|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **«Койдìн»**  **сикт овмōдчōминса**  **администрация** | KOMI_GER | **Администрация**  **сельского поселения**  **«Койдин»** |
| **ШУÖМ**  **ПОСТАНОВЛЕНИЕ** |
| от 31 января 2020 г. № 05/01  Республика Коми, пст. Койдин  Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования Республики Коми сельского поселения «Койдин» на 2020-2024гг.  Руководствуясь Федеральным законом от 23.11.2009г. N261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Постановлением Правительства РФ от 15.07.2013 № 593 (внесение изменений в Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 №1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»)  **Администрация сельского поселения «Койдин»** **постановляет:** | | |

1**.** Утвердить программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования Республики Коми сельского поселения «Койдин» на 2020-2024гг.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня принятия.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения «Койдин»- Л.В. Черничкин

|  |
| --- |
| **УТВЕРЖДАЮ:** |
| **Глава сельского поселения «Койдин»** |
| **Л.В.Черничкин\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| **«31» января 2020 г.** |

|  |  |
| --- | --- |
| **Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования Республики Коми сельского поселения «Койдин» на 2020-2024гг.** | |
| ***п. Койдин 2020***    СОДЕРЖАНИЕ  [СОДЕРЖАНИЕ 2](#_Toc417562930)  [ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ 3](#_Toc417562931)  [СВЕДЕНИЯ О ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ 5](#_Toc417562932)  [ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ 7](#_Toc417562933)  [ОТЧЕТ](#_Toc417562934) [О ДОСТИЖЕНИИ ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ](#_Toc417562935) [И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ](#_Toc417562936) ….13  [ОТЧЕТ](#_Toc417562937) [О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ](#_Toc417562938) 15  ***Сельское поселение «Койдин»***  (наименование организации) | |
|  | |
| Вид собственности | **Муниципальное учреждение** |
| Адрес организации | **168183 Республика Коми Койгородский район пст. Койдин ул. Набережная 26** |
| Ф.И.О. руководителя | **Черничкин Леонид Васильевич** |
| Должность, факс/телефон, E-mail | **Глава сельского поселения,**  **тел/факс 8 (82132) 9-70-87**  **akoidin@yandex.ru** |
| Реквизиты организации | **УФК по Республике Коми (Администрация сельского поселения «Койдин»)**  **Отделение –НБ Республики Коми г. Сыктывкар**  **БИК 048702001**  **ОКТМО 87612422**  **Р/сч 40204810440300006013**  **Л/сч 03073002761** |
| Ф.И.О. должностного лица, ответственного за выполнение мероприятий, предусмотренных Программой[[1]](#footnote-1) | **Черничкин Леонид Васильевич** |
| Должность, факс/телефон, E-mail | **Глава сельского поселения,**  **тел/факс 8 (82132) 9-70-87**  **akoidin@yandex.ru** |
| Наименование головной (вышестоящей) организации |  |

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ Сельское поселение «Койдин» на 2020-2024

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование  Программы | "Энергосбережение в Администрации сельского поселения «Койдин» на 2020 - 2024 годы" (далее - Программа) |
| Основание для разработки  Программы | Федеральный закон от 23.11.2009г. N261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» |
| - Постановление Правительства РФ от 15.07.2013 № 593 (внесение изменений в Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 №1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности») |
| - Приказ Минэнерго РФ от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» |
| - Приказ Минэкономразвития РФ от 17.02.2010 № 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» |
| - Приказ Минэнерго РФ от 30.06.2014 № 399 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях» (раздел III. Расчет значений целевых показателей муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности». |
| Разработчик  Программы | Черничкин Леонид Васильевич |
| Исполнитель  Программы | Администрация сельского поселения «Койдин» |
| Цель  Программы | Повышение эффективности использования энергоресурсов в организации, снижение затрат на энергоресурсы |
| Задачи Программы | Обеспечение снижения потребления энергоресурсов с целью снижения расходов на их оплату |
| Целевые показатели программ | Удельный расход электрической энергии на снабжение муниципального учреждения (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |
| Удельный расход тепловой энергии на снабжение муниципального учреждения (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |
| Сроки реализации Программы | 2020 - 2024 годы |
| Объем и источники  финансирования  Программы | Для выполнения мероприятий Программы необходимы финансовые средства в объеме 255,5 тыс. руб.  в том числе:  **2020 год** – 30,5 тыс. рублей  **2021 год –** 50,7 тыс. рублей **2022 год –** 160,9 тыс. рублей **2023 год –** 12,7 тыс. рублей **2024 год** – 0,7 тыс. рублей  В т.ч.: из местного бюджета-255,5 тыс.руб. |
| Ожидаемые конечные результаты реализации Программы | Отношение экономии энергетических ресурсов в стоимостном выражении, достижение которое планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальным учреждением, к общему объему финансирования программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального учреждения (не менее чем на 5%) |

**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.

В данном разделе отражены проблемы, которые существуют в организации в области энергосбережения, обосновав необходимость в проведении тех или иных энергосберегающих мероприятий:

1. установка счетчика учета тепловой энергии.
2. Замена ламп освещения на энергоэкономичные люминесцентные лампы.
3. Гидротехническая промывка системы отопления ежегодно.
4. Ревизия всех окон (замена деревянных окон на стеклопакеты с тройным остеклением) стен.
5. Существующее техническое состояние всех объектов организации, их износ, год проведения последнего капитального ремонта;

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.

Примечание:

Планируемые целевые показатели и их значения в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы обозначены в отчете по проведению обязательного энергетического обследования администрации сельского поселения «Койдин». При необходимости ежегодно в планируемые значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программы вносятся корректировки с учетом фактически достигнутых результатов реализации Программы и прочих изменений, которые могут повлечь за собой изменения значений целевых показателей.

В соответствии с Законом № 261-ФЗ от 23.11.2009 г., начиная с 1 января 2020 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 2019 году, уменьшенном в сопоставимых условиях на пятнадцать процентов в течение пяти 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 | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Средства бюджета | 540,00 | 119,350 | 113,4 | 107,7 | 102,3 | 97,2 |
| 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 (примерные) 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 2024 года не менее чем на 5% от объема фактически потребленного в 2019 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 2020 - 2024 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 **15** 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 2019 год («базовый год»)**

| №№ | Показатели | Всего | в т.ч. в разрезе объектов организации | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| администрация |  |  |  |
|  | 1. **Общая информация** | | | | | |
| 1.1. | Год постройки здания | Х | 1953 |  |  |  |
| 1.2. | Год последнего капитального ремонта | Х | 2000 |  |  |  |
| 1.3. | Объём здания (куб.м.) | Х | 276 |  |  |  |
| 1.4. | Этажность здания | Х | 1 |  |  |  |
| 1.5. | Площадь здания (кв.м.) | 106 | 106 |  |  |  |
| 1.6. | Площадь помещений (кв.м.) | 91 | 91 |  |  |  |
| 1.7. | Фактическая среднесписочная численность работников организации, чел[[2]](#footnote-2) | 4,5 | 4,5 |  |  |  |
| 1.8. | Фактическая среднегодовая численность лиц, посещающих учреждение, чел[[3]](#footnote-3) | - | - |  |  |  |
| 1.9. | Общие затраты на содержание Учреждения, тыс.руб. | **119,350** | **119,350** |  |  |  |
| 1.10. | в т.ч. за счет внебюджетных источников | - | - |  |  |  |
|  | **2. Характеристика конструктивных элементов объектов** | | | | | |
| 2.1. | Описание наружных стен (материал, конструкция, отделка) |  | рубленные из дерева, обшиты вагонкой |  |  |  |
| 2.2. | Техническое состояние наружных стен (осадки, трещины, гниль и т.п.) |  | осадки, трещины, гниль |  |  |  |
| 2.3. | Общая площадь наружных стен (кв.м.) | 108 | 108 |  |  |  |
| 2.4. | Описание оконных проёмов |  | простые с двойным остеклением |  |  |  |
| 2.5. | Техническое состояние оконных проёмов |  | неплотный притвор, трещины, гниль |  |  |  |
| 2.6. | Площадь оконных проёмов (кв.м.) | 9,0 | 9,0 |  |  |  |
|  | **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 2019 год в натуральном выражении (газ-тыс.куб.м), (уголь, нефть, мазут -тн) | - |  |  |  |  |
| 3.5. | Затраты на выработку тепловой энергии котельной за 2019 год, (тыс.руб.) | - |  |  |  |  |
| 3.6. | Доля в общих затратах организации, % | - |  |  |  |  |
|  | **4. Тепловые нагрузки в соответствии с договорами (Гкал/час)** | | | | | |
| 4.1. | Поставщик тепловой энергии | **Койгородский филиал КТК** | | | | |
| 4.2. | отопление | 0,005 | 0,005 |  |  |  |
| 4.3. | вентиляция | - | - |  |  |  |
| 4.4. | горячее водоснабжение | - | - |  |  |  |
| 4.5. | потери в тепловых сетях | - | - |  |  |  |
| 4.6. | Всего | 0,005 | 0,005 |  |  |  |
|  | **5. Расход тепловой энергии на отопление за 2014 год и затраты на тепловую энергию** | | | | | |
| 5.1. | отопление, Гкал | **17,5** | **17,5** |  |  |  |
| 5.2. | вентиляция, Гкал | **-** | **-** |  |  |  |
| 5.3. | горячее водоснабжение, Гкал | **-** | **-** |  |  |  |
| 5.4. | потери т/энергии, Гкал | **-** | **-** |  |  |  |
| 5.5. | Всего расход т/энергии , Гкал | **17,5** | **17,5** |  |  |  |
|  | из них - за исключением ГВС, Гкал | **-** | **-** |  |  |  |
| 5.6. | в т.ч. с использованием приборов учета | **-** | **-** |  |  |  |
| 5.7. | - с применением расчетных способов | **17,5** | **17,5** |  |  |  |
| 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) | **0,182** |  |  |  |  |
| 5.10. | Лимиты потребления тепловой энергии на 2020 год (Гкал) | **17,5** | | | | |
| 5.6. | Количество коммерческих приборов учёта потребляемой т/энергии, (шт) |  |  |  |  |  |
| 5.7. | Тип коммерческих приборов учёта потребляемой т/энергии |  |  |  |  |  |
| 5.8. | Тип устройств регулирования в тепловом узле (элеватор, циркуляционный насос) |  |  |  |  |  |
| 5.9. | Тариф в 2019г. (без НДС) (руб/Гкал) | **4542,94** | | | | |
| 5.10. | Фактические затраты, тыс.руб. с НДС | **96,38078** |  |  |  |  |
| 5.14. | Доля затрат на тепловую энергию в общих затратах организации, % | **1,50** |  |  |  |  |
|  | **6. Тепловые сети, находящиеся на балансе организации** | | | | | |
| 6.1. | диаметр (мм) |  | - |  |  |  |
| 6.2. | протяжённость двухтрубном исполнении (км) |  | - |  |  |  |
| 6.3. | Год ввода в экспл. (срок службы) |  | - |  |  |  |
| 6.4. | способ прокладки (надземная, подземная) |  | - |  |  |  |
| 6.5. | тип труб (материал) |  | - |  |  |  |
| 6.6. | тепловая изоляция (материал) |  | - |  |  |  |
| 6.7. | техническое состояние тепловых сетей |  | - |  |  |  |
|  | **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 2019 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 2020 год (куб.м.) | - | | | | |
| 7.7. | Тариф в 2019г. (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, % |  |  |  |  |  |
|  | **8. Холодное водоснабжение** | | | | | |
| 8.1. | Количество приборов коммерческого учёта расхода воды, (шт) |  |  |  |  |  |
| 8.2. | Тип приборов коммерческого учёта расхода воды |  |  |  |  |  |
| 8.3. | Тариф в 2009г. (Без НДС) (руб/тн) |  | | | | |
| 8.4. | Расход холодной воды за 2020 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); |  |  |  |  |  |
| 8.5. | Лимиты потребления холодной воды на 2020 год (куб.м.) |  |  | | | |
| 8.6. | Фактические затраты, тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 8.7. | Доля в общих затратах организации, % |  |  |  |  |  |
|  | **9. Водоотведение** | | | | | |
| 9.1. | Тариф в 2019г. (без НДС) (руб/тн) |  | | | | |
| 9.2. | Расход стоков за 2019 год, (куб.м.) |  |  |  |  |  |
| 9.3. | Лимиты на водоотведение на 2020 год (куб.м.) |  | | | | |
| 9.4. | Фактические затраты, тыс.руб. с НДС |  |  |  |  |  |
| 9.5. | Доля в общих затратах организации, % |  |  |  |  |  |
|  | **10. Электроснабжение** | | | | | |
| 10.1. | Наименование энергоснабжающей организации | ОАО "Коми энергосбытовая компания" | | | | |
| 10.2. | Присоединённая (установленная)мощность (кВт) |  | **5,0** |  |  |  |
| 10.3. | Разрешённая мощность (кВт) |  | **5,0** |  |  |  |
| 10.4. | Количество коммерческих приборов учёта электроэнергии, (шт) |  | **1** |  |  |  |
| 10.5. | Тип прибора коммерческого учёта электроэнергии |  | **СОЛО 1** |  |  |  |
| 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 2019 год (тыс.кВтч) | **3,478** | **3,478** |  |  |  |
|  | в т.ч. с использованием приборов учета (т.кВт.ч) | **3,478** | **3,478** |  |  |  |
|  | - с применением расчетных способов (т.кВт.ч) |  |  |  |  |  |
|  | удельный расход электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (на 1 чел/год); | **0,69** |  |  |  |  |
|  | 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 2019 год (тыс.кВтч) | **3,478** | | | | |
| 10.10. | Тариф в 2019г. (без НДС) (руб/кВт.ч) | **6,607** | | | | |
| 10.11 | Фактические затраты, тыс.руб. с НДС | **22,97823** | **22,97823** |  |  |  |
| 10.12. | Доля в общих затратах организации, % | **0,4** |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | **11. Освещение** | | | | | |
|  | Тип светильников с лампами накаливания, установленные в помещениях | **-** | **-** |  |  |  |
|  | Кол-во светильников с лампами накаливания, (шт) | **-** | **-** |  |  |  |
|  | Тип светильников с люминесцентными лампами, установленные в помещениях | **9** | **ЛПО 46\*2-36** |  |  |  |
|  | Кол-во светильников с люминесцентными лампами, (шт) | **9** | **9** |  |  |  |
|  | Тип уличных светильников, нах-ся на балансе организации | **3** | **Св/д 11вт** |  |  |  |
|  | Кол-во уличных светильников, нах-ся на балансе организации | **3** | **3** |  |  |  |

Приложение №2

**Плановые значения целевых показателей**

**в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

***(в натуральной оценке)***

| Показатели | Ед.изм. | 2019 г. ("базовый") | 2020 г. | 2021г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ И ПРОЧИЕ МЕРОПРИЯТИЯ** | | | | | | | |
| Проведение энергоаудита | объект |  |  |  |  | 1 |  |
| % объектов, охваченных энергоаудитом | % |  |  |  |  |  |  |
| Подготовка и переподготовка кадров в области энергоэффективности (обучение специалистов) | чел |  |  | 1 |  |  |  |
| Количество заключенных энергосервисных договоров (контрактов) | договор |  |  |  |  |  |  |
| **ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ (отопление и вентиляция)** | | | | | | | |
| Потребление тепловой энергии | Гкал | **17,678** | **16,97** | **16,47** | **15,97** | **15,49** | **15,03** |
| снижение к предыдущему году[[4]](#footnote-4) | % |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2014 году[[5]](#footnote-5) | % |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета тепловой энергии | % | **-** |  |  |  |  |  |
| Потребление тепловой энергии с использованием приборов учета | Гкал | **-** |  |  | **15,97** | **15,49** | **15,03** |
| Потребление тепловой энергии с применением расчетных способов | Гкал | **17,5** | **16,97** | **16,47** |  |  |  |
| удельный расход тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал/м2 |  |  |  | 0,166 | 0,161 | 0,157 |
| удельный расход тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | Гкал/м2 | 0,182 | 0,177 | 0,172 |  |  |  |
| **ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ** | | | | | | | |
| Потребление электроэнергии | т.кВт.ч | 2,4 | 2,33 | 2,26 | 2,19 | 2,12 | 2,06 |
| снижение к предыдущему году[[6]](#footnote-6) | % |  | 3% | 3% | 3% | 3% | 3% |
| т.кВт.ч |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2014 году[[7]](#footnote-7) | % |  |  |  |  |  |  |
| т.кВт.ч |  |  |  |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета электрической энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| Потребление электрической энергии с использованием приборов учета | т.кВт.ч | 2,40 | 2,33 | 2,26 | 2,19 | 2,12 | 2,06 |
| Потребление электрической энергии с применением расчетных способов | т.кВт.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 | 0,533 | 0,517 | 0,502 | 0,487 | 0,471 | 0,458 |
| 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 |  |  |  |  |  |  |
| **ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | |
| Потребление горячей воды | м3 | - |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % | - |  |  |  |  |  |
| м3 | - |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году[[8]](#footnote-8) | % | - |  |  |  |  |  |
| 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 | - |  |  |  |  |  |
| **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | |
| Потребление холодной воды | м3 | - |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году[[9]](#footnote-9) | % | - |  |  |  |  |  |
| м3 | - |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году[[10]](#footnote-10) | % | - |  |  |  |  |  |
| м3 | - |  |  |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета холодной воды | % | - |  |  |  |  |  |
| Потребление холодной воды с использованием приборов учета | м3 | - |  |  |  |  |  |
| Потребление холодной 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 | - |  |  |  |  |  |
| **ПРОЧИЕ РЕСУРСЫ** | | | | | | | |
| **Потребление угля** | т |  |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году | % |  |  |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |  |  |
| **Потребление газа** | т.м3 |  |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |  |  |
| т.м3 |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году | % |  |  |  |  |  |  |
| т.м3 |  |  |  |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета | % |  |  |  |  |  |  |
| **Потребление мазута** | т |  |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году | % |  |  |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |  |  |
| **и т.д.** |  |  |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году | % |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

Приложение №2а

**Плановые значения целевых показателей**

**в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

***(в стоимостной оценке)***

| Стоимостные показатели | Ед.изм. | 2019 г. ("базовый") | 2020 г. | 2021г. | 2022 г. | 2023г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Затраты на электроэнергию | т.руб. |  |  |  |  |  |  |
| тариф с НДС | руб/кВт.ч |  |  |  |  |  |  |
| 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. |  |  |  |  | 102.5 |  |
| тариф с НДС | руб/Гкал |  |  |  |  | 4000.6 |  |
| 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. |  |  |  |  |  |  |
| тариф с НДС | руб/м3 |  |  |  |  |  |  |
| 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.** | **2019 г. ("базовый")** | **2020 г.** | **2021г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ** | | | | | | | |
| Проведение энергоаудита | объект |  |  |  |  |  |  |
| % объектов, охваченных энергоаудитом | % |  |  |  |  |  |  |
| Подготовка и переподготовка кадров в области энергоэффективности (обучение специалистов) | чел |  |  |  |  |  |  |
| Количество заключенных энергосервисных договоров (контрактов) | договор |  |  |  |  |  |  |
| **ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ (отопление и вентиляция)** | | | | | | | |
| Потребление тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  | 17.50 |  |
| снижение к предыдущему году[[11]](#footnote-11) | % |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году[[12]](#footnote-12) | % |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета тепловой энергии | % |  |  |  |  |  |  |
| Потребление тепловой энергии с использованием приборов учета | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Потребление тепловой энергии с применением расчетных способов | Гкал |  |  |  |  | 17.50 |  |
| 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 |  |  |  |  |  |  |
| **ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ** | | | | | | | |
| Потребление электроэнергии | т.кВт.ч |  |  |  |  | 2.40 |  |
| снижение к предыдущему году[[13]](#footnote-13) | % |  |  |  |  |  |  |
| т.кВт.ч |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году[[14]](#footnote-14) | % |  |  |  |  |  |  |
| т.кВт.ч |  |  |  |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета электрической энергии | % |  |  |  |  | 100% |  |
| Потребление электрической энергии с использованием приборов учета | т.кВт.ч | **2,40** |  |  |  | 2.40 |  |
| Потребление электрической энергии с применением расчетных способов | т.кВт.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 |  |  |  |  |  |  |
| 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 |  |  |  |  |  |  |
| **ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | |
| Потребление горячей воды | м3 |  |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году[[15]](#footnote-15) | % |  |  |  |  |  |  |
| м3 |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году[[16]](#footnote-16) | % |  |  |  |  |  |  |
| 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 |  |  |  |  |  |  |
| **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | |
| Потребление холодной воды | м3 |  |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году[[17]](#footnote-17) | % |  |  |  |  |  |  |
| м3 |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году[[18]](#footnote-18) | % |  |  |  |  |  |  |
| м3 |  |  |  |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета холодной воды | % |  |  |  |  |  |  |
| Потребление холодной воды с использованием приборов учета | м3 |  |  |  |  |  |  |
| Потребление холодной 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 |  |  |  |  |  |  |
| **ПРОЧИЕ РЕСУРСЫ** | | | | | | | |
| **Потребление угля** | т |  |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году | % |  |  |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |  |  |
| **Потребление газа** | т.м3 |  |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |  |  |
| т.м3 |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году | % |  |  |  |  |  |  |
| т.м3 |  |  |  |  |  |  |
| Оснащенность объектов приборами учета | % |  |  |  |  |  |  |
| **Потребление мазута** | т |  |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году | % |  |  |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |  |  |
| **и т.д.** |  |  |  |  |  |  |  |
| снижение к предыдущему году | % |  |  |  |  |  |  |
| т |  |  |  |  |  |  |
| снижение к 2009 году | % |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

Приложение №3а

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

***Стоимостные показатели***

| **Стоимостные показатели** | **Ед.изм.** | **2019 г. ("базовый")** | **2020 г.** | **2021г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Затраты на электроэнергию | т.руб. |  |  |  |  | 203.28 |  |
| тариф с НДС | руб/кВт.ч |  |  |  |  | 5.5 |  |
| 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. |  |  |  |  | 102.5 |  |
| тариф с НДС | руб/Гкал |  |  |  |  | 4000.6 |  |
| 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. |  |  |  |  |  |  |
| тариф с НДС | руб/м3 |  |  |  |  |  |  |
| 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, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** |
|  | 1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности этих организаций: | | | | | | | | |
| 1.1. | Реализация механизма заинтересованности персонала в энергосбережении. Назначение ответственного за энергосбережение в организации, введение системы премирования работников за достигнутые показатели экономии энергоресурсов. |  |  | + | + | + | + | + |  |
| 1.2. | Знание ответственными за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (далее ПТЭТЭ) |  |  | + | + | + | + | + |  |
| 1.3. | Разработка местной инструкции по эксплуатации, управлению и обслуживанию энергопотребляющих систем и периодический контроль со стороны руководства учреждения за их выполнением (ТПЭУ) п.2.8.1.ПТЭТЭ |  |  | + | + | + | + | + |  |  |
| 1.4. | Оформление журнала дефектов и неполадок ТПЭУ п.2.8.9.ПТЭТЭ (замечания по работе системы отопления, освещения, вентиляции) |  |  | + | + | + | + | + |  |
| 1.5. | Удаление от поверхности нагрева прибора (особенно радиатора) декоративных решеток, плит, плотных штор, мебели, что обеспечивает рост теплоотдачи |  |  | + |  |  |  |  | до 5% |
| 1.6. | Содержание в исправном состоянии запорно-регулирующей арматуры систем отопления горячего и холодного водоснабжения, что дает экономию потребления ресурсов |  |  | + | + | + | + | + | до 3% |
| 1.7. | Регулярная очистка светильников и окон |  |  | + | + | + | + | + | до 3% |
| 1.8. | Разработка технико-экономических обоснований в целях внедрения энергосберегающих технологий для привлечения внебюджетного финансирования |  |  | + | + | + | + | + |  |
| 1.9. | проведение энергетических обследований зданий, строений, сооружений | здание |  | + |  |  | + |  |  |
| 1.10. | Разработка энергетического паспорта на все объекты | паспорт |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.11. | Заключение энергосервисных договоров (контрактов) на осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | |
| 2.1. | Оснащение зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов | шт | 1 |  | 1 |  |  |  | до 5% потребления соответствующего ресурса |
| 2.2. | Автоматизация потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями | т/узел |  |  |  |  |  |  | 15-20% от потребления тепловой энергии на отопление |
| 2.3. | Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения в зданиях, строениях, сооружениях | м/п |  |  |  |  |  |  | до 2-5% от потребления тепловой энергии на отопление и ГВС |
| 2.4. | Проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков в зданиях, строениях, сооружениях |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 82.5. | Промывка систем централизованного отопления | объект | 1 | + | + | + | + | + | до 2-4% от потребления тепловой энергии на отопление |
| 2.6. | Закрытие неиспользуемых помещений с отключением отопления | м.кв. |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.7. | Замена неэффективных отопительных котлов в индивидуальных системах отопления зданий, строений, сооружений | котел |  |  |  |  |  |  | до 30% от затрат на отопление |
| 2.8. | Установка теплоотражателей на приборы отопления | прибор | 9 |  |  | 9 |  |  | до 1% |
| 2.9. | Окраска поверхности радиаторов в темные тона | прибор |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.10. | Установка частотного регулирования приводов насосов в системах горячего водоснабжения зданий, строений, сооружений | шт |  |  |  |  |  |  | до 30% от потребления электроэнергии |
| 2.11. | Перекладка электрических сетей для снижения потерь электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях | м/п | 40 |  |  | 40 |  |  | до 5% от потребления электрической энергии |
| 2.12. | Применение энергосберегающих ламп | шт | 10 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 20-30% от потребления электроэнергии |
| 2.13. | Восстановление/внедрение циркуляционных систем в системах горячего водоснабжения зданий, строений, сооружений | ситем |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.14. | Рационализация расположения источников света в помещениях | объект |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.15. | Автоматическое регулирование электрического освещения путём использования сенсоров освещенности помещений (для учёта погодных условий и времени суток) | объект |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.16. | Автоматическое выключение электрического освещения за счёт использования датчиков присутствия людей в помещениях (особенно во вспомогательных, складских и т.п. помещениях) | объект |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.17. | Покраска стен и полов отражающей краской, для более эффективного использования естественного освещения | м.кв. |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.18. | Установка отражающих поверхностей в плафонах ламп | шт |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.19. | Обеспечение выключения электроприборов из сети при их неиспользовании (вместо перевода в режим ожидания) | прибор |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.20. | Изменение режима работы кухонного оборудования в больницах и школах (плиты, вытяжки, микроволновые печи); обеспечение необходимого технического обслуживания холодильников и морозильных камер | ед.  оборуд. |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.21. | Закупка энергопотребляющего оборудования высоких классов энергетической эффективности; | ед.оборуд. |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.22. | Установка приборов учета воды | шт |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.23. | Установка энергоэффективных санитарно-технических устройств | шт |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.24. | Утепление зданий, строений, сооружений: |  |  |  |  |  |  |  | до 5-15% от потребления тепловой энергии на отопление |
| 2.24.1 | - уплотнение оконных и дверных проемов | шт | 9 |  | 2 | 3 | 2 | 2 |
| 2.24.2 | - установка энергосберегающих окон | шт/м.кв. |  |  | 4 | 4 |  |  |
| 2.24.3 | - установка автоматических доводчиков на входных дверях | шт | 1 | 1 |  |  |  |  |
| 2.24.4 | - установка воздушно-тепловых завес на входных дверях | шт |  |  |  |  |  |  |
| 2.24.5 | - утепление наружных ограждающих конструкций | м.кв. | 108 |  |  | 108 |  |  |
|  | и т.д. |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение №5

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Всего, тыс.руб. | в т.ч. по годам | | | | |
| 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| 1 | Закупка энергосберегающих ламп | **2,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** | **0,5** |
| 2 | Проведение энергетического обследования здания | **12,0** |  | **-** | **-** | **12,0** | **-** |
| 3 | Оснащение здания теплосчетчиком | **40,0** | **-** | **40,0** | **-** | **-** | **-** |
| 4 | Перекладка электрических сетей | **10,0** | **-** | **-** | **10,0** | **-** | **-** |
| 5 | Замена светильников на более современные и экономичные | **10,0** | **-** | **10,0** | **-** | **-** | **-** |
| 6 | Утепление здания (минвата, сайдинг) | **150,0** | **-** | **-** | **150,0** | **-** | **-** |
| 7 | Установка автоматических доводчиков на входных дверях | **1,0** | **-** | **0,2** | **0,4** | **0,2** | **0,2** |
| 8 | Установка энергосберегающих окон | **30,0** | **30,0** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО затраты | **255,5** | **30,5** | **50,7** | **160,9** | **12,7** | **0,7** |
|  | 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. | 2020 г. | | 2021г. | | 2022 г. | | 2023 г. | | 2024 г. | | Факт с нарастающим итогом на отчетную дату |
| план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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 | % | |
|  | **2020год** | | | | | | | |
| 1 |  |  |  |  |  |  | |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  | |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  | |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  | |  |
| 5 |  |  |  |  |  |  | |  |
| 6 | **Итого за 2020 год** |  |  |  |  |  | |  |
|  | **2021 год** | | | | | | | |
| 1 |  |  |  |  |  |  | |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  | |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  | |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  | |  |
| 5 | **Итого за 2021 год** |  |  |  |  |  | |  |
|  | **2022 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. 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.5 Закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ) [↑](#footnote-ref-1)
2. Служащие, персонал [↑](#footnote-ref-2)
3. Посещающие (учреждения культуры, учреждения физкультуры и спорта, поликлиники, ФАПы, оздоровительные центры), учащиеся (образовательные учреждения) [↑](#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)
18. рассчитываются для фактических и сопоставимых условий [↑](#footnote-ref-18)