|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **попопопо****АДМИНИСТРАЦИЯ****СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ****« ОЗЁРНЫЙ »** |  | «ОЗЁРНЫЙ » СИКТ ОВМОДЧОМИНСА**АДМИНИСТРАЦИЯ**  |

|  |
| --- |
| **ПОСТАНОВЛЕНИЕ****ШУÖМ** |

|  |  |
| --- | --- |
|  **«09» июля 2015 года** | **№ 20** |
| Об утверждении программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования сельского поселения «Озёрный» |  |

 В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и рекомендациями ГУ РК «Коми Республиканский Центр энергосбережения», администрация ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования сельского поселения «Озёрный» (приложение).
2. Признать утратившим силу постановление администрации сельского поселения «Озёрный» от 17 мая 2010года №9а «Об утверждении программы «Энергосбережение в администрации сельского поселения «Озёрный» с внесенными изменениями (постановления администрации сельского поселения «Озёрный» от 14.12.2012г. № 35; от 18.02.2013г. №4; от 19.09.2013 №23).
3. Настоящее постановление подлежит размещению на официальном сайте МО СП «Озёрный».

Глава сельского поселения Н.С.Купцова

Приложение

к постановлению администрации

 сельского поселения «Озёрный»

 от 09.07. 2015г. №20

**Муниципальная программа**

**«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования сельского поселения «Озёрный»**

Паспорт

муниципальной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Адрес организации | 169634, РК, г.Печора, п.Озёрный, ул.Центральная,15 |
| Вид собственности | муниципальная |
| Должность, факс/телефон, E-mail | Глава сельского поселения, (82142)94-2-45, эл.п.zaton-ozern-adm@mail.ru |
| Реквизиты организации | Администрация сельского поселения, ИНН 1105017740, КПП 110501001, ОКТМО 87620423, ОКПО 01511406 |
| Ф.И.О. должностного лица, ответственного за выполнение мероприятий,предусмотренных Программой | Купцова Наталья Семёновна |
| Наименование Программы | «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования сельского поселения «Озёрный» на 2015-2017гг. (далее - Программа) |
| Основание дляразработки Программы | Федеральный закон от 23.11.2009г. N 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» |
| Разработчик Программы | Павлюк Я.Н. |
| Исполнитель Программы | Администрация сельского поселения «Озёрный» |
| Цель Программы | Повышение эффективности использования энергоресурсов в организации, снижение затрат на энергоресурсы |
| Задачи Программы | Реализация мероприятий, практическая реализация которых приведет к повышению эффективности использования топливно-энергетических ресурсов, сокращению финансовых затрат на обеспечение энергоснабжения объектов организации |
| Сроки реализацииПрограммы | 2015 - 2017 годы |
| Объем иисточники финансирования Программы | Для выполнения мероприятий Программы необходимы финансовые средства в объеме \_\_13,5\_\_\_тыс. руб. в том числе: **2015 год** – 5,0 тыс. рублей**2016 год –**  4.,5 тыс. рублей**2017 год –** 4,0 тыс. рублей |
| Ожидаемые конечные результаты реализации Программы | Снижение объема потребленных организацией энергетических ресурсов (воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии) в сопоставимых условиях к концу 2017 года не менее чем на 10% от объема, фактически потребленного в 2014 году каждого из этих ресурсов в соответствии со ст.24 Закона №261-ФЗ, повышение качества и надёжности теплоснабжения и освещения помещений организации, улучшение теплового комфорта. |

**1. Целесообразность и необходимость разработки Программы**

Программа направлена на решение задач энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетной сфере в соответствии с требованиями Федерального закона от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В условиях постоянного роста тарифов на энергоресурсы возрастает значение внедрения энергосберегающих мероприятий, главным образом направленных на сбережение тепловой и электрической энергии. Задача энергосбережения актуальна в бюджетной сфере, т.к. доля затрат на энергоресурсы и коммунальные услуги составляют значительную часть расходов организации.

Обозначенные проблемы определяют цели, задачи, а также систему мероприятий Программы.

**2. Цель и задачи Программы**

Целью Программы является повышение эффективности использования энергоресурсов в организации, снижение затрат на энергоресурсы.

Основной задачей Программы является реализация мероприятий, практическая реализация которых приведет к повышению эффективности использования топливно-энергетических ресурсов, сокращению финансовых затрат на обеспечение энергоснабжения объектов организации.

Мероприятия, предусмотренные Программой, направлены на достижение определенных значений целевых показателей.

**3. Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

В соответствии со ст.25 Закона №261-ФЗ от 23.11.2009г. организации с участием государства или муниципального образования должны утверждать и реализовывать программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, содержащие:

1) целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этих программ, и их значения;

2) мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, ожидаемые результаты (в натуральном и стоимостном выражении), включая экономический эффект от проведения этих мероприятий;

Программой предусмотрены целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. N1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», а также значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы.

В соответствии с Законом № 261-ФЗ от 23.11.2009 г., начиная с 1 января 2015 года, главные распорядители бюджетных средств осуществляют планирование бюджетных ассигнований на обеспечение выполнения функций (оказание государственных и муниципальных услуг) находящимися в их ведении бюджетными учреждениями на основании данных об объеме фактически потребленных бюджетными учреждениями в 2014 году, уменьшенном в сопоставимых условиях на десять процентов в течение трёх лет с ежегодным снижением такого объема на три процента, поэтому основным целевым показателем реализации Программы определено ежегодное снижение объема потребляемых организацией топливно-энергетических и прочих ресурсов.

 В соответствии с п.3 ст.24 Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ экономия средств, достигнутая за счет дополнительного по сравнению с учтенным при планировании бюджетных ассигнований снижением потребления предусмотренных Законом ресурсов, используется в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации для обеспечения выполнения функций (оказания государственных и муниципальных услуг) учреждением, в том числе на увеличение годового фонда оплаты труда (без учета указанного увеличения при индексации фондов оплаты труда).

Выполнение целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в результате реализации Программы в натуральных и стоимостных показателях должны ежегодно после подведения итогов выполнения мероприятий фиксируется в формах фактического выполнения целевых показателей, как за год, а также с нарастающим итогом (формы представлены в **приложениях №3, №3а**).

**4. Перечень и описание программных мероприятий**

 Необходимым шагом для реализации энергосберегающих мероприятий является проведение энергетических обследований и паспортизации объектов Учреждения. Энергетическое обследование и паспортизация объектов бюджетной сферы осуществляются в целях:

* выявления потенциала энергосбережения;
* определения основных энергосберегающих мероприятий;
* определения объектов, на которых в первую очередь необходимо проводить энергосберегающие мероприятия;
* разработки организационных и технических мероприятий, направленных на снижение потерь энергии;
* определение потенциала энергосбережения

Перечень энергосберегающих мероприятий, включаемых в настоящую Программу основывается на содержании Приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 17 февраля 2010 года №61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности». В соответствии с поставленными задачами Программой предусмотрена реализация энергосберегающих мероприятий на объектах организации, приведенных в **приложении №4**. Данный перечень мероприятий может пересматриваться на основании результатов проведенных энергетических обследований (энергоаудитов), позволяющих квалифицированно определить потенциал энергосбережения обследуемых объектов.

**6. Ресурсное обеспечение и финансирование мероприятий Программы**

Стоимостная оценка предложенных мероприятий и потребность в финансовых ресурсах определена исходя их перечня мероприятий, включенных в Программу, стоимости работ и представлена в **приложении № 5**. В данной форме дается стоимостная оценка запланированных мероприятий.

Стоимость мероприятий может пересматриваться при внесении изменений и дополнений в перечень мероприятий.

При условии бюджетного финансирования перечень мероприятий Программы и их суммы финансирования из **местного** бюджета ежегодно подлежат уточнению при формировании бюджета на соответствующий финансовый год с учетом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем финансовом году.

Для выполнения мероприятий Программы предполагается ежегодно предусматривать использование средств организации, полученных от внебюджетной (предпринимательской и иной приносящей доход) деятельности, а также средства из **местного** бюджета и прочие источники.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования мероприятий | Всего, тыс.руб. | В т.ч. по годам |
| 2015 | 2016 | 2017 |  |  |
| 1 | Средства бюджета | 13,5 | 5,0 | 4,5 | 4,0 |  |  |
| 2 | Внебюджетные средства – всего |  |  |  |  |  |  |
|  | *в том числе:* |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | средства от предпринимательской и иной, приносящей доход деятельности |  |  |  |  |  |  |
| 2.2. | иные внебюджетные средства |  |  |  |  |  |  |

**7. Механизм реализации Программы**

Механизм реализации Программы включает:

- выполнение программных мероприятий за счет предусмотренных источников финансирования;

- ежегодную подготовку отчета о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов;

- ежегодную корректировку Программы с учетом результатов выполнения Программы за предыдущий период и с учетом результатов проведенных энергетических обследований (энергоаудитов).

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчетах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

Формы отчетов представлены в **приложениях №6 и №7.**

Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учетом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных в результате энергетических обследований проблем в части энергосбережения, требующих их устранения.

В целях содействия проведению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетном учреждении, если расходы на покупку энергетических ресурсов для него составляют более чем десять миллионов рублей в год, должно быть назначено из числа работников бюджетного учреждения лицо, ответственное за проведение таких мероприятий (ст.24 п.6 Закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ).

Общее руководство по реализации Программы возлагается на руководителя организации.

Методы управления Программой должны основываться на:

* нормативно-правовой базе, касающейся процедуры мониторинга;
* организационных формах, в которые должны входить такие мероприятия, как профессиональная подготовка и аттестация специалистов, отвечающих за реализацию Программы;
* техническом регулировании, связанном с внесением изменений и дополнений в параметры и показатели Программы, если эти изменения и показатели вызваны объективными причинами;

**8. Ожидаемые результаты Программы**

Реализация Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности должна обеспечить снижение объема потребленных организацией энергетических ресурсов (воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии) в сопоставимых условиях к концу 2014 года не менее чем на 10% от объема фактически потребленного в 2009 году каждого из этих ресурсов в соответствии со ст.24 Закона №261-ФЗ, повышение качества и надёжности теплоснабжения и освещения помещений организации, улучшение теплового комфорта.

**9. Сроки реализации Программы**

Реализация мероприятий Программы рассчитана на 2015 - 2017 годы.

**10. Контроль за ходом реализации Программы**

В соответствии с Законом №261-ФЗ от 23.11.2009 г. (ст.8, 9) координация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и контроль за их проведением бюджетными учреждениями осуществляют органы государственной власти Республики Коми и органы местного самоуправления.

 В соответствии со ст.23 Закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ органы местного самоуправления представляют в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, необходимую информацию в соответствии с правилами, утвержденными Правительством Российской Федерации.

 Для осуществления **ежеквартального мониторинга** параметров энергоэффективности в соответствии с Законом №261-ФЗ, своевременного обеспечения муниципальным образованием сбора необходимой информации от бюджетных организаций и предоставления ее в региональный орган исполнительной власти, уполномоченный на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, бюджетное учреждение ведет учет параметров энергоэффективности по перечню в соответствии с **Приложением №8** и в срок до 20 числа, следующего за окончанием квартала, предоставляет информацию в муниципальное образование.

Ответственность за соблюдение установленных сроков исполнения мероприятий Программы возлагается на руководителя организации.

 Приложение №1

**Характеристика объектов и информация о фактическом потреблении энергоресурсов и коммунальных услуг за 2014 год («базовый год»)**

| №№ | Показатели  | Всего | в т.ч. в разрезе объектов организации |
| --- | --- | --- | --- |
| Здание администрации с.п. «Озерный» | Здание администрации в п.Кедровый Шор | Здание администрации в п.Красный Яг |  |
|  | 1. **Общая информация**
 |
| 1.1. | Год постройки здания | Х | 1981 | 1974 | 1989 |  |
| 1.2. | Год последнего капитального ремонта | Х |  |  |  |  |
| 1.3. | Объём здания (куб.м.) | Х | 278 | 260 | 206,5 |  |
| 1.4. | Этажность здания | Х | 1 | 1 | 1 |  |
| 1.5. | Площадь здания (кв.м.) |  | 97,7 | 118,4 | 152,0 |  |
| 1.6. | Площадь помещений (кв.м.) |  | 83 | 46,7 | 82,6 |  |
| 1.7. | Фактическая среднесписочная численность работников организации, чел[[1]](#footnote-1) | 9 |  5 | 1  | 1  |   |
| 1.8. | Фактическая среднегодовая численность лиц, посещающих учреждение, чел[[2]](#footnote-2) | 1700 | 900  | 300  | 500  |   |
| 1.9. | Общие затраты на содержание Учреждения, тыс.руб. |  |   |   |   |   |
| 1.10. | в т.ч. за счет внебюджетных источников |  |   |   |   |   |
|  | **2. Характеристика конструктивных элементов объектов** |
| 2.1. | Описание наружных стен (материал, конструкция, отделка) |   | брусчатые | Брусчатые | брусчатые |  |
| 2.2. | Техническое состояние наружных стен (осадки, трещины, гниль и т.п.) |   | Неравномерная осадка | Неравномерная осадка | - |  |
| 2.3. | Общая площадь наружных стен (кв.м.) |   | 111,7 | 118,4 | 152 |  |
| 2.4. | Описание оконных проёмов  |   | двойные створчатые | Двойные створчатые | Двойные створчатые |  |
| 2.5. | Техническое состояние оконных проёмов |   | трещины, гниль | Трещины , гниль | норма |  |
| 2.6. | Площадь оконных проёмов (кв.м.) |   | 17,5 | 7,0 | 12,0 |  |
|  | **3. Теплоснабжение** |
| 3.1. | Наличие собственной котельной, мощность котельной (Гкал/час) |   |   |   |   |   |
| 3.2. | Объекты отапливаемые собственной котельной |   |   |   |   |   |
| 3.3. | Вид топлива для собственной котельной |   |   |   |   |   |
| 3.4. | Расход топлива котельной за 2009 год в натуральном выражении (газ-тыс.куб.м), (уголь, нефть, мазут -тн) |   |   |   |   |   |
| 3.5. | Затраты на выработку тепловой энергии котельной за 20014 год, (тыс.руб.) |   |   |   |   |   |
| 3.6. | Доля в общих затратах организации, % |   |   |   |   |   |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | **4. Тепловые нагрузки в соответствии с договорами (Гкал/час)** |
| 4.1. | Поставщик тепловой энергии | ООО «Печорская тепловая компания»  |
| 4.2. | Отопление | 0,0063 | 0,0063 | Эл.конвекторы | Эл.конвекторы |  |
| 4.3. | Вентиляция |  |  |  |  |  |
| 4.4. | горячее водоснабжение |  |  |  |  |  |
| 4.5. | потери в тепловых сетях |  |  |  |  |  |
| 4.6. | Всего | 0,0063 |  |  |  |  |
|  | **5. Расход тепловой энергии на отопление за 2014 год и затраты на тепловую энергию** |
| 5.1. | отопление, Гкал | 17,51 | 17,51 |  |  |  |
| 5.2. | вентиляция, Гкал |  |  |  |  |  |
| 5.3. | горячее водоснабжение, Гкал |  |  |  |  |  |
| 5.4. | потери т/энергии, Гкал |  |  |  |  |  |
| 5.5. | Всего расход т/энергии , Гкал | 17,51 | 17,51 |  |  |  |
|   | из них - за исключением ГВС, Гкал |  |  |  |  |  |
| 5.6. | в т.ч. с использованием приборов учета |  |  |  |  |   |
| 5.7. |  - с применением расчетных способов  | 17,51 | 17,51  |   |  |  |
| 5.8. | удельный расход тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (Гкал/1м2 общей площади в год) |  |   |   |   |   |
| 5.9. | удельный расход тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (Гкал/1 м2 общей площади в год) | 0,17 | 0,17  |   |   |   |
| 5.10. | Лимиты потребления тепловой энергии на 2014 год (Гкал) |  |
| 5.6. | Количество коммерческих приборов учёта потребляемой т/энергии, (шт) |  | нет |  |   |   |
| 5.7. | Тип коммерческих приборов учёта потребляемой т/энергии  |  |  |  |   |   |
| 5.8. | Тип устройств регулирования в тепловом узле (элеватор, циркуляционный насос) |   |  |  |  |  |
| 5.9. | Тариф в 2014г. (без НДС) (руб/Гкал) | 2014,29 |
|  5.10. | Фактические затраты, тыс.руб. с НДС | 45,0 | 45,0 |  |  |  |
| 5.11. | Доля затрат на тепловую энергию в общих затратах организации, % |  | Х | Х | Х | Х |
|  | **6. Тепловые сети, находящиеся на балансе организации** |
| 6.1. | диаметр (мм) |   | 75 |  |  |  |
| 6.2. | протяжённость двухтрубном исполнении (км) |   | 0,046 |  |  |  |
| 6.3. | Год ввода в экспл. (срок службы) |   | 1981/29 |  |  |  |
| 6.4. | способ прокладки (надземная, подземная) |   | подземная |  |  |  |
| 6.5. | тип труб (материал) |   | стальные |  |  |  |
| 6.6. | тепловая изоляция (материал) |   |  |  |  |  |
| 6.7. | техническое состояние тепловых сетей |   | удовл. |  |  |  |
|  | **7. Горячее водоснабжение** |
| 7.1. | Количество приборов коммерческого учёта расхода воды , (шт) |   |   |   |   |   |
| 7.2. | Тип приборов коммерческого учёта расхода воды |   |   |   |   |   |
| 7.3. | Количество приборов коммерческого учёта теплоты ГВС , (шт) |   |   |   |   |   |
| 7.4. | Тип приборов коммерческого учёта теплоты ГВС |   |   |   |   |   |
|   | Расход тепловой энергии для ГВС, Гкал |  |  |  |  |  |
| 7.5. | Расход хиочищенной (горячей) воды за 2009 год, (куб.м)  |  |  |  |  |  |
|   | в т.ч. с использованием приборов учета (куб.м) |  |  |  |  |  |
|   |  - с применением расчетных способов (куб.м) |  |  |  |  |  |
|   | удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 чел/год); |  |  |  |  |  |
|   | удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (м3/1 чел в год); |  |  |  |  |  |
| 7.6. | Лимиты потребления химочищенной (горячей) воды на 2010 год (куб.м.) |  |
| 7.7. | Тариф в 2009г. (без НДС), руб/тн |  |
|   | Стоимость 1 м3 горячей воды |  |
| 7.8. | Фактические затраты на ГВС (т/э и тепловая энергия), тыс.руб. с НДС |  |  |  |  |  |
| 7.9. | Доля в общих затратах организации, % |  | Х | Х | Х | Х |
| **8.Холодное водоснабжение** |
| 8.1. | Количество приборов коммерческого учёта расхода воды, (шт) | 1 | 1 |  |  |  |
| 8.2. | Тип приборов коммерческого учёта расхода воды |   | СВ-15Г- | - | - |  |
| 8.3. | Тариф в 2014г. (Без НДС) (руб/тн) | 74,05 | 74,05 |  |  |  |
| 8.4. | Расход холодной воды за 2014 год, (куб.м.) | 28,0 | 28,0 |  |  |  |
|   | в т.ч. с использованием приборов учета (куб.м) |  |  |  |  |  |
|   |  -с применением расчетных способов (куб.м) | 28,0 |  28,0 |   |   |   |
|   | удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 чел/год); | 2,3 |   2,3 |   |   |   |
|   | удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (м3/1 чел в год); |   |   |   |   |   |
| 8.5. | Лимиты потребления холодной воды на 2014 год (куб.м.) |   |  |
| 8.6. | Фактические затраты, тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 8.7. | Доля в общих затратах организации, % |  | Х | Х | Х | Х |
|  | **9. Водоотведение** |
| 9.1. | Тариф в 2014г. (без НДС) (руб/тн) |  |
| 9.2. | Расход стоков за 2014 год, (куб.м.) |  |  |  |  |  |
| 9.3. | Лимиты на водоотведение на 2014 год (куб.м.) |  |
| 9.4. | Фактические затраты, тыс.руб. с НДС |  |  |  |  |  |
| 9.5. | Доля в общих затратах организации, % |  | Х | Х | Х | Х |
|  | **10. Электроснабжение** |
| 10.1. | Наименование энергоснабжающей организации | ОАО "Коми энергосбытовая компания" |
| 10.2. | Присоединённая (установленная)мощность (кВт) |   | 2 | 2 | 2 |  |
| 10.3. | Разрешённая мощность (кВт) |   | 2 | 2 | 2 |  |
| 10.4. | Количество коммерческих приборов учёта электроэнергии, (шт) |   | 1 | 1 | 1 |  |
| 10.5. | Тип прибора коммерческого учёта электроэнергии |   | СО-2М | СО-2М | СО-2М |  |
| 10.6. | Количество приборов учета электроэнергии с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток, (шт) |   |   |   |   |   |
| 10.7. | Тип приборов учета электроэнергии с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток |   |   |   |   |   |
| 10.8. | Потребление электроэнергии за 2014 год (тыс.кВтч) | 140,0 | 70,0 | 35,0 | 35,0 |  |
|   | в т.ч. с использованием приборов учета (т.кВт.ч) | 140,0 | 70,0 | 35,0 | 35,0 |  |
|   |  - с применением расчетных способов (т.кВт.ч) |   |   |   |   |  |
|   | удельный расход электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (на 1 чел/год); | 0,54 |  0,125 | 0,208  |  0,208 |  |
|   | удельный расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (на 1 чел/год); |   |   |   |   |   |
| 10.9. | Лимиты потребления электрической энергии на 2014 год (тыс.кВтч) |  |  |  |  |  |
| 10.10. | Тариф в 2014г. (без НДС) (руб/кВт.ч) 4721,22 |  |  |  |  |  |
| 10.11 | Фактические затраты, тыс.руб. с НДС | 675,0 | 325,0 | 175,0 | 175,0 |  |
| 10.12 | Доля в общих затратах организации, % | 6,1% | Х | Х | Х | Х |
| **11. Освещение** |
|  | Тип светильников с лампами накаливания, установленные в помещениях  |   | НББ 64-60 | НББ 64-60 | НББ 64-60 |  |
| 11.1 | Кол-во светильников с лампами накаливания, (шт) | 14 | 7 | 3 | 4 |  |
| 11.2 | Тип светильников с люминесцентными лампами, установленные в помещениях  |   | ЛПО 98\*2-40,  | ЛПО 98\*2-40 | ЛПО98\*2-40 |  |
| 11.3 | Кол-во светильников с люминесцентными лампами, (шт) |   | 8 |  |  |  |
| 11.4 | Тип уличных светильников, нах-ся на балансе организации |   | ДРЛ-250ЖКУ-250 |  |  |  |
| 11.5 | Кол-во уличных светильников, нах-ся на балансе организации | 105  |  |  |  |  |

Приложение №2

**Плановые значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

 ***(в натуральной оценке)***

| Показатели | Ед.изм. | 2014 г. ("базовый") | 2015 г. | 2016г. | 2017 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Проведение энергоаудита | объект |  |  |  |  |
| % объектов, охваченных энергоаудитом | 100% в 2013году |  |  |  |  |
| Подготовка и переподготовка кадров в области энергоэффективности (обучение специалистов) | чел |  |  |  |  |
| Количество заключенных энергосервисных договоров (контрактов) | договор |  |  |  |  |
| Потребление тепловой энергии | Гкал | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 |
| снижение к предыдущему году[[3]](#footnote-3) | % |  | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Гкал |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| снижение к 2014 году[[4]](#footnote-4) | % |  | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| Гкал |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Оснащенность объектов приборами учета тепловой энергии | % | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Потребление тепловой энергии с использованием приборов учета | Гкал |  |  |  |  |
| Потребление тепловой энергии с применением расчетных способов | Гкал | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 |
| удельный расход тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал/м2 |  |  |  |  |
| удельный расход тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов  | Гкал/м2 | 0,17 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Потребление электроэнергии | т.к Вт.ч | 140,0 | 128,3 | 128,3 | 128,3 |
| снижение к предыдущему году[[5]](#footnote-5) | % |  | 0,9% | 0,0% | 0,0% |
| т.к Вт.ч |  | 0,12 | 0,0 | 0,0 |
| снижение к 2014 году[[6]](#footnote-6) | % |  | 0,9% | 0,9% | 0,9% |
| т.к Вт.ч |  | 0,12 | 0,0 | 0,0 |
| Оснащенность объектов приборами учета электрической энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% |
| Потребление электрической энергии с использованием приборов учета | т.к Вт.ч | 140,0 | 128,3 | 128,3 | 128,3 |
| Потребление электрической энергии с применением расчетных способов | т.к Вт.ч | - |  |  |  |
| удельный расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека); | т.кВт.ч/1 чел | 15,5 | 14,3 | 14,3 | 14,3 |
| удельный расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека); | т.кВт.ч/1 чел | - |  |  |  |
| Потребление горячей воды  | м3 |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |
| м3 |  |  |  |  |
| снижение к 2014 году[[7]](#footnote-7) | % |  |  |  |  |
| м3 |  |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета горячей воды | % |  |  |  |  |
| Потребление горячей воды с использованием приборов учета | м3 |  |  |  |  |
| Потребление горячей с применением расчетных способов | м3 |  |  |  |  |
| удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета  | м3/1 чел | - |  |  |  |
| удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных методов | м3/1 чел |  |  |  |  |
| Потребление холодной воды | м3 |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году[[8]](#footnote-8) | % |  | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| м3 |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| снижение к 2014 году[[9]](#footnote-9) | % |  | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| м3 |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Оснащенность объектов приборами учета холодной воды | % | 100% | 100% | 100% | 100% |
| Потребление холодной воды с использованием приборов учета | м3 | 1 |  |  |  |
| Потребление холодной с применением расчетных способов | м3 | 28,0 | 21,0 |  |  |
| удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | м3/1 чел |  |  |  |  |
| удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных методов | м3/1 чел | 5,6 | 4,2 |  |  |
| **Потребление угля** | т |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |
| снижение к 2014 году | % |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |
| **Потребление газа** | т.м3 |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |
| т.м3 |  |  |  |  |
| снижение к 2014 году | % |  |  |  |  |
| т.м3 |  |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета | % |  |  |  |  |
| **Потребление мазута** | т |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |
| снижение к 2014 году | % |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |
| **и т.д.** |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |
| снижение к 2014 году | % |  |  |  |  |

Приложение №2а

**Плановые значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

 ***(в стоимостной оценке)***

| Стоимостные показатели | Ед.изм. | 2014 г. ("базовый") | 2015 г. | 2016г. | 2017 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Затраты на электроэнергию  | т.руб. | 675,0 | 310,2 |   |   |
| тариф с НДС | руб/кВт.ч | 4721,22 | 4986,93 |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| снижение к предыдущему году (в сопоставимых условиях) | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| Затраты на тепловую энергию для отопления  | т.руб. | 45,0 | 50,5 |   |   |
| тариф с НДС | руб/Гкал | 2014,29 | 2119,03 |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| снижение к предыдущему году (в сопоставимых условиях) | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| Затраты на ГВС  | т.руб. |  |   |   |   |
| стоимость 1 м3 горячей воды | руб/тн |  |   |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| снижение к предыдущему году (в сопоставимых условиях) | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| Затраты на холодную воду  | т.руб. | 3,7 | 4,0 |   |   |
| тариф с НДС | руб/м3 | 74,05 | 77,53 |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| снижение к предыдущему году (в сопоставимых условиях) | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| Затраты на уголь | т.руб. |   |   |   |   |
| стоимость угля с НДС | руб/тн |   |   |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| Стоимость газа (с НДС) | т.руб. |   |   |   |   |
| тариф с НДС | руб/т.м3 |   |   |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| Стоимость мазута | т |   |   |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| снижение к предыдущему году (в сопоставимых условиях) | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| и т.д. |   |   |   |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |

Приложение № 3

**Информация о фактических значениях целевые показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достигнутых в результате очередного этапа реализации Программы *(натуральные целевые показатели)***

| **Показатели** | **Ед.изм.** | **2014 г. ("базовый")** | **2015 г.** | **2016г.** | **2017 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Проведение энергоаудита | объект |  |  |  |  |
| % объектов, охваченных энергоаудитом | % |  |  |  |  |
| Подготовка и переподготовка кадров в области энергоэффективности (обучение специалистов) | чел |  |  |  |  |
| Количество заключенных энергосервисных договоров (контрактов) | договор |  |  |  |  |
| Потребление тепловой энергии | Гкал | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 |
| снижение к предыдущему году[[10]](#footnote-10) | % |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |
| снижение к 2014 году[[11]](#footnote-11) | % |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета тепловой энергии | % | 0% |  |  |  |
| Потребление тепловой энергии с использованием приборов учета | Гкал |  |  |  |  |
| Потребление тепловой энергии с применением расчетных способов | Гкал | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 |
| удельный расход тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал/м2 |  |  |  |  |
| удельный расход тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов  | Гкал/м2 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Потребление электроэнергии | т.кВт.ч | 140,0 | 128,3 | 128,3 | 128,3 |
| снижение к предыдущему году[[12]](#footnote-12) | % |   |  |  |  |
| т.кВт.ч |   |  |  |  |
| снижение к 2014 году[[13]](#footnote-13) | % |   |  |  |  |
| т.кВт.ч |   |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета электрической энергии | % | 100% |  |  |  |
| Потребление электрической энергии с использованием приборов учета | т.кВт.ч |  |  |  |  |
| Потребление электрической энергии с применением расчетных способов | т.кВт.ч | 140,0 | 128,3 | 128,3 | 128,3 |
| удельный расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека); | т.кВт.ч/1 чел | 0,54 | 0,125 | 0,208 | 0,208 |
| удельный расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | т.кВт.ч/1 чел | - |  |  |  |
| Потребление горячей воды  | м3 |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году[[14]](#footnote-14) | % |   |  |  |  |
| м3 |   |  |  |  |
| снижение к 2014 году[[15]](#footnote-15) | % |   |  |  |  |
| м3 |   |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета горячей воды | % | - |  |  |  |
| Потребление горячей воды с использованием приборов учета | м3 | - |  |  |  |
| Потребление горячей с применением расчетных способов | м3 |  |  |  |  |
| удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета  | м3/1 чел | - |  |  |  |
| удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных методов | м3/1 чел |  |  |  |  |
| Потребление холодной воды | м3 | 28,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 |
| снижение к предыдущему году[[16]](#footnote-16) | % |   |  |  |  |
| м3 |   |  |  |  |
| снижение к 2014 году[[17]](#footnote-17) | % |   |  |  |  |
| м3 |   |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета холодной воды | % | 100% |  |  |  |
| Потребление холодной воды с использованием приборов учета | м3 | 28,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 |
| Потребление холодной с применением расчетных способов | м3 | 28,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 |
| удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета  | м3/1 чел |  |  |  |  |
| удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных методов | м3/1 чел | 5,6 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| **Потребление угля** | т |   |   |   |   |
| снижение к предыдущему году | % |   |   |   |   |
| т |   |   |   |   |
| снижение к 2014 году | % |   |   |   |   |
| т |   |   |   |   |
| **Потребление газа** | т.м3 |   |   |   |   |
| снижение к предыдущему году | % |   |   |   |   |
| т.м3 |   |   |   |   |
| снижение к 2014 году | % |   |   |   |   |
| т.м3 |   |   |   |   |
| Оснащенность объектов приборами учета  | % |  |  |  |  |
| **Потребление мазута** | т |   |   |   |   |
| снижение к предыдущему году | % |   |   |   |   |
| т |   |   |   |   |
| снижение к 2014 году | % |   |   |   |   |
| т |   |   |   |   |
|  **и т.д.** |   |   |   |   |   |
| снижение к предыдущему году | % |   |   |   |   |
| т |   |   |   |   |
| снижение к 2014 году | % |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |

Приложение №3а

**Информация о фактических значениях целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достигнутых в результате очередного этапа реализации Программы (*стоимостные показатели)***

| **Стоимостные показатели** | **Ед.изм.** | **2014 г. ("базовый")** | **2015 г.** | **2016г.** | **2017 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Затраты на электроэнергию  | т.руб. | 675,0 | 310,2 |   |   |
| тариф с НДС | руб/кВт.ч | 4721,22 | 4986,93 |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |  |  |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |  |  |   |   |
| снижение к предыдущему году (в сопоставимых условиях) | т.руб. |  |  |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |  |  |   |   |
| Затраты на тепловую энергию для отопления  | т.руб. | 45,0 | 50,5 |   |   |
| тариф с НДС | руб/Гкал | 2014,29 | 2119,03 |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |  |  |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |  |  |   |   |
| снижение к предыдущему году (в сопоставимых условиях) | т.руб. |  |  |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |  |  |   |   |
| Затраты на ГВС  | т.руб. |  |  |   |   |
| стоимость 1 м3 горячей воды | руб/тн |  |  |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |  |  |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |  |  |   |   |
| снижение к предыдущему году (в сопоставимых условиях) | т.руб. |  |  |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |  |  |   |   |
| Затраты на холодную воду  | т.руб. | 3,7 | 4 |   |   |
| тариф с НДС | руб/м3 | 74,05 | 77,53 |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| снижение к предыдущему году (в сопоставимых условиях) | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| Затраты на уголь | т.руб. |   |   |   |   |
| стоимость угля с НДС | руб/тн |   |   |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| Стоимость газа (с НДС) | т.руб. |   |   |   |   |
| тариф с НДС | руб/т.м3 |   |   |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| Стоимость мазута | т |   |   |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| снижение к предыдущему году (в сопоставимых условиях) | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |
| и т.д. |   |   |   |   |   |
| фактическое снижение затрат к предыдущему году  | т.руб. |   |   |   |   |
| то же снижение с нарастающим итогом | т.руб. |   |   |   |   |

Приложение №4

**Перечень энергосберегающих мероприятий**

| **№№** | **Наименование мероприятий** | **Ед.изм.** | **Всего** | **в т.ч. по годам** | **Возможный экономический эффект, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** |  |  |
|   | 1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности этих организаций: |
| 1.1. | Удаление от поверхности нагрева прибора (особенно радиатора) декоративных решеток, плит, плотных штор, мебели, что обеспечивает рост теплоотдачи |  |  |  |  |  |   |   | до 5% |
| 1.2. | Регулярная очистка светильников и окон |  |  22 |  22 |  22 | 22  |  |   | до 3% |
|   | 2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности |
| 2.1. | Промывка систем централизованного отопления | объект |  1 |  1 |  1 | 1  |   |  | до 2-4% от потребления тепловой энергии на отопление |
| 2.2. | Применение энергосберегающих ламп | шт | 24 |  6 | 8  | 10  |   |   | 20-30% от потребления электроэнергии |
| 2.3. | Установка приборов учета воды | шт |   |   |   |   |   |   |   |
|  2.4. | Замена ламп уличного освещения ДРЛ-250 на ЖКУ-100 | шт |  35 |  10 | 15  |  10 |   |   |   |

Приложение №5

**Стоимостная оценка запланированных мероприятий (тыс.рублей)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Всего, тыс.руб. |
| 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
| 1 | Установка прибора учета хол.воды | 3,5 |  |  | 3,5 |
| 2 | Замена ламп уличного освещ.ДРЛ-250 на ЖКУ-100 |  |  |  |  |
| 3 | Применение энергосберегающих ламп в учреждении | 14,0 | 5,0 | 4,5 | 4,5 |
| 4 | Промывка систем централизованного отопления | 28,0 |  | 14,0 | 14,0 |
| 5 | Светильники энергосберегающие уличного освещения |  |  |  |  |
| 6 | Светильники энергосберегающие для административного помещения |  |  |  |  |
| 7 | радиаторы |  |  |  |  |
|  | ИТОГО затраты | 45,5 | 5,0 | 18,5 | 22,0 |
|  | Ожидаемый экономический эффект |  |  |  |  |
|  | то же в % |  |  |  |  |

Приложение №6

**Отчет о выполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности,**

 **в том числе с нарастающим итогом (в натуральных показателях)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование мероприятий | ед.изм. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | Факт с нарастающим итогом на отчетную дату |
| план | факт | план | факт | план | факт |
| 1 |  Установка прибора учета хол.воды |  шт |  - | -  | - | -  | 1  |  |   |
| 2 |  Замена ламп уличного освещ.ДРЛ-250 на ЖКУ-100 |  шт |  10 |  - | 15 |   | 10  |  |  |
| 3 |  Применение энергосберегающих ламп в учреждении |  шт |   |  |   |  |  - |  |   |
| 4 | Промывка систем централизованного отопления |   |   |   |   |   |   |  |   |

Приложение №7

**Фактические затраты на реализацию Программы и экономический эффект**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование мероприятий | Затраты, тыс.руб. | в т.ч. по источникам финансирования, т.руб. | Экономический эффект |
| Бюджетные средства | Внебюджетные (собственные) | Иные внебюджетные источники | тыс.руб/год | % |
|   | **2015 год** |
| 1 | Замена ламп уличного освещ.ДРЛ-250 на ЖКУ-100 |  |  |   |   |   |  |
| 2 | Применение энергосберегающих ламп в учреждении |  |  |   |   |   |  |
| 3 | Промывка систем централизованного отопления |  |  |   |   |   |  |
| 4 | **Итого за 2015год** |  |  |   |   |   |  |
|  | **2016 год** |
| 1 |  Установка прибора учета хол.воды |  |   |   |   |   |  |
| 2 |  Замена ламп уличного освещ.ДРЛ-250 на ЖКУ-100 |  |  |   |   |   |  |
| 3 |  Применение энергосберегающих ламп в учреждении |  |   |   |   |   |  |
| 4 |  Промывка систем централизованного отопления | 14,0 | 14,0  |   |   |   |  |
| 5 |  **Итого за 2016 год** |  |  |   |   |   |  |
|  | **2017 год** |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | и т.д. |  |  |  |  |  |  |

Приложение №8

**Перечень информации параметров энергоэффективности**

|  |
| --- |
| **1. О бюджетных организациях** |
| Информация о бюджетодержателе |
| Адресная информация |
| Контактная информация |
| Реквизиты |
| Количество обученных и ответственных сотрудников энергосбережению, проведению энергоаудита организации |
| Заключение энергосервисных контрактов |
| Участие в пилотных проектах |
| Использование интерфейсов ГИИ ЭЭ |
| Информация о потреблении ТЭР организацией (нормативы, договоры, план/факт, потенциал экономии) в физических и денежных показателях  |
| Информация о информационных мероприятиях (пропаганде) в области энергосбережения организации |
| информация о выполненных и планируемых мероприятиях в области энергосбережения и энергоэффективности |
| **2.Объекты размещения бюджетной организации** |
| Занимаемая площадь |
| Работники, посетители  |
| Информация о потреблении ТЭР организацией (нормативы, договоры, план/факт, потенциал экономии) в физических и денежных показателях  |
| информация об оснащенности приборами учета (по видам энергии и ресурсов) |
| информация об использовании осветительного оборудования (закупки/использование видов ламп) |
| информация о классах энергоэффективности закупаемого и испольуемого оборудования |
| **3.Информация о зданиях** |
| Адресная информация |
| технические характеристики |
| типы инженерных коммуникаций |
| общая площадь |
| техническая эксплуатация |
| износ, % |
| наличие энергопаспорта |
| планы по реконструкции/капремонту |

1. Служащие, персонал [↑](#footnote-ref-1)
2. Посещающие (учреждения культуры, учреждения физкультуры и спорта, поликлиники, ФАПы, оздоровительные центры), учащиеся (образовательные учреждения) [↑](#footnote-ref-2)
3. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-3)
4. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-4)
5. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-5)
6. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-6)
7. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-7)
8. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-8)
9. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-9)
10. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-10)
11. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-11)
12. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-12)
13. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-13)
14. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-14)
15. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-15)
16. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-16)
17. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-17)