**АДМИНИСТРАЦИЯ ДОНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА**

**ЗОЛОТУХИНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 22 октября 2014 № 109**

**Об утверждении муниципальной целевой**

**Программы в области энергосбережения**

**и повышения энергетической эффективности**

**Администрации Донского сельсовета**

**Золотухинского района Курской области**

 В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Уставом муниципального образования «Донской сельсовет», Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Администрация Донского сельсовета Золотухинского района Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

 1. Утвердить муниципальную целевую Программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Администрации Донского сельсовета Золотухинского района Курской области согласно приложению.

 2. И.о. начальника отдела, главного бухгалтера администрации Донского сельсовета Золотухинского района Курской области Соломатиной Т.Н. при формировании местного бюджета на 2015 года и плановый период 2016-2017 годы предусмотреть ассигнования на реализацию Муниципальной целевой программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Администрации Донского сельсовета Золотухинского района Курской области.

 3. Установить, что в ходе реализации муниципальной целевой программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Администрации Донского сельсовета Золотухинского района Курской области ежегодной корректировке подлежат мероприятия и объемы их финансирования с учетом возможностей средств местного бюджета.

 4. Постановление от 05.11.2013 № 85 «Об утверждении муниципальной целевой Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Администрации Донского сельсовета Золотухинского района Курской области» считать утратившим силу.

 5. Разместить настоящее постановления на официальном сайте Администрации Донского сельсовета Золотухинского района Курской области в сети Интернет.

 6. Контроль за исполнением постановления оставляю за собой.

 7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

И.о. Главы Донского сельсовета В.Ю. Азаров

УТВЕРЖДЕНА

постановлением Администрации

Донского сельсовета Золотухинского

 района Курской области

от 22.10.2014 № 109

**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ**

**И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

**Администрации Донского сельсовета**

**Золотухинского района Курской области на 2015 – 2018 годы**

**(*наименование бюджетного учреждения*)**

**2014 г.**

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы  | Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Администрации Донского сельсоветаЗолотухинского района Курской области |
| Основание для разработки Программы  | Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». |
| Заказчик Программы | Администрация Донского сельсоветаЗолотухинского района Курской области  |
| Исполнители Программы  | Администрация Донского сельсоветаЗолотухинского района Курской области  |
| Цели и задачи Программы  | **цель Программы:** – обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. **основные задачи Программы:** -реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности; -повышение эффективности системы теплоснабжения; -повышение эффективности системы электроснабжения. |
| Сроки и этапы реализации Программы  | сроки реализации Программы:2015 – 2018 гг.;  |
| Основные ожидаемые конечные результаты реализации Программы  | за период реализации Программы планируется: -снижение расходов на энергетические ресурсы не менее:15% по отношению к 2013 г. с ежегодным снижением на 3 % до 2018года;-экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за период реализации Программы в стоимостном выражении составит 106,2 тыс. рублей (в текущих ценах); суммарная экономия бензина, электрической энергии и угля в сопоставимых условиях – 7,08 т у.т. |
| Объемы и источники финансирования Программы | -Муниципальный уровень:средства местного бюджета 3,0(тыс. руб.)собственные средства 0(тыс. руб.)**Общий объем финансирования:****3,0(тыс. руб.)** |

**Введение**

Программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261-ФЗ).

*Программа разработана по результатам энергетического обследования, проведенного в 2013 г. ООО «Инженерно-технический и учебный центр», являющегося членом СРО НП «СООЭО» (СРО-Э-013).*

Программа содержит взаимоувязанный по срокам, исполнителям и финансовым ресурсам перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленный на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в Администрации Донского сельсовета Золотухинского района Курской области.

ххх- Настоящая конфигурация типовой программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности разработана Фондом энергосбережения Курской области для бюджетных учреждений с целью оказания методической помощи при разработке конкретных программ энергосбережения и обеспечению мониторинга при их реализации в единой Государственной информационной системе (АРМ-МЭЭРО) с минимальными затратами по времени.

1. **Комплексный анализ текущего состояния энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

 В настоящее время затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть расходов организации. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов становится одной из приоритетных задач развития организации.

Суммарное потребление ТЭР в топливном эквиваленте составило в 2013 г. 17,786 т у.т.

Суммарное потребление электрической энергии в топливном эквиваленте составило в 2013 г. 1,258 т у.т.

Суммарное потребление бензина в топливном эквиваленте составило в 2013 г. 11,920 т у.т.

Суммарное потребление угля в топливном эквиваленте составило в 2013 г. 4,608 т у.т.

Структура энергопотребления организации представлена в **табл.1**:

 - на период 2010-2013 годы по фактическому расходу энергоносителей,

 -на период до 2018 года произведен прогнозный расчет потребления энергоносителей с учетом роста тех. вооруженности, ввода нового оборудования, площадей и др. **без учета энергосберегающих мероприятий.**

**Табл. 1**

**Динамика потребления энергетических ресурсов по Администрации Донского сельсовета Золотухинского района Курской области без учета энергосберегающих мероприятий с учетом роста технической вооруженности, ввода нового оборудования, площадей и т.д.**

|  |  |
| --- | --- |
| **Топливно-энергетический****ресурс** | **Потребление по годам** |
| **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** |
| Электрическая энергия,кВт.час. | 2600 | 3400 | 3700 | 3974 | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 | 4000 |
| Тепловая энергия,Гкал. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Природный газ,куб.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Вода холодная,куб.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Вода горячая,куб.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Сжиженный газ,тонн | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Мазут,тонн | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Уголь,тонн | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Бензин автомобильный,тонн | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| Дизельное топливо,тонн | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Организация имеет в собственности (оперативном управлении, хозяйственном ведении, на иных правах) следующие здания, строения, сооружения:

Таблица 2

|  |  |
| --- | --- |
| Параметры зданий | Здание |
| Площадь наружных ограждающих конструкции, кв.м | 151,0 |
| в том числе, кв.м: |  |
| стен | 118,52 |
| окон и балконных дверей | 28,08 |
| витражей |  |
| входных дверей и ворот | 4,4 |
| покрытий (совмещенных) |  |
| чердачных перекрытий (холодного чердака) |  |
| перекрытий теплых чердаков |  |
| перекрытий над техподпольями |  |
| перекрытий над неотапливаемыми подвалами или подпольями |  |
| перекрытий над проездами и под эркерами |  |
| пола по грунту |  |
| Этажность здания | 1 |
| Кровля |  |
| тип кровли | Шифер |
| площадь, кв. м |  |
| в том числе требующей ремонта, кв.м |  |
| Кол-во подъездов, ед., в том числе: | - |
| требующих замены, ед. |  |
| с тамбурами, ед. |  |
| требующих утепления, ед. |  |
| Кол-во лифтов, ед. | - |
| из них с частотно-регулируемым приводом, ед. |  |
| из них требующих замены/ремонта, ед. |  |
| Износ здания, строения, сооружения, % |  |
| фактический | 35 |
| физический | 35 |
| Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/м3х час х град.С) |  |
| фактическая | 0,726 |
| расчетно-нормативная | 0,605 |

На освещение приходится *2*% потребления электрической энергии от общего объема потребления в учреждении. Так годовое потребление электроэнергии на нужды освещения составляет около 912,38 тыс. кВт·ч., ежегодно на освещение тратится около 4,325 тыс. руб.

Для освещения помещений учреждения используется 40 ламп, из которых 8 шт. накаливания,32 шт. энергосберегающих. Внутренняя система освещения не оснащена автоматической системой управления, датчиками движения.

Для наружного освещения используется 0 ламп, из которых 0 шт. ламп накаливания, 0 шт. ртутных ламп. Система наружного освещения не оснащена автоматической системой управления, датчиками движения. Характеристика системы освещения учреждения приведена в табл. №3.

Табл. 3

|  |
| --- |
| **Освещение помещений здания** |
| Здания | Количество световых точек, ед. | из них: |  |
| с энергосберегающими лампами (светильниками) | с использованием датчиков движения, ед./кол-во датчиков, ед. | с использованием ЭПРА, ед. | Автоматизированная система управления освещением, тип |
| Тип | Кол-во, ед. |
| Здание сельсовета | 13 | ЛНЛЛ | 832 |  |  |  |
| **Наружное (уличное) освещение.** |
| Здания | Количество световых точек, ед. | из них: |  |
| с энергосберегающими лампами (светильниками) | с использованием датчиков движения, ед./кол-во датчиков, ед. | с использованием ЭПРА, ед. | Автоматизированная система управления освещением, тип |
| Тип | Кол-во, ед. |
|  |  |  |  |  |  |  |

Оплата энергетических ресурсов потребляемых организацией осуществляет Администрация Донского сельсовета Золотухинского района Курской области. Фактические суммарные годовые затраты на энергоресурсы представлены в табл. 4.

Табл. 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Вид энергетического ресурса** | **Ед. изм.** | **% оплаты по приборному учету по состоянию на 1.01.2013г.** | **Фактические суммарные годовые затраты** |
|  |  |  | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
| Электрическая энергия | тыс. руб. | 100 | 9,6 | 13,6 | 17,1 | 18,8 |
| Тепловая энергия | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| Горячее водоснабжение | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| Холодная вода | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| Газ | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| Моторное топливо | тыс. руб. | 100 | 123,0 | 175,0 | 208,0 | 168,0 |
| Уголь | тыс. руб. | - | 23,7 | 26,04 | 28,596 | 28,2 |
| **ВСЕГО:** | тыс. руб. | 100 | 156,3 | 214,64 | 253,696 | 215,0 |

Основными проблемами, приводящими к нерациональному использованию энергетических ресурсов в организации являются:

-слабая мотивация работников организации к энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

-отсутствие системы контроля за рациональным расходованием топлива, энергии;

-высокий износ основных фондов организации, в том числе зданий, строений, сооружений, инженерных коммуникаций, электропроводки;

-использование оборудования и материалов низкого класса энергетической эффективности.

1. **Цели и задачи Программы**

2.1. Цели Программы

Основной целью Программы являются обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в организации за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

2.2. Задачи Программы

Для достижения поставленных целей в ходе реализации Программы необходимо решить следующие основные задачи:

-реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

-повышение эффективности системы электроснабжения.

1. **Сроки и этапы реализации Программы**

Программа рассчитана на период 2015 – 2018 гг.

Основными мероприятиями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны быть:

 1. Обучение лиц, ответственных за реализацию мероприятий по экономии энергоресурсов, по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

 2. Осуществление контроля над тем, чтобы закупки товаров, услуг соответствовали правилам энергетической эффективности согласно ФЗ-261 от 23.11.2009.

 3. Обеспечение контроля за внедрением энергосберегающих мероприятий при ремонте зданий, строений, сооружений.

 4. Организация энергосберегающего режима работы оборудования и освещения (выключение или перевод в режим «сна» компьютеров при простое, исключение работы оборудования на холостом ходу).

 5. Замена имеющихся ламп накаливания мощностью 60 Вт компактными люминесцентными лампами мощностью 12 Вт в количестве 8 шт.

 6. Установка теплоотражающих экранов за радиаторами отопления.

 7. Промывка системы отопления.

 8. Полностью отказаться от электрических обогревателей.

 9. Организация разъяснительной работы по экономии бензина и организация контроля эффективности использования бензина.

1. **Целевые показатели**

Перечень целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для мониторинга реализации программных мероприятий, проведения отчетности в Государственной информационной системе в области энергосбережения (ГИС «Энергоэффективность», АРМ «МЭЭРО») приведен в Приложении № 2. Для расчета целевых показателей разработаны индикаторы целевых показателей, которые приведены в приложении №1.

**5. Определение потенциала энергосбережения по видам энергоносителей.**

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, позволяющие реализовать потенциал энергосбережения.

Программа состоит из 6 разделов, отражающих следующие актуальные направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации в соответствии с задачами Программы:

5.1. Реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Структурным подразделением (работником) организации, ответственным за организацию работ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности является И.о.главы Донского сельсовета Азаров Виталий Юрьевич. Мероприятия приведены в приложении 3/1.

5.2. Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов.

В учреждении установлены 2 прибора учета электрической энергии.

5.3. Повышение эффективности системы электроснабжения.

Суммарная установленная мощность электроприемных устройств в организации составляет 2,664 кВт.

В организации 0 и 16 точек соответственно наружного и внутреннего освещений суммарной установленной мощностью 0,864 кВт. Количество светильников с лампами накаливания 8 шт., с энергосберегающими – 8 шт. с 32 лампами.

Потенциал энергосбережения в учреждении оценивается в 0,043 т.у.т. Мероприятия раздела приведены в приложении 3/4.

1. **Ожидаемые результаты**

По итогам реализации Программы прогнозируется достижение следующих основных результатов:

-обеспечения надежной и бесперебойной работы системы энергоснабжения организации;

-снижение расходов на коммунальные услуги и энергетические ресурсы с ежегодным снижением на 3 % до 2018 года и далее до 5% до 2021 года;

-снижение удельных показателей потребления энергетических ресурсов не менее 15% по отношению к 2013 г.;

-использование энергосберегающих технологий, а также оборудования и материалов высокого класса энергетической эффективности;

-стимулирование энергосберегающего поведения работников организации.

Реализация Программы также обеспечит высвобождение дополнительных финансовых средств для реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за счет полученной экономии в результате снижения затрат на оплату энергетических ресурсов.

Экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за период реализации мероприятий Программы в стоимостном выражении составит 107,92 тыс. рублей (в текущих ценах). Суммарная экономия энергетических ресурсов в сопоставимых условиях за период реализации Программы составит –7,14 т у.т.

Средний срок окупаемости мероприятий Программы составляет 0,07года. Потенциал энергосбережения определен по каждому виду энергоносителей на период до 2021 года с учетом результатов энергоаудита и внедряемых мероприятий. При этом учтено требование законодательства о снижении энергопотребления бюджетным учреждением ежегодно до 2017 года на 3%.

Динамика энергопотребления с учетом реализации потенциала энергосбережения до 2021 года по всем видам энергоносителей в натуральном выражении представлена в таблице 5, в тоннах условного топлива - в таблице 6.

Ожидаемые результаты реализации программы представлены в таблице 7.

**Табл.5**

**Динамика энергопотребления по всем видам энергоносителей с учетом реализации потенциала энергосбережения до 2021 года.**

**(в натуральном выражении).**

|  |  |
| --- | --- |
| **Топливно-энергетический****ресурс** | **Потребление по годам**  |
| **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| Электрическая энергия,кВт.ч | 2600 | 3400 | 3700 | 3974 | 3854,78 | 3739,13 | 3626,96 | 3518,15 | 3342,25 | 3175,13 | 3016,37 | 2865,55 |
| Тепловая энергия,Гкал. | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Природный газ,куб.м. | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Вода холодная,куб.м. | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Вода горячая,куб.м. | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Сжиженный газ,тонн | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Мазут,тонн | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Уголь,тонн | 7,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 5,82 | 5,65 | 5,48 | 5,31 | 5,04 | 4,79 | 4,55 | 4,32 |
| Бензин автомобильный,тонн | 6,0 | 7,0 | 8,0 | 5,9 | 5,723 | 5,55 | 5,38 | 5,22 | 4,96 | 4,71 | 4,47 | 4,25 |
| Дизельное топливо,тонн | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

**Табл.6**

**Динамика энергопотребления по всем видам энергоносителей с учетом реализации потенциала энергосбережения до 2021 года.**

**(в тоннах условного топлива).**

|  |  |
| --- | --- |
| **Топливно-энергетический****ресурс** | **Потребление по годам**  |
| **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| Электрическая энергия,тонн у.т. | 0,884 | 1,156 | 1,258 | 1,351 | 1,311 | 1,271 | 1,233 | 1,196 | 1,136 | 1,079 | 1,025 | 0,974 |
| Тепловая энергия,тонн у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Природный газ,тонн у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Сжиженный газ,тонн у.т. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Мазут,тонн у.т. | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Уголь,тонн у.т. | 5,376 | 4,608 | 4,608 | 4,608 | 4,47 | 4,34 | 4,21 | 4,08 | 3,87 | 3,679 | 3,494 | 3,318 |
| Бензин автомобильный,тонн у.т. | 8,940 | 10,430 | 11,920 | 8,791 | 8,527 | 8,270 | 8,016 | 7,778 | 7,390 | 7,018 | 6,660 | 6,333 |
| Дизельное топливо,тонн у.т. | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Всего:****в тоннах у.т.** | 15,200 | 16,194 | 17,786 | 14,750 | 14,308 | 13,881 | 13,459 | 13,054 | 12,396 | 11,776 | 11,179 | 10,625 |

**Табл.7**

**Ожидаемые результаты реализации программы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Ожидаемые результаты выполнения программы****энергосбережения** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| **1.** | Снижение расходов на энергетические ресурсы по отношению к 2013 году, тыс. руб. | - | - | - | 38660 | 43250 | 49578 | 55808 | 61723 | 71316 | 80483 | 89273 | 97409 |
| **2.** | Снижение удельных показателей потребления энергетических ресурсов по отношению к 2013 г.:  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - электрической энергии, кВтч/чел | - | - | - | -31 | -17 | -4 | 8 | 20 | 40 | 59 | 76 | 93 |
|  | -тепловой энергии, Гкал/кв. м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | -природного газа, тыс. куб. м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | -воды, куб. м/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **3.** | Экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в стоимостном выражении составит, тыс. руб. (в текущих ценах); | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **4.** | Суммарная экономия топлива, тепловой и электрической энергии в сопоставимых условиях, тонн у.т. | - | - | - | 14,732 | 3,478 | 3,905 | 4,327 | 4,696 | 5,390 | 6,010 | 6,607 | 7,161 |
| **5.** | Суммарная экономия воды в сопоставимых условиях, тыс. куб. м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**7. Объем и источники финансирования**

В 2015– 2021 гг. общий объем финансирования Программы за счет всех источников финансирования составит 3,0 тыс. руб., в том числе:

за счет областного бюджета - 0 тыс. руб.;

за счет муниципального бюджета – 3,0 тыс. руб.;

за счет собственных средств – 0 тыс. руб.

**Объемы и источники финансирования Программы по годам, тыс. руб.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№пп** | **Источник финансирования** | **По годам** | **Всего:** |
| **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| **1.** | Областной бюджет | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **2.** | Муниципальный бюджет  | **-** | **-** | **3,0** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **3,0** |
| **3.** | Собственные средства | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  | **Итого:** | **-** | **-** | **3,0** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **3,0** |

**Приложение №1**

**Индикаторы расчета целевых показателей Администрации Донского сельсовета**

**Золотухинского района Курской области.**

**(используется для мониторинга программы энергосбережения в Государственной информационной системе «Энергоэффективность», АРМ «МЭЭРО»)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Общие сведения** | **Единица измерения** | **Годы (n)** |
| **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| 1 | 2 | 3 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| п1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п2 | Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР бюджетным учреждением | т.у.т. | 15,200 | 16,194 | 17,786 | 14,750 | 14,308 | 13,881 | 13,459 | 13,054 | 12,396 | 11,776 | 11,179 | 10,625 |
| п3 | Объем потребления электрической энергии (далее – ЭЭ) бюджетным учреждением | тыс. кВтч | 2,6 | 3,4 | 3,7 | 3,974 | 3,855 | 3,739 | 3,627 | 3,518 | 3,342 | 3,175 | 3,016 | 2,866 |
| п4 | Объем потребления тепловой энергии (далее – ТЭ) бюджетным учреждением | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п5 | Объем потребления воды бюджетным учреждением | куб.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п6 | Объем потребления угля бюджетным учреждением | тонн | 7,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 5,82 | 5,65 | 5,48 | 5,31 | 5,04 | 4,79 | 4,55 | 4,32 |
| п7 | Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета. | тыс.кВтч | 2,6 | 3,4 | 3,7 | 3,974 | 3,855 | 3,739 | 3,627 | 3,518 | 3,342 | 3,175 | 3,016 | 2,866 |
| п8 | Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п9 | Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п10 | Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п11 | Тариф на ЭЭ  | руб./ кВтч | 2,68 | 4,58 | 4,66 | 4,74 | 4,74 | 5,16 | 5,57 | - | - | - | - | - |
| п12 | Тариф на ТЭ  | руб./ Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п13 | Тариф на воду  | руб./куб.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п14 | Тариф на природный газ  | руб./ тыс.куб.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п15 | Цена угля  | тыс. руб/т. |  |  |  | 4,700 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п16 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п17 | Общий объем финансирования мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. | Млн. руб. | - | - | - | 0,0072 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п18 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п19 | Расход ТЭ бюджетным учреждением, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета  | Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п20 | Площадь бюджетных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета  | кв.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п21 | Расход ТЭ бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | Гкал | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| п22 | Площадь бюджетных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов | кв.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п23 | Расход воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета  | куб .м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п24 | Численность сотрудников бюджетных учреждений , в которых расходы воды осуществляются с использованием приборов учета  | чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п25 | Расход воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | куб .м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п26 | Численность сотрудников бюджетных учреждений, в которых расходы воды осуществляются с применением расчетных способов | чел. | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| п27 | Расход ЭЭ на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета  | кВтч | 2600 | 3400 | 3700 | 3974 | 3854,78 | 3739,13 | 3626,96 | 3518,15 | 3342,25 | 3175,13 | 3016,37 | 2865,55 |
| п28 | Численность сотрудников бюджетных учреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета  | чел. | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| п29 | Расход ЭЭ на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | кВтч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п30 | Численность сотрудников бюджетныхучреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетного способа | чел. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п31 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) бюджетным учреждением | тыс. куб.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п32 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) бюджетным учреждением, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п33 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п37 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п38 | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных бюджетным учреждением | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| п39 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п40 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п41 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для бюджетного учреждения | тыс.руб. | - | 6193 | 4310 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п42 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для бюджетного учреждения в соответствии с требованиями энергетической эффективности | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п43 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п78 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п79 | Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств  | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| п80 | Количество общественного транспорта в бюджетном учреждении, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом. | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Приложение №2**

**Расчет целевых показателей программы Администрации Донского сельсовета**

**Золотухинского района Курской области.**

**(используется для мониторинга программы энергосбережения в Государственной информационной системе «Энергоэффективность», АРМ «МЭЭРО»)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Единица измерения** | **Расчетная формула\*** | **Значения целевых показателей по годам** |
| **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| В.1. | Экономия ЭЭ в натуральном выражении | тыс.кВтч |  |  |  |  | -0,274 | 0,145 | 0,261 | 0,373 | 0,482 | 0,658 | 0,825 | 0,984 | 1,134 |
| В.2. | Экономия ЭЭ в стоимостном выражении | тыс.руб. |  |  |  |  | -1,298 | 0,687 | 1,237 | 1,768 | 2,285 | 2,941 | 3,911 | 4,664 | 5,375 |
| В.3. | Экономия бензина в натуральном выражении | тонн |  |  |  |  | 2,1 | 0,177 | 0,173 | 0,17 | 0,16 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,22 |
| В.4. | Экономия бензина в стоимостном выражении |  тыс. руб. |  |  |  |  | 60,480 | 5,097 | 4,982 | 4,896 | 4,608 | 7,488 | 7,2 | 6,912 | 6,33 |
| В.5. | Экономия воды в натуральном выражении | м.куб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| В.6. | Экономия воды в стоимостном выражении | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| В.7. | Экономия угля в натуральном выражении | тонн. |  |  |  |  | 0 | 0,18 | 0,35 | 0,52 | 0,69 | 0,96 | 1,21 | 1,45 | 1,68 |
| В.8. | Экономия угля в стоимостном выражении | тыс.руб. |  |  |  |  | 0 | 0,846 | 1,645 | 2,444 | 3,243 | 4,512 | 5,687 | 6,815 | 7,896 |

**Прогноз экономии осуществляется в ценах года, предшествующего году начала реализации программы.**

**Продолжение прил. №2**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Единица измерения** | **Расчетная формула\*** | **Значения целевых показателей по годам** |
| **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| С.1. | Удельный расход тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв.м. | п19/п20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.2. | Удельный расход тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади)  | Гкал/кв.м. | п21/п22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.3 | Изменение удельного расхода тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв.м. | С.1.(n) - C.1.(n-1) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.4. | Изменение удельного расхода тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв.м. | С.2.(n) - C.2.(n-1) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.5. | Изменение отношения удельного расхода тепловой, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | С.2./С.1. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.6. | Удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | куб.м./чел. | п23/п24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.7. | Удельный расход воды, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | куб.м./чел. | п25/п26 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.8. | Изменение удельного расхода воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | куб.м./чел. | С.6.(n) - C.6.(n-1) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.9. | Изменение удельного расхода воды, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | куб.м./чел. | С.7.(n) - C.7.(n-1) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.10. | Изменение отношения удельного расхода, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | С.7./С.6. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.11. | Удельный расход ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | кВтч/чел | п27/п28 | 288,88 | 377,77 | 411,11 | 441,55 | 428,31 | 415,46 | 402,99 | 390,9 | 371,36 | 352,79 | 335,15 | 318,39 |
| С.12. | Удельный расход ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | кВтч/чел | п29/п30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.13. | Изменение удельного расхода ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | кВтч/чел | С.11.(n) - C.11.(n-1) | - | 88,89 | 33,340 | 30,44 | -13,86 | -12,85 | -12,47 | -12,09 | -19,54 | -19,0 | -17 | -16,76 |
| С.14. | Изменение удельного расхода ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | кВтч/чел | С.12.(n) - C.12.(n-1) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.15. | Изменение отношения удельного расхода ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | С.14./С.13. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.16. | Доля объемов ЭЭ, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ,  | % | (п27/(п27+п29))\*100% | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| С.17. | Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ,  | % | (п19/(п19+п21))\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.18. | Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды,  | % | (п23/(п23+п25))\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.19. | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа | % | (п32/п31)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.20. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.20.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.20.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.21. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.21.1. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.21.2. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.22. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.23. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.24. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.25. | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных бюджетным учреждением | ед. | п38 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.26. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.27. | Доля товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг. | % | (п42/п41)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.28. |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Все приведенные пункты расчетных показателей заполняются каждым бюджетным учреждением.

**Приложение №3/1**

**Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Администрации Донского сельсовета**

**Золотухинского района Курской области на 2013-2017гг.и на перспективу до 2021 года.**

(Примерный или рекомендуемый) **Перечень программных мероприятий.**(фОРМИРУЕТСЯ С уЧЕТОМ РЕЗУЛЬТАТА ЭНЕРГОАУДИТА)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№****п.п.** | **Наименование****мероприятий.** | **Срок реализации.** | **Объем финансирования (тыс.руб.)** | **Ответственный****исполнитель.** | **Источники****финансирования.** | **Ожидаемые****результаты.** |
| **2012г.** | **2013г.** | **2014г.** | **2015г.** | **2016г.** | **Всего** | **2017-2021г.г.прогноз** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| **1. Реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности** |
| **1.** | Проведение обязательного энергетического обследования и разработка энергетического паспорта | - | - | 12 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **2.** | Корректировка программы, в том числе значений показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности по результатам энергетического обследования  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **3.** | Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **4.** | Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **5.** | Разработка механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности для работников организации. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **6.** | Составление, оформление и анализ топливно-энергетических баланса организации. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **7.** | Заключение энергосервисных договоров (контрактов) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.** | Иные организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | **Всего по разделу:** |  |  | 12 |  |  |  |  |  |  |  |  |

**прил. №3/2**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№****п.п.** | **Наименование****мероприятий.** | **Срок реализации.** | **Объем финансирования (тыс. руб.)** | **Ответственный****исполнитель.** | **Источники****финансирования.** | **Ожидаемые****результаты.** |
| **2012г.** | **2013г.** | **2014г.** | **2015г.** | **2016г.** | **Всего** | **2017-2021г.г.прогноз** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| **2. Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов** |
| **1.** | Установка современных приборов учета электрической энергии, поверка, замена вышедших из строя приборов учета. | По мере необходимости | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **2.** | Установка современных приборов учета тепловой энергии и горячей воды, поверка, замена вышедших из строя приборов учета. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **3.** | Установка современных приборов учета холодной воды, поверка, замена вышедших из строя приборов учета. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **4.** | Установка современных приборов учета газа, поверка, замена вышедших из строя приборов учета. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **5.** | Внедрение автоматизированной системы контроля и учета расхода энергетических ресурсов. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **6.** | *Иные мероприятия по оснащению приборами учета используемых энергетических ресурсов* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | **Итого по разделу:** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**прил. №3/3**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№****п.п.** | **Наименование****мероприятий.** | **Срок реализации.** | **Объем финансирования (тыс.руб.)** | **Ответственный****исполнитель.** | **Источники****финансирования.** | **Ожидаемые****результаты.** |
| **2012г.** | **2013г.** | **2014г.** | **2015г.** | **2016г.** | **Всего** | **2017-2021г.г.прогноз** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| **3. Повышение эффективности системы теплоснабжения**. |
| **1.** | Замена окон на энергоэффективные пластиковые | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **2.** | Уплотнение щелей и неплотностей оконных и дверных проемов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **3.** | Установка рекуператоров тепла вентиляционного воздуха (централизованных и децентрализованных). | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **4.** | Утепление наружных ограждающих конструкций | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **5.** | Удаление от поверхности нагрева отопительного прибора декоративных решеток | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **6.** | Установка теплоотражающего экрана за отопительным прибором | 1 квартал 2015 года |  |  | 2 |  |  |  |  | Азаров Виталий Юрьевич | Местный бюджет | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **7.** | Оснащение отопительных приборов индивидуальными автоматическими регуляторами теплового потока (термостатами) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **8.** | Установка индивидуальных тепловых пунктов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **9.** | Установка системы автоматического регулирования температуры теплоносителя на вводе в здание, в зависимости от температуры наружного воздуха. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **10** | Утепление труб внутренней разводки системы отопления | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **11** | Проведение промывки системы отопления | 1 квартал 2015 года |  |  | 1 |  |  |  |  | Азаров Виталий Юрьевич | Местный бюджет | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **12** | Замена старых отопительных котлов в индивидуальных системах отопления на новые энергоэффективные котлы | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
| **13** | *Иные мероприятия по повышению эффективности системы теплоснабжения* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****Гкал/тыс.руб.** |
|  | **Итого по разделу:** |  |  |  | 3 |  |  |  |  |  |  |  |

**прил. №3/4**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№****п.п.** | **Наименование****мероприятий.** | **Срок реализации.** | **Объем финансирования (тыс.руб.)** | **Ответственный****исполнитель.** | **Источники****финансирования.** | **Ожидаемые****результаты.** |
| **2012г.** | **2013г.** | **2014г.** | **2015г.** | **2016г.** | **Всего** | **2017-2021г.г.прогноз** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| **4. Повышение эффективности системы электроснабжения.** |
| **1.** | Модернизация систем освещения, с установкой энергосберегающих светодиодных светильников и автоматизированных систем управления освещением (с датчиками шума и освещенности). | - | - | - | 2 | - | - | - | - | - | - | **Эффект****кВт.ч/тыс.руб.** |
| **2.** | Окраска помещения в более светлые тона | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****кВт.ч/тыс.руб.** |
| **3.** | Установка преобразователей частоты для электроприводов лифтов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****кВт.ч/тыс.руб.** |
| **4.** | Замена существующих насосов на насосные установки с частотным преобразователем | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****кВт.ч/тыс.руб.** |
| **5.** | Установка датчиков присутствия | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****кВт.ч/тыс.руб.** |
| **6.** | Применение устройств автоматического регулирования и управления вентиляционными установками в зависимости от температуры наружного воздуха, времени суток | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****кВт.ч/тыс.руб.** |
| **7.** | Модернизация электропроводки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****кВт.ч/тыс.руб.** |
| **8.** | Компенсация реактивной мощности | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****кВт.ч/тыс.руб.** |
| **9.** | Уменьшение числа личных электробытовых приборов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****кВт.ч/тыс.руб.** |
| **10.** | *Иные мероприятия по повышению эффективности системы электроснабжения* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****кВт.ч/тыс.руб.** |
|  | **Итого по разделу:** | - | - | - | 2 | - | - | - | - | - | - |  |

**прил. №3/5**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№****п.п.** | **Наименование****мероприятий.** | **Срок реализации.** | **Объем финансирования (тыс.руб.)** | **Ответственный****исполнитель.** | **Источники****финансирования.** | **Ожидаемые****результаты.** |
| **2012г.** | **2013г.** | **2014г.** | **2015г.** | **2016г.** | **Всего** | **2017-2021г.г.прогноз** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| **5. Повышение эффективности систем водоснабжения и водоотведения.** |
| **1.** | Установка автоматических смесителей с инфракрасными датчиками и фиксированной температурой подаваемой воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****куб. м/тыс.руб.** |
| **2.** | Замена арматуры сливных бачков на водосберегающие с двухрежимным сливом | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****куб. м/тыс.руб.** |
| **3.** | Контроль за техническим состоянием водопроводной и канализационной сетей | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****куб. м/тыс.руб.** |
| **4.** | *Иные мероприятия по повышению эффективности систем водоснабжения и водоотведения* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****куб. м/тыс.руб.** |
|  | **Итого по разделу:** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |

**Прил. 3/6**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№****п.п.** | **Наименование****мероприятий.** | **Срок реализации.** | **Объем финансирования (тыс.руб.)** | **Ответственный****исполнитель.** | **Источники****финансирования.** | **Ожидаемые****результаты.** |
| **2012г.** | **2013г.** | **2014г.** | **2015г.** | **2016г.** | **Всего** | **2017-2021г.г.прогноз** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| **6. Повышение эффективности использования моторного топлива.** |
| **1.** | Обучение эффективному вождению | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****тонн у. т./тыс.руб.** |
| **2.** | Оснащение автомобильного транспорта приборами регистрации параметров движения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****тонн у. т./тыс.руб.** |
| **3.** | Перевод автомобильного транспорта на сжиженный газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-/-** |
| **4.** | Замена старого автомобильного транспорта на высокоэкономичный, современный | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****тонн у. т./тыс.руб.** |
| **5.** | *Иные мероприятия по повышению эффективности использования моторного топлива* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **Эффект****тонн у. т./тыс.руб.** |
|  | **Итого по разделу:** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |