«Утверждаю»

Директор ТОГАПОУ

 «Колледж техники и технологии наземного транспорта имени М.С. Солнцева»

Т. Б. Черняновская

8 февраля 2018 года

**ПРОГРАММА**

**В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

Тамбовское областное государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Колледж техники и технологии наземного транспорта имени М.С. Солнцева» на 2018 – 2022 годы.

**Оглавление**

Паспорт программы .................................................................................................... 3

Введение ...................................................................................................................... 5

1. Комплексный анализ текущего состояния энергосбережения и повышения энергетической эффективности ................................................................................. 6

2. Цели и задачи Программы .................................................................................... 12

2.1. Цели Программы ...................................................................................................12

2.2. Задачи Программы .............................................................................................. 12

3.Сроки реализации Программы…………………………………………………... 12

4. Целевые показатели ............................................................................................... 13

5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности… …………………………………………………….…..15

6. Экономия от реализации мероприятий,

направленных на решение основной задачи программы…………………………. 18

7. Ожидаемые результаты .................................................................. ..................... 21

8. Оценка эффективности использования средств………………………………… 22

Приложение. Технико-экономическое обоснование программы энергосбережения……………………………………………………………………. 26

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы | Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Тамбовское областное государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Колледж техники и технологии наземного транспорта имени М.С. Солнцева» |
| 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»; Приказ Министерства регионального развития РФ от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»:Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации". |
| Заказчик Программы | Тамбовское областное государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Колледж техники и технологии наземного транспорта имени М.С. Солнцева» |
| Основные разработчики Программы | Тамбовское областное государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Колледж техники и технологии наземного транспорта имени М.С. Солнцева»Тамбовское областное государственное бюджетное учреждение «Региональный центр энергосбережения» |
| Исполнители Программы | Тамбовское областное государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Колледж техники и технологии наземного транспорта имени М.С. Солнцева» |
| Цели и задачи Программы | Основные цели программы:- создание экономических и организационных условий для эффективного использования энергоресурсов;- сокращение расходов основных видов потребляемых энергетических ресурсов;- поддержание комфортного режима внутри здания для улучшения качества жизнедеятельности.Для достижения этих целей необходимо решить следующие основные задачи:- осуществить оценку фактических параметров энергоэффективности по объектам энергопотребления;- выполнить организационные и технические мероприятия по снижению использования энергоресурсов.  |
| Сроки реализацииПрограммы | 2018-2022 годы |
| Основные ожидаемые конечные результаты реализации Программы  | В результате реализации программы возможно обеспечить:- ежегодное снижение потребления энергоресурсов не менее 3 % ежегодно и не менее 15% - за весь период реализации программы;- снижение расходов за период реализации Программы на оплату коммунальных услуг, потребляемых объектом; - соответствие санитарно-гигиенических требований к микроклимату зданий;- использование современного оборудования в системах всех видов топливно - энергетических ресурсов. |
| Объемы и источники финансирования  | Всего на реализацию мероприятий программы необходимо предусмотреть на период 2018-2022 годы 1085,0 тыс.руб. Источники финансирования:-  собственные (внебюджетные) средства 0 тыс. руб.-  средства муниципального бюджета 0 тыс. руб.-  средства областного или федерального бюджета 1085,0 тыс.руб. |
| Контроль за исполнением программы | Контроль за реализацией программы осуществляет (ФИО ответственного, телефон, e - mail):Черняновская Тамара Борисовна - директорТел. 8(4752) 53-37-67 Е-mail: tambovpolitech@mail.ru |

**Введение**

Программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261-ФЗ), приказом Министерства регионального развития РФ от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации".

Программа разработана по результатам энергетического обследования, проведенного ТОГБУ «Региональный центр энергосбережения».

 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 Тамбовском областном государственном автономном профессиональном образовательном учреждении «Колледж техники и технологии наземного транспорта имени М.С. Солнцева».

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

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 муниципального образования.

Проведен анализ текущего состояния энергопотребления. Суммарное потребление ТЭР составляет 11 134,592 тыс. руб.

Структура энергопотребления объектов представлена ниже:

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование энергетического ресурса** | **Единица измерения** | **2017 г.** |
|
| 1. | Электрическая энергия | кВт∙ ч | 456 241 |
| 2. | Тепловая энергия (ПАО «Квадра») | Гкал | 2745,291 |
| 3. | Горячее водоснабжение | куб. м | 5830,39 |
| 4. | Газ | куб. м | 150 991 |
| 5. | Тепловая энергия (ООО «Мет - сервис») | Гкал | 113,73 |
| 6. | Моторное топливо (бензин) | л | 25 726 |
| 7. | Моторное топливо (дизельное топливо) | л | 6 466 |
| 8. | Холодное водоснабжение | куб. м | 20 128 |
| 9. | Холодное водоснабжение (ООО «Мет - сервис») | куб. м | 148 |

Основными поставщиками энергетических ресурсов и коммунальных услуг являются:

электрической энергии – ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания»;

тепловой энергии – ПАО «Квадра»;

горячего водоснабжения - ПАО «Квадра»;

газа – ООО «Газпром межрегионгаз Тамбов»;

тепловой энергии – ООО «Мет - сервис»;

холодного водоснабжения – АО «Тамбовские коммунальные системы»;

холодного водоснабжения – ООО «Мет - сервис».



Тамбовское областное государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Колледж техники и технологии наземного транспорта имени М.С. Солнцева» имеет в безвозмездном пользовании объекты: Тамбовская область, г. Тамбов, ул. Советская, 193; г. Тамбов, ул. К. Маркса, 153; г. Тамбов, ул. К. Маркса, 142; г. Тамбов, ул. Петропавловская, 3; г. Тамбов, ул. Рылеева, 59.

Параметры, влияющие на энергосбережение и энергетическую эффективность

Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Административное здание по адресу: г.Тамбов, ул. Советская, д.193 | Административное здание по адресу: г.Тамбов, ул. К. Маркса, д.153 | Административное здание по адресу: г.Тамбов, ул. К. Маркса, д.142 | Административное здание по адресу: г.Тамбов, ул. Петропавловская, д. 3 |
| Общая площадь объекта, кв.м | 5364,9 | 2336,5 | 455,5 | 7491,0 |
| Обогреваемая площадь объекта, кв.м | 5364,9 | 2336,5 | 455,5 | 7491,0 |
| Обогреваемый объем объекта, м.куб. | 16094,7 | 7009,5 | 4737,2 | 22473,6 |
| Год постройки | 1969 | 1918 | 1960 | 1994 |
| Стены, тип | кирпичная кладка | кирпичная кладка | кирпичная кладка | ж/б панели |
| Кровля, тип | плоская покрыта мягкой кровлей | многоскатная, покрыта металлочерепицей | многоскатная покрыта железом | плоская покрыта мягкой кровлей |
| Энергосберегающие окна,(в % от общего числа) | 70 | 100 | 0 | 0 |
| Энергосберегающие лампы, (в % от общего числа) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Возможность регулирования потребления тепловой энергии в помещениях Объекта, да/нет: |  |  |  |  |
| в автоматическом режиме | нет | нет | нет | нет |
| в ручном режиме | да | да | да | да |
| Наличие датчиков движения, да/нет | нет | нет | нет | нет |
| Светодиодные светильники аварийного освещения, да/нет | нет | нет | нет | нет |
| Состояние радиаторов систем отопления, удовлетворительно/неудовлетворительно | удовлетворительно | удовлетворительно | удовлетворительно | удовлетворительно |
| Состояние системы электроснабжения, удовлетворительно/неудовлетворительно | удовлетворительно | удовлетворительно | удовлетворительно | удовлетворительно |
| Приборы учета электрической энергии, марка | ЦЭ6803BW | Меркурий 930КМ | УЭ6803BН | ЦЭ6803BМ |
| Приборы учета тепловой энергии, марка | нет | нет | нет | нет |
| Численность сотрудников, чел. | 237 |  |  |  |
| Энергетическое обследование Объекта, проведено/не проведено | проведено | проведено | проведено | проведено |

Параметры, влияющие на энергосбережение и энергетическую эффективность

Продолжение таблицы 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Административное здание по адресу: г.Тамбов, ул. Советская, д.193(спортзал) | Административное здание по адресу: г.Тамбов, ул. ул. Рылеева, д.59 |
| Общая площадь объекта, кв.м | 1808,9 | 4087,7 |
| Обогреваемая площадь объекта, кв.м | 1808,9 | 4087,7 |
| Обогреваемый объем объекта, м.куб. | 9792 | 11036,8 |
| Год постройки | 1964 | 1978 |
| Стены, тип | кирпичная кладка | кирпичная кладка |
| Кровля, тип | плоская покрыта мягкой кровлей | плоская покрыта мягкой кровлей |
| Энергосберегающие окна,(в % от общего числа) | 0 | 0 |
| Энергосберегающие лампы, (в % от общего числа) | 0 | 0 |
| Возможность регулирования потребления тепловой энергии в помещениях Объекта, да/нет: |  |  |
| в автоматическом режиме | нет | нет |
| в ручном режиме | да | да |
| Наличие датчиков движения, да/нет | нет | нет |
| Светодиодные светильники аварийного освещения, да/нет | нет | нет |
| Состояние радиаторов систем отопления, удовлетворительно/неудовлетворительно | удовлетворительно | удовлетворительно |
| Состояние системы электроснабжения, удовлетворительно/неудовлетворительно | удовлетворительно | удовлетворительно |
| Приборы учета электрической энергии, марка | ЦЭ6803BW | ВРУЭ6803BН |
| Приборы учета тепловой энергии, марка | нет | нет |
| Численность сотрудников, чел. |  |  |
| Энергетическое обследование Объекта, проведено/не проведено | проведено | проведено |

 **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 теплоснабжения;

повышение эффективности системы электроснабжения.

**3. Сроки реализации Программы**

Программа рассчитана на период 2018 – 2022 гг.

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

* обучение работников основам энергосбережения;
* повышение эффективности системы теплоснабжения;
* повышение эффективности системы электроснабжения.

4. **Целевые показатели**

Перечень целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для мониторинга реализации программных мероприятий приведен в таблице 3.

Таблица 3

|  |
| --- |
| **Целевые показатели реализации программы** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование индикаторов цели программы | Ед. изм. | Значения индикаторов целей программы |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Потребление электрической энергии: |
| 1. | в натуральном выражении | кВт\*ч | 456 241 | 442554 | 429277 | 416399 | 403907 | 391 790 |
| в стоимостном выражении  | тыс. руб. | 2452,277 | 2549,1 | 2644,4 | 2744,1 | 2847,5 | 2954,1 |
| Потребление тепловой энергии (ПАО «Квадра») |
| 2. | в натуральном выражении | Гкал | 2745,291 | 2662,9 | 2583,0 | 2505,6 | 2430,4 | 2357,5 |
| в стоимостном выражении  | тыс. руб. | 4780,091 | 4961,3 | 5149,3 | 5344,5 | 5547,0 | 5757,2 |
| Потребление газа |
| 3. | в натуральном выражении | куб. м | 150 991 | 146461 | 142067 | 137805 | 133671 | 129661 |
| в стоимостном выражении  | тыс. руб. | 975,354 | 1012,1 | 1049,9 | 1090,0 | 1130,9 | 1173,4 |
| Потребление горячего водоснабжения |
|  4. | в натуральном выражении | куб. м | 5830,39 | 5655,5 | 5485,8 | 5321,2 | 5161,6 | 5006,75 |
| в стоимостном выражении  | тыс. руб. | 469,227 | 482,47 | 496,08 | 510,09 | 524,47 | 539,28 |
| Потребление тепловой энергии (ООО «Мет - сервис») |
| 5. | в натуральном выражении | Гкал | 113,73 | 110,32 | 107,01 | 103,8 | 100,69 | 97,67 |
| в стоимостном выражении  | тыс. руб. | 247,5257 | 256,91 | 266,65 | 276,76 | 287,26 | 298,15 |
| Потребление моторного топлива (бензина) |
| 6. | в натуральном выражении |  л | 25 726 | 24 954 | 24 205 | 23 479 | 22 775 | 22 092 |
| в стоимостном выражении  | тыс. руб. | 943,248 | 927,54 | 911,80 | 896,19 | 882,99 | 863,78 |
| Потребление моторного топлива (дизельного топлива) |
|  7. | в натуральном выражении |  л | 6 466 | 6 272 | 6 084 | 5 901 | 5 724 | 5 552 |
| в стоимостном выражении  | тыс. руб. | 231,309 | 227,49 | 223,71 | 219,93 | 216,20 | 212,48 |
| Потребление холодного водоснабжения (АО «ТКС») |
|  8. | в натуральном выражении |  куб. м | 20 128 | 19 524 | 18 938 | 18 370 | 17 819 | 17 284 |
| в стоимостном выражении  | тыс. руб. | 788,034 | 802,63 | 817,55 | 832,71 | 848,18 | 863,85 |
| Потребление холодного водоснабжения (ООО «Мет - сервис») |
|  9. | в натуральном выражении |  куб. м | 148 | 144 | 140 | 136 | 132 | 128 |
| в стоимостном выражении  | тыс. руб. | 5,056 | 5,165 | 5,272 | 5,377 | 5,481 | 5,581 |

**5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование и (или) описание рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия | Средства, которые необходимо использовать для внедрения указанного мероприятия | Сведения о грантах и субсидиях на внедрение екомендуемого энергоресурсо-сберегающего мероприятия | Сведения о налоговых льготах после внедрения рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах | Объем финансирования рекомендуемого энергоресурсо-сберегающего мероприятия, в ценах на период составления отчета, тыс. руб. | Динамические показатели оценки экономической эффективности рекомендуемого энергоресурсо-сберегающего мероприятия на весь период внедрения |
| наименование | стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Обучение ответственного лица по программе "Обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности" | Организационное мероприятие | 8,0 | нет | нет | 8,0 |  |
| 2 | Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в корпусе №1  | Энергосберегающие лампы. | 47,0 | нет | нет | 47,0 |  |
| 3 | Замена люминесцентных ламп на светодиодные в корпусе №1  | Энергосберегающие лампы. | 138,0 | нет | нет | 138,0 |  |
| 4 | Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в корпусе №2  | Энергосберегающие лампы. | 25,0 | нет | нет | 25,0 |  |
| 5 | Замена люминесцентных ламп на светодиодные в корпусе №2  | Энергосберегающие лампы. | 105,0 | нет | нет | 105,0 |  |
| 6 | Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в корпусе №3  | Энергосберегающие лампы. | 70,0 | нет | нет | 70,0 |  |
| 7 | Замена люминесцентных ламп на светодиодные в корпусе №3  | Энергосберегающие лампы. | 122,0 | нет | нет | 122,0 |  |
| 8 | Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в общежитии  | Энергосберегающие лампы. | 99,0 | нет | нет | 99,0 |  |
| 9 | Модернизация освещения в спортивных залах с установкой энергосберегающих светильников.  | Энергосберегающие лампы. | 120,0 | нет | нет | 120,0 |  |
| 10 | Замена ламп наружнего освещения на светодиодные лампы.  | Энергосберегающие лампы. | 16,0 | нет | нет | 16,0 |  |
| 11 | Своевременная диагностика топливной системы и замена свечей зажигания  | Запасные части | 51,0 | нет | нет | 51,0 |  |
| 12 | Обучение эффективному вождению, выбор оптимальных маршрутов и времени передвижения  | Организационное мероприятие | 1,0 | нет | нет | 1,0 |  |
| 13 | Составление руководств по эксплуатации, управлению и обслуживанию всех систем теплоснабжения и периодический контроль со стороны руководства учреждений за их выполнением  | Строительные материалы. | 5,0 | нет | нет | 5,0 |  |
| 14 | Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в корпусах №1, №2, общежитии, спортзалах  | Строительные материалы. | 134,0 | нет | нет | 134,0 |  |
| 15 | Режимное регулирование (на собственных объектах) потребления тепловой энергии в выходные и праздничные дни  | Организационное мероприятие | 1,0 | нет | нет | 1,0 |  |
| 16 | Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в корпусе № 3  | Строительные материалы. | 50,0 | нет | нет | 50,0 |  |
| 17 | Замена и ремонт трубопроводов и арматуры системы водоснабжения  | Строительные материалы. | 100,0 | нет | нет | 100,0 |  |
| 18 | Контроль за техническим состоянием водопроводной и канализационной сетей  | Организационное мероприятие | 1,0 | нет | нет | 1,0 |  |
|  19 | Корректировка программы, в том числе значений показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Организационное мероприятие | 0,00 | нет | нет | 0,00 |  |

**6. Экономия от реализации мероприятий,**

**направленных на решение основной задачи программы**

|  |  |
| --- | --- |
| Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год | 1781,3 |
| Средний простой срок окупаемости (план), лет | 0,61 |

**Экономия энергетических ресурсов в разрезе мероприятий программы**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование мероприятия | Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь)энергетических ресурсов и воды | Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) |
| № п/п | вид энергетического ресурса\*\* | планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды |
| в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте) | в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) |
| единица измерения | значение\* |
| 1  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в корпусе №1  | 1 | электроэнергия  | тыс. кВт•ч  | -11,0 | -62,0 | 47,0 |
| 2  | Замена люминесцентных ламп на светодиодные в корпусе №1  | 2 | электроэнергия  | тыс. кВт•ч  | -6,0 | -33,9 | 138,0 |
| 3 | Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в корпусе №2  | 3 | электроэнергия  | тыс. кВт•ч  | -5,3 | -30,0 | 25,0 |
| 4 | Замена люминесцентных ламп на светодиодные в корпусе №2  | 4 | электроэнергия  | тыс. кВт•ч  | -4,5 | -25,0 | 105,0 |
| 5 | Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в корпусе №3  | 5 | электроэнергия  | тыс. кВт•ч  | -10,0 | -56,5 | 70,0 |
| 6 | Замена люминесцентных ламп на светодиодные в корпусе №3  | 6 | электроэнергия  | тыс. кВт•ч  | -5,5 | -31,0 | 122,0 |
| 7 | Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в общежитии  | 7 | электроэнергия  | тыс. кВт•ч  | -54,0 | -305,0 | 99,0 |
| 8 | Модернизация освещения в спортивных залах с установкой энергосберегающих светильников.  | 8 | электроэнергия  | тыс. кВт•ч  | -25,0 | -141,0 | 120,0 |
| 9 | Замена ламп наружнего освещения на светодиодные лампы.  | 9 | электроэнергия  | тыс. кВт•ч  | -4,7 | -26,0 | 16,0 |
| 10 | Своевременная диагностика топливной системы и замена свечей зажигания  | 1 | моторное топливо: бензин  | тыс.л  | -0,984 | -39,0 | 51,0 |
| 11 | Обучение эффективному вождению, выбор оптимальных маршрутов и времени передвижения  | 2 | моторное топливо: дизельное топливо  | тыс.л  | -0,508 | -18,8 | 1,0 |
| 12 | Составление руководств по эксплуатации, управлению и обслуживанию всех систем теплоснабжения и периодический контроль со стороны руководства учреждений за их выполнением  | 1 | тепловая энергия  | Гкал  | -206,4 | -356,0 | 5,0 |
| 13 | Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в корпусах №1, №2, общежитии, спортзалах  | 2 | тепловая энергия  | Гкал  | -236,0 | -407,0 | 134,0 |
| 14 | Режимное регулирование (на собственных объектах) потребления тепловой энергии в выходные и праздничные дни  | 1 | природный газ  | тыс. куб. м  | -6,0 | -38,0 | 1,0 |
| 15 | Установка теплоотражающих экранов за приборами отопления в корпусе № 3  | 2 | природный газ  | тыс. куб. м  | -9,6 | -60,0 | 50,0 |
| 16 | Замена и ремонт трубопроводов и арматуры системы водоснабжения  | 1 | вода  | тыс. куб. м  | -7,0 | -114,0 | 100,0 |
| 17 | Контроль за техническим состоянием водопроводной и канализационной сетей  | 2 | вода  | тыс. куб. м  | -2,3 | -38,1 | 1,0 |

**7. Ожидаемые результаты**

По итогам реализации Программы прогнозируется достижение следующих основных результатов:

обеспечение надежной и бесперебойной работы системы энергоснабжения;

снижение расходов на коммунальные услуги и энергетические ресурсы за период 2018-2022 г.г. не менее чем на 15%;

снижение удельных показателей потребления энергетических ресурсов;

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

стимулирование энергосберегающего поведения работников.

Реализация Программы также обеспечит высвобождение дополнительных финансовых средств на реализацию 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 мероприятий Программы в стоимостном выражении составит 1781,3 тыс. рублей в год (в текущих ценах). Средний срок окупаемости мероприятий Программы составляет 0,61 года.

**Оценка эффективности использования средств**

Оценка эффективности использования средств, направляемых на реализацию энергосберегающих мероприятий, проводится на основании простого срока окупаемости энергосберегающего мероприятия.

Расчет простого срока окупаемости энергосберегающего мероприятия проводится для предварительной оценки экономической эффективности энергосберегающего мероприятия на стадии составления технико-экономического обоснования данного мероприятия и осуществляется по следующей формуле:

,

где: *Тп* - простой срок окупаемости энергосберегающего мероприятия (лет);

*В* - вложения (инвестиции) в реализацию энергосберегающего мероприятия (из всех источников финансирования) (тыс. рублей);

*Эгод* - годовая экономия, получаемая от реализации энергосберегающего мероприятия (млн. рублей).

Годовая экономия, получаемая от реализации энергосберегающего мероприятия, рассчитывается по следующей формуле:

,

где: *Эгод* - годовая экономия, получаемая от реализации энергосберегающего мероприятия (млн. рублей);

*К1* - стоимость единицы объема энергетических ресурсов, потребленных до внедрения энергосберегающего мероприятия;

*О1* - годовой объем энергетических ресурсов, потребленных до внедрения энергосберегающего мероприятия;

*К2*- стоимость единицы объема энергетических ресурсов, потребленных после внедрения энергосберегающего мероприятия.

*О2*- годовой объем энергетических ресурсов, потребленных после внедрения энергосберегающего мероприятия.

Вложения (инвестиции) в реализацию энергосберегающего мероприятия включают в себя расходы по разработке бизнес-плана или технико-экономического обоснования данного мероприятия, стоимость проектно-изыскательских работ (при наличии потребности), основного и вспомогательного оборудования, строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

Чем меньше простой срок окупаемости энергосберегающего мероприятия, тем больше экономическая целесообразность реализации данного мероприятия.

Энергосберегающие мероприятия, простой срок окупаемости, которых превышает 3 года, относятся к категории низкоэффективных, кроме мероприятий, связанных с внедрением возобновляемых источников энергии, для которых срок окупаемости не должен превышать 7 лет.

При необходимости выбора энергосберегающего мероприятия из нескольких более эффективным является энергосберегающее мероприятие с меньшим сроком окупаемости.

В соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ от 23.11.2009 г «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» потенциал энергосбережения определяется в ходе обследования отдельно по каждой системе энергоснабжения на основании результатов балансовых расчетов.

**Для оценки эффективности приведенных инвестиций используют ряд показателей:**

- чистый дисконтированный доход (интегральный эффект) – сумма текущих эффектов за весь расчетный период, приведенная к начальному шагу (базисному году);

-индекс доходности, который является следствием расчета чистого дисконтированного дохода и представляет собой отношение суммарных приведенных доходов (эффектов) к величине инвестиций;

- внутренняя норма доходности – это такое значение нормы доходности (нормы дисконта), при котором приведенные эффекты равны приведенным инвестициям; иначе говоря, интегральный эффект проекта становится равен нулю;

- определение срока окупаемости с учетом дисконтирования – позволяет более точно определить срок окупаемости; его величина больше, чем обычный срок окупаемости.

**Чистая текущая стоимость**. Этот критерий основан на сопоставлении величины исходных инвестиций *(IС)* с общей суммой дисконтированных чистых денежных поступлений, генерируемых проектом в течение прогнозируемого срока - n. Поскольку приток денежных средств распределен во времени, он дисконтируется с помощью коэффициента q.

 Если исходные инвестиции (*IС*) будут генерировать в течение *n* лет, годовые доходы (денежные потоки) в размере *CF1, CF2*, ... , *CFn.,* то чистая текущая стоимость (Net Present Value, NPV) соответственно будет рассчитываться по формуле:

,

где: *NPV* – чистая текущая стоимость; *CF* – денежный поток; r– ставка дисконтирования; *n* – период; *IC* – первоначальные инвестиции.

Очевидно, что если *NPV >* 0*,* то проект целесообразно принять; если *NPV <* 0*,* то проект целесообразно отвергнуть; при *NPV =* 0 проект не является ни прибыльным, ни убыточным.

  При использовании чистой текущей стоимости значение экономического эффекта во многом определяется выбранным для расчета нормативом (коэффициентом) дисконтирования - показателя, используемого для приведения по фактору времени ожидаемых денежных поступлений и платежей. Ориентиром примем ставку рефинансирования Центрального банка, определяющая нижнюю границу платы за кредит.

**Индекс рентабельности (доходности) инвестиций**. Этот критерий является вариантом предыдущего. Индекс рентабельности *(РI)* рассчитывается по формуле:

 ,

где: PI – индекс доходности; CF – денежный поток; IC – первоначальные инвестиции.

Очевидно, что если *РI >* 1, то проект целесообразно принять; если *РI <* 1, то проект следует отвергнуть; при *РI* = 1 проект не является ни прибыльным, ни убыточным.

**Под внутренней нормой доходности инвестиций** (обозначается *IRR –* от *Internal Rate of Return,* синонимы: внутренняя норма прибыли, внутренняя норма окупаемости) понимают значение коэффициента дисконтирования *r*, при котором *NPV* проекта равна нулю:

*IRR = r,* при котором *NPV(r) = 0*

Иными словами, если обозначить *IС* = *CF0* и *CFk* – элемент финансового потока проекта, соответствующий *k*-му моменту времени, то *IRR* находится из уравнения:

$\sum\_{k=0}^{n}\frac{CF\_{k}}{(1+IRR)^{k}}=0$ ,

*IRR* показывает верхнюю границу зоны ожидаемой доходности проекта, и, следовательно, максимально допустимый относительный уровень расходов. Например, если проект полностью финансируется за счёт ссуды коммерческого банка, то значение *IRR* показывает верхнюю границу допустимого уровня банковской процентной ставки, превышение которого делает проект убыточным.

Таким образом, организации выгодно принимать любые решения инвестиционного характера, внутренние нормы доходности которых не больше текущего значения показателя "цена капитала".

Рассчитать показатель внутренней нормы доходности IRR можно, используя сложный математический подсчёт в виде:

$0=NCF\_{0}+\frac{NCF\_{1}}{(1+r)^{1}}+\frac{NCF\_{2}}{(1+r)^{2}}+\cdots +\frac{NCF\_{n}}{\left(1+r\right)^{n}}=\sum\_{k=0}^{n}\frac{NCF\_{k}}{(1+r)^{k}}$ ,

где:

NCF– чистый денежный поток соответствующего периода

r – ставка дисконтирования (в десятичном выражении)

n – горизонт исследования, выраженный в интервалах планирования (срок проекта)

k – период проекта

либо в электронной таблице Excel используя специально предназначенную функцию (=ВСД(поток; предполагаемая ставка %))

   Если *IRR <* "цена капитала"*,* то проект целесообразно принять; если *IRR >* "цена капитала"*,* то проект следует отвергнуть; при *IRR =* "цена капитала" проект не является ни прибыльным, ни убыточным.

**Срок окупаемости инвестиций -**  период (измеряемый в месяцах, кварталах, годах), начиная с которого первоначальные вложения и другие затраты, связанные с инвестиционным проектом, покрываются суммарными результатами его осуществления.

Общая формула расчета показателя *РР* имеет вид:

*РР = min n,* при котором

$\sum\_{i=0}^{n}P\_{k}\geq IC$ ,

*Pk* – денежные потоки

Представленные ниже результаты расчетов экономии получены на основании реализации экономически эффективных энергосберегающих проектов. Стоимость изыскательных работ, проектирования, оборудования, монтажа, обслуживания приведены в ценах для города Тамбов на 2017 год.

Энергетическое обследование дает возможность выделить наиболее значимые потери энергетических ресурсов на предприятии. Предлагаемые мероприятия позволят снизить потребление и затраты на энергоносители. Внедрение выделенных мероприятий зависит от сезонности выполнения отдельных видов работ, а также от сезонности использования отдельных энергетических систем.

Существует ряд общих рекомендаций по энергосбережению, относящихся к отдельным системам энергосбережения.

К общим рекомендациям относятся:

* назначение в учреждениях ответственных за контролем расходов энергоносителей и проведения мероприятий по энергосбережению;
* обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
* совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности;
* совершенствование порядка работы организации и оптимизация работы систем освещения, вентиляции, водоснабжения;
* соблюдение правил эксплуатации и обслуживания систем энергоиспользования и отдельных энергоустановок, введение графиков включения и отключения систем освещения, вентиляции, тепловых завес и т.д.;
* организация работ по эксплуатации светильников, их чистке, своевременному ремонту оконных рам, оклейка окон, ремонт санузлов и т. п.;
* ведение разъяснительной работы с сотрудниками по вопросам энергосбережения;
* проведение периодических энергетических обследований, составление и корректировка энергетических паспортов.

***Приведенные расчеты являются оценочными. Более точные результаты можно получить только на стадии технико-экономического обоснования или на стадии разработки рабочего проекта и сметы.***

***Капитальные затраты на реализацию мероприятий указаны ориентировочно. Более точно величину затрат можно определить только на основе коммерческого предложения подрядной организации.***