые | 20; 20 | 1,07 | 0,42 | - | - | 48,8 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Столярная мастерская по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1996 | Стены | Бревенчатые | 15; 15 | 0,79 | 0,27 | - | - | 53,3 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Спальный корпус №11 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1982 | Стены | Бревенчатые | 20; 20 | 0,85 | 0,41 | - | - | 46,8 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Баня семейная 1 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1993 | Стены | Бревенчатые | 20; 20 | 1,14 | 0,49 | - | - | 66,2 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м | Класс энергетической эффективности |
|--|--------------------------|--------------------------|------------------------|---|---|----------------------|--|--|--|---|------------------------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год | максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.) | | |
| Спальный корпус №10 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1996 | Стены | Брусчатые | 25; 25 | 0,80 | 0,41 | - | - | 45,3 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Спальный корпус №12 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1986 | Стены | Бревенчатые | 20; 20 | 0,62 | 0,41 | - | - | 36 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Спальный корпус №24 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 2001 | Стены | Бревенчатые | 20; 20 | 0,78 | 0,41 | - | - | 43,3 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |
| Трансформаторная подстанция №1, 2 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор (объект не отапливается) | 1957 | Стены | отсутствуют | 10; 10 | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Окна | отсутствуют | | | | | | | | |
| | | Крыша | отсутствуют | | | | | | | | |
| Трансформаторная подстанция №3, 4 по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор (объект не отапливается) | 1983 | Стены | отсутствуют | 10; 10 | - | - | - | - | - | - | - |
| | | Окна | отсутствуют | | | | | | | | |
| | | Крыша | отсутствуют | | | | | | | | |

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м | Класс энергетической эффективности |
|--|--------------------------|--------------------------|------------------------|--|---|----------------------|--|--|--|---|------------------------------------|
| | | наименование конструкции | краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год | максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.) | | |
| Столовая на 400 мест по адресу: Сысольский р-н, с. Межадор | 1986 | Стены | Бревенчатые | 25; 25 | 0,65 | 0,49 | - | - | 41,8 | - | - |
| | | Окна | Деревянные | | | | | | | | |
| | | Крыша | Шифер | | | | | | | | |

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

| | |
|---|---|
| 1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) | Программа отсутствует |
| 2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности | Нет |
| 3. Дата утверждения | - |
| 4. Соответствие установленным требованиям | не соответствует (соответствует, не соответствует) |
| 5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности | не достигнуты (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 видам проводимых работ | | | | |
| | - | - | - | - | - |
| 3 | По видам оказываемых услуг | | | | |
| | Удельный расход тепловой энергии | Гкал/кв. м. | 0,295 | 0,276 | Организационные и технологические мероприятия, направленные на экономию тепловой энергии |
| | Удельный расход электрической энергии | тыс.кВт*ч/чел | 8,81 | 8,13 | Организационные и технологические мероприятия, направленные на экономию электрической энергии |
| | Удельный расход воды | тыс. куб. м./чел | 51,56 | 44,78 | Организационные и технологические мероприятия, направленные на экономию воды |
| 4 | По основным энергоемким технологическим процессам | | | | |
| | - | - | - | - | - |
| 5 | По основному технологическому оборудованию | | | | |
| | - | - | - | - | - |

* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива.

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 у.т. | - | - | - |
| 1.5.1 | бензина | т | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5.2 | керосина | т | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование мероприятия | Единица измерения | Фактическая годовая экономия | Год внедрения | Краткое описание, достигнутый энергетический эффект |
|-------|--------------------------|-------------------|------------------------------|---------------|---|
| 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 | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

| № п/п | Наименование линии, вид передаваемого ресурса | Способ прокладки | Суммарная протяженность, км |
|-------|---|------------------|-----------------------------|
| 1 | - | - | - |
| 2 | - | - | - |
| 3 | - | - | - |
| 4 | - | - | - |
| 5 | - | - | - |
| 6 | - | - | - |
| 7 | - | - | - |
| 8 | - | - | - |
| 9 | - | - | - |

* Кроме электрической энергии.

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|-------|---------------------------------------|---|-----------------|------|------|------|
| | | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | |
| | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| 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 | Итого от 6 кВ и выше | - | - | - | - | - |
| 1.16 | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.17 | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.18 | 500 Вольт и ниже | - | - | - | - | - |
| 1.19 | Итого ниже 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.20 | Всего по воздушным линиям | - | - | - | - | - |
| 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 | Итого от 6 кВ и выше | - | - | - | - | - |
| 2.9 | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.10 | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.11 | 500 Вольт и ниже | - | - | - | - | - |
| 2.12 | Итого ниже 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.13 | Всего по кабельным линиям | - | - | - | - | - |
| 3 | Всего по воздушным и кабельным линиям | | | | | |
| 3.1 | Всего: | - | - | - | - | - |
| 4 | Шинопроводы | | | | | |
| 4.1 | 800 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.2 | 750 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.3 | 500 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.4 | 400 кВ | - | - | - | - | - |

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|----------|----------------------|---|-----------------|------|------|------|
| | | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | |
| | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 |
| 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 | Всего по шинпроводам | - | - | - | - | - |

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|-----------------------------------|-----------------------|---|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|
| | | | Отчетный (базовый) год 2011 | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | | | 2010 | | 2009 | | 2008 | | 2007 | |
| | | | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА |
| 1 | До 2500 | 3 - 20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1 | | 27,5 - 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | От 2500 до 10000 | 3 - 20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | | 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | | 110 - 154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | От 10000 до 80000 включительно | 3 - 20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1 | | 27,5 - 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | | 110 - 154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | | 220 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Более 80000 | 110 - 154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1 | | 220 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | | 330 однофазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3 | | 330 трехфазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4 | | 400 - 500 однофазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5 | | 400 - 500 трехфазные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6 | | 750 - 1150 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Итого: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|------------------------------|---------------------------|---|------------------------------|-----------------------|------------------------------|-----------------------|------------------------------|-----------------------|------------------------------|-----------------------|------------------------------|
| | | | Отчетный (базовый) год 2011 | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | | | 2010 | | 2009 | | 2008 | | 2007 | |
| | | | Количество, шт./групп | Установленная мощность, МВАр | Количество, шт./групп | Установленная мощность, МВАр | Количество, шт./групп | Установленная мощность, МВАр | Количество, шт./групп | Установленная мощность, МВАр | Количество, шт./групп | Установленная мощность, МВАр |
| 1.1 | Шунтирующие реакторы | 3–20 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | | 27,5–35 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | | 150–110 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | | 500 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | | 750 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | | Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | СК и генераторы, в режиме СК | до 15,0 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | | от 15,0 до 37,5 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | | 50 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | | от 75,0 до 100,0 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | | 160 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | | Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1 | БСК и СТК | 0,38–20 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | | 35 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | | 150–110 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | | 220 кВ и выше | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5 | | Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Потребленное количество в год | Отчетный (базовый) год 2011 | Предыдущие годы | | | | Примечание |
|-------|--|---------------------|-------------------------------|-----------------------------|-----------------|------|------|------|------------|
| | | | | | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 | |
| 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. м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.7 | Природного газа | млн. м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8 | Воды | тыс. м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.7 | Природного газа | м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.8 | Воды | м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.7 | Природного газа | м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.8 | Воды | м ³ | - | - | - | - | - | - | - |

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты, тыс. руб. (план) | Планируемое сокращение потерь | | | Средний срок окупаемости (план) | Планируемая дата внедрения (месяц, год) | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
|-------|---|---------------------------|-------------------------------|---------------|-------------------------------------|---------------------------------|---|--|---------------|-------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) |
| 1 | По сокращению потерь электрической энергии | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | По сокращению потерь тепловой энергии | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | По сокращению потерь нефти | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | По сокращению потерь нефтепродуктов | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | По сокращению потерь газового конденсата | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | По сокращению потерь попутного нефтяного газа | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | По сокращению потерь природного газа | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | По сокращению потерь воды | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | ИТОГО: | - | - | т у. т. | - | - | - | - | т у. т. | - |

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 энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| 1 | По электрической энергии | | | | | | | | | |
| | Замена ламп накаливания ЛОН 60 Вт на КЛЛ 15 Вт (213 шт.) и ЛОН 40 Вт на КЛЛ 12 Вт (5 шт.) | 59,99 | 17,2 | тыс. кВт·ч | 85,05 | 0,705 | - | - | - | - |
| | Установка электронных ПРА на светильники ЛПО 2x36 Вт (588 шт.), ЛПО 4x18 Вт (537 шт.) и ЛПО 2x40 Вт (23 шт.) | 447,72 | 34,88 | тыс. кВт·ч | 160,8 | 2,78 | - | - | - | - |
| | Замена ламп ДРЛ-250 на ДНаТ-150 с ЭПРА (77 шт.) | 173,25 | 11,11 | тыс. кВт·ч | 89,62 | 1,93 | - | - | - | - |
| | Установка термореле (автоматики) на электрические котлы спальных корпусов, столовой и клуба (14 шт.) для снижения температуры воздуха в помещениях во время отсутствия детей в зданиях | 60,76 | 177,96 | тыс. кВт·ч | 820,41 | 0,0741 | - | - | - | - |
| 2 | По тепловой энергии | | | | | | | | | |
| | Установка тепловых зеркал (термоотражающих экранов) за приборами отопления (565 шт.) | 355,95 | 131,76 | Гкал | 150,69 | 2,36 | - | - | - | - |
| | Установка приборов учета тепловой энергии в зданиях столовой и зоосада | 150 | 21,64 | Гкал | 24,75 | 6,06 | - | - | - | - |
| 3 | По твердому топливу | | | | | | | | | |
| 4 | По жидкому топливу | | | | | | | | | |
| 5 | По моторным топливам, в том числе: | - | - | т у. т. | - | - | - | т у. т. | - | - |
| 5.1 | бензин | | | | | | | | | |
| 5.2 | керосин | | | | | | | | | |

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | |
|----------|--|---------------------------|-----------------------------|----------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты, тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | Годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (факт), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | |
| 5.3 | дизельное топливо | | | | | | | | | |
| 5.4 | газ | | | | | | | | | |
| 6 | По природному газу | | | | | | | | | |
| 7 | По воде | | | | | | | | | |
| | Замена существующей водоразборной арматуры на современные энергоэффективные смесители (184 шт.) и душевые насадки (42 шт.) | 567,60 | 1448,93 | м ³ | 58,69 | 9,67 | - | - | - | - |
| 8 | ИТОГО: | 1247,67 | 105,87 | т у. т. | 1331,32 | 0,937 | - | т у. т. | - | - |

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов | | Затраты, тыс. руб. | Средний срок окупаемости, лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год | |
|--|---|--------|-----------------------|-------------------------------------|--|---|
| | в натуральном выражении | | | | | в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу) |
| | единица измерения | кол-во | | | | |
| Организационные и малозатратные мероприятия | | | | | | |
| Ревизия токоведущих соединений и электрооборудования ВРУ, направленная на приведение их теплового состояния в соответствие нормативам. Не задано | | - | - | - | - | III, 2014 |
| Разработка программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Не задано | | - | - | - | - | III, 2014 |
| Обучение специалиста по направлению: энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетных учреждений. Не задано | | - | - | 75 | - | IV, 2014 |
| Итого | тыс. т у.т. | - | - | 75 | - | - |
| Среднезатратные | | | | | | |
| Замена ламп накаливания ЛОН 60 Вт на КЛЛ 15 Вт (213 шт.) и ЛОН 40 Вт на КЛЛ 12 Вт (5 шт.). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 17,2 | 85,05 | 59,99 | 0,705 | IV, 2014 |
| Установка термореле (автоматики) на электрические котлы спальных корпусов, столовой и клуба (14 шт.) для снижения температуры воздуха в помещениях во время отсутствия детей в зданиях. Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 177,96 | 820,41 | 60,76 | 0,0741 | III, 2015 |
| Итого | тыс. т у.т. | 0,0672 | 905,46 | 120,75 | 0,133 | - |
| Долгосрочные, крупнозатратные | | | | | | |
| Установка электронных ПРА на светильники ЛПО 2x36 Вт (588 шт.), ЛПО 4x18 Вт (537 шт.) и ЛПО 2x40 Вт (23 шт.). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 34,88 | 160,8 | 447,72 | 2,78 | II, 2015 |
| Замена ламп ДРЛ-250 на ДНаТ-150 с ЭПРА (77 шт.). Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 11,11 | 89,62 | 173,25 | 1,93 | II, 2015 |
| Установка тепловых зеркал (термоотражающих экранов) за приборами отопления (565 шт.). Тепловая энергия | Гкал | 131,76 | 150,69 | 355,95 | 2,36 | II, 2014 |

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов | | | Затраты, тыс. руб. | Средний срок окупаемости, лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год |
|--|---|---------|---|-----------------------|-------------------------------------|--|
| | в натуральном выражении | | в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу) | | | |
| | единица измерения | кол-во | | | | |
| Установка приборов учета тепловой энергии в зданиях столовой и зоосада. Тепловая энергия | Гкал | 21,64 | 24,75 | 150 | 6,06 | III, 2014 |
| Замена существующей водоразборной арматуры на современные энергоэффективные смесители (184 шт.) и душевые насадки (42 шт.). Вода | м ³ | 1448,93 | 58,69 | 567,60 | 9,67 | I, 2016 |
| Итого | тыс. т у.т. | 0,0386 | 484,55 | 1694,52 | 3,50 | - |
| Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР: | | 0,106 | 1331,32 | 1322,67 | 0,994 | - |
| Котельно-печное топливо | т у.т. | - | - | - | - | - |
| Тепловая энергия | Гкал | 153,40 | 175,44 | 505,95 | 2,88 | - |
| Электроэнергия | тыс. кВт·ч | 241,15 | 1155,88 | 741,72 | 0,642 | - |
| Моторное топливо | т у. т. | - | - | - | - | - |
| Смазочные материалы | тыс. т | - | - | - | - | - |
| Сжатый воздух | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| Вода | м ³ | 1448,93 | 58,69 | 567,60 | 9,67 | - |

Форма

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 | Витенкова Любовь Степановна | Директор | 8(8212) 22-20-82 | Контроль за разработкой мероприятий по экономии энергетических ресурсов и воды. Координация внедрения энергоэффективных мероприятий. Управление ежегодным мониторингом реализованных мероприятий | Должностная инструкция от 15.06.2010г. |

Форма

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 - _____ 0 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 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | - | - | - | - | - | - | - |