**АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕБОРКОВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА**

**ГОРШЕЧЕНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**28.08.2013 года № 74**

**Об утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области на период   
2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года»**

На основании Федерального Закона от 23.11.2009 года №261 ФЗ « Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Администрация Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области Постановляет:

1. Утвердить муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области на 2010-2015 годы и на перспективу до 2020года».

2. Главному специалисту-эксперту Н.И.Зубовой при формировании бюджета на 2013 года и плановый период 2014-2020 годы предусматривать необходимые средства на реализацию Программы.

3. Перед началом очередного периода выполнять корректировку программы на предстоящий год в части мероприятий и их финансирования.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на главного специалиста – эксперта Н.И.Зубову.

5. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава Нижнеборковского сельсовета А.Н.Часовских

Утверждена

Постановлением Администрации Нижнеборковского сельсовета от 28.08.2013 года №74

**Муниципальная программа**

**«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Нижнеборковского сельсовета**

**Горшеченского района**

**Курской области на период   
2010 – 2015 годы и на перспективу**

**до 2020 года»**

**Содержание**

Паспорт Программы 3

Введение 7

1.Характеристика проблемы и ее решение программными методами 8

1.1.Общая характеристика Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области 9

1.2.ТЭК Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области 10

1.3.Анализ и прогноз потребления ТЭР на период до 2020 г в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района Курской области 11

2.Цель, задачи, сроки и этапы, которые характеризуют эффективность реализации программы. 13

3.Основные направления реализации Программы 14

3.1.Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях. …...…14

3.2.Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде. 18

3.3.Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры. 21

3.4.Энергосбережение в сфере транспорта и связи………………………………….21

3.5.Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в энергетике, промышленности, сельском хозяйстве и строительсве 21

3.6.Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сфере прочих потребителей 21

3.7.Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах наружного освещения 22

3.8.Определение потенциала энергосбережения и энергоэффективности по видам энергоносителей 23

3.9.Энегетические обследования 28

3.10.Учёт ТЭР. 29

3.11.Развитие нормативно-правовой базы энергосбережения и повышения энергетической эффективности 32

3.12.Информационное обеспечение Программы 35

4.Ресурсное обеспечение Программы 35

5.Механизмы реализации Программы 37

6.Контроль за ходом реализации Программы 38

**Приложение 1.** Индикаторы расчета целевых показателей 39

**Приложение 2.** Расчет целевых показателей 47

**Приложение 3**. Перечень программных мероприятий в бюджетной сфере 73

**Приложение 4.** Перечень программных мероприятий в жилищной сфере 75

**Приложение 5.** Объемы и источники финансирования программы 77

**Паспорт МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ  
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области**

**на период 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года»**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы | Программа МО «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области на период 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года» (далее – Программа). |
| Основание для разработки Программы | Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» |
| Заказчик Программы | Администрация Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области |
| Разработчик Программы | Курский ЦНТИ – филиал ФГБУ “Российское энергетическое агентство” Минэнерго России |
| Сроки и этапы реализации Программы | Первый этап реализации Программы: 2010 - 2015 годы;  Второй этап реализации Программы: 2016 - 2020 годы. |
| Цель и задачи Программы | Цель Программы – достижение заданных темпов повышения энергетической эффективности при передаче и потреблении энергетических ресурсов в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района Курской области и улучшение качества жизни.  Задачи Программы:  -анализ всех получаемых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;  -совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;  -проведение обязательных энергетических обследований;  -создание экономических, преимущественно рыночных, механизмов энергосберегающей деятельности;  -нормирование энергопотребления в бюджетной сфере, жилищном фонде, уличном освещении;  -оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов и их диспетчеризация, автоматизация в сфере контроля и учета расхода энергетических ресурсов;  -проведение необходимых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности муниципальных учреждений Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области; |
| Перечень основных направлений Программы |  энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетной сфере;   энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищной сфере;  энергосбережение и повышение энергетической эффективности в уличном освещении;   проведение энергетических обследований;  обеспечение учета производимых и потребляемых энергетических ресурсов;  развитие нормативной правовой базыэнергосбережения;  ресурсное (финансовое) обеспечение Программы;  информационное обеспечение Программы |
| Основные принципы Программы | -учет и контроль всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;  -совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;  -создание экономических, преимущественно рыночных, механизмов энергосберегающей деятельности;  -поддержка субъектов, осуществляющих энергосберегающую деятельность;  -широкая пропаганда энергосбережения;  -обучение и подготовка персонала. |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Исполнители программы | Органы местного самоуправления муниципального образования, предприятия и организации, расположенные на территории муниципального образования, независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности (по согласованию). | | | |
| Финансирование Программы | № п/п | Источники финансирования | Сумма | |
| тыс. руб. | % |
| 1. | Муниципальный бюджет сельского поселения |  |  |
| 2. | Внебюджетные средства, предполагаемые | 2561,08 | 100 |
| 3. | Всего | 2561,08 | 100 |
| Ожидаемые конечные результаты реализации Программы | Реализация Программы позволит:  -сократить потребление энергетических ресурсов в объеме 93,44 тонны условного топлива;  -в бюджетной сфере уменьшить оплату за ТЭР;  -в жилищном фонде за счет более эффективного использования ТЭР и приборного учета уменьшить финансовую нагрузку на население. | | | |
| Система организации контроля за исполнением Программы | Контроль за реализацией Программы осуществляет Администрация Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области. | | | |

**Введение**

Программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261-ФЗ), указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р, основными направлениями государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 1-р и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации Курской области.

Программа устанавливает цель и задачи энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района Курской области, определяет наиболее экономически эффективные мероприятия в области рационального использования энергетических ресурсов, источники и объемы финансирования, исполнителей соответствующих работ, механизм реализации и оценку социально-экономической эффективности Программы.

Основной целью Программы является повышение качества жизни населения и переход сельского поселения на энергосберегающий путь развития на основе обеспечения рационального использования энергетических ресурсов при их передаче и потреблении и создание условий для повышения энергетической эффективности экономики района и бюджетной сферы. В рамках плана перспективного развития Горшеченского района Программа позволит снизить потребление энергетических ресурсов по всем отраслям экономики за счет модернизации топливно-энергетического комплекса, их рационального использования. Это позволит сократить расходы на поставку энергетических ресурсов, в том числе в бюджетной сфере, и направлять полученную экономию на дальнейшее социально-экономическое развитие Горшеченского района.

Программа является основой для проведения согласованной рациональной, энергетической, экономической и инновационной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Горшеченского района на период с 2010 по 2020 год.

Все исходные данные были предоставлены Администрацией Нижнеборковского сельсовета.

1. **ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОБЛЕМЫ И ЕЁ РЕШЕНИЕ**

**ПРОГРАММНЫМИ МЕТОДАМИ**

Ежегодный рост объемов потребляемых отраслевыми сферами ТЭР, а так же ежегодное повышение цен (тарифов) на энергоносители, обуславливает высокую значимость проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области.

Решение проблемы связано с осуществлением комплекса программных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при передаче и потреблении энергетических ресурсов. В первую очередь соответствующие мероприятия должны быть реализованы в бюджетной сфере сельского поселения, органах местного самоуправления, организациях с участием государства и муниципальных образований. Комплексный подход к энергосбережению и повышению энергетической эффективности позволит создать условия для повышения уровня жизни населения, роста экономического потенциала, экологической безопасности территории, повышения эффективности функционирования инженерных систем жилищно-коммунального хозяйства и повышения уровня благоустройства населенных пунктов, повышения эффективности управления государственным и муниципальным имуществом.

Приоритетным инструментом управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района Курской области, является программный метод, предусматривающий реализацию не только целевых программ муниципального уровня, но также иных долгосрочных целевых программ, в том числе программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности отдельных муниципальных образований и хозяйствующих субъектов.

Необходимость решения проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности программным методом обусловлена рядом причин, в частности:

-целесообразностью проведения согласованной государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на районном и муниципальном уровнях;

-комплексным характером проблемы, обуславливающей необходимость координации действий и ресурсов не только государственных органов и органов местного самоуправления, но также хозяйствующих субъектов и населения;

-снижением рисков неблагоприятного социально-экономического развития муниципального района;

-снижением расходов местного бюджета муниципального образования Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района на оплату потребленных энергетических ресурсов;

-недостатком средств местного бюджета для финансирования всего комплекса энергосберегающих мероприятий и необходимостью софинансирования из местных бюджетов муниципальных образований и внебюджетных источников, а также привлечением средств из областного и федерального бюджетов.

Основными этапами решения проблемы являются:

-на 1 этапе – развитие нормативно-правовой и методической базы энергетической эффективности и энергосбережения в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района Курской области, для обеспечения проведения согласованной государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Горшеченского района;

-реализация высокоэффективных и быстроокупаемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в экономике и социальной сфере Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области, не требующих значительных финансовых затрат и позволяющих быстро достигнуть временного улучшения отдельных показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

-на 2 этапе - комплексное внедрение энергосберегающих технологий в экономике и социальной сфере Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области, на основе реализации высокозатратных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленных на достижение значительного улучшения показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в долгосрочной перспективе.

Основные риски, связанные с реализацией Программы в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района Курской области, определяются следующими факторами:

-ограниченностью источников финансирования и неразвитостью механизмов ресурсного обеспечения энергосберегающих мероприятий;

-неопределенностью конъюнктуры и недостаточным уровнем развития рынка энергосервисных услуг;

-зависимостью от состояния и конъюнктуры рынка энергетических ресурсов.

* 1. **Общая характеристика Нижнеборковского сельсовета**

**Горшеченского района Курской области.**

МО «Нижнеборковский сельсовет» образован в 1996 году. Относится к южному агроклиматическому району Курской области с умеренно-континентальным климатом. Среднегодовая температура воздуха составляет +5,6°C, среднемесячная температура июля +19,5°C, а января -8,5°C. Абсолютный максимум температуры +40°C, минимум -37°C.

С северной стороны граничит с Старороговским сельсоветом: граница идет в восточном направлении по логу «Рубежное», доходит до населенного пункта д. Нижняя Ровенка, проходит по его границе, доходит до лога «Пантюшкино», далее идет по днищу лога, доходит до пахотных земель и идет по пахотным землям в восточном направлении. Граничит с МО «Поселок Горшечное» - граница идет в восточном направлении по пахотным землям. Также граничит с Сосновским сельсоветом. Граница идет в северо-западном направлении по пахотным землям, затем меняет, затем меняет направление на северо-восток и идет до ГЛФ, далее в том же направлении идет по ГЛФ. С восточной стороны граничит Новомеловским сельсоветом, граница идет восточном направлении по р. Мелавк, доходит до с. Новомеловое, меняет направление и идет по границе села до пахотных земель, проходит по пахотным землям, доходит до лога Рукавчик, огибает его, выходит на пахотные земли и идет по пахотным землям до ГЛФ (ур. Зверево), далее проходит по ГЛФ, выходит на пахотные земли, меняет направление на 90 градусов и идет по пахотным землям. С южной и западной стороны с Белгородской областью. Протяженность МО с севера на юг составляет 12,5 км, с запада на восток 12 км. Площадь сельсовета -90,091 кв. км, что составляет 6,5% территории района. Рельеф местности представляет собой холмистую равнину, прорезанную реками и оврагами. Общая протяженность рек по Нижнеборковскому сельсовету составляет 1,75 км. Все реки относятся к бассейну Днепра. В частности река Убля имеет протяженность по территории 1,25 км., реки Ровенка - 0,5 км. Гидрологические условия для строительного освоения на большей части территории района благоприятные, и особенно на повышенной, водораздельной площади, где подземные воды дренированы оврагами до глубины 25-30 м. Наиболее высокие уровни отмечены на поймах рек и по днищам оврагов с водотоками, где они фиксируются на глубинах 0-5 м.

Лесистость территории составляет 23%. Почвенный покров района довольно разнообразен. Основными типами почв района являются черноземы 74% и серые лесные почвы – 24%, почвы других типов составляют 2%. По механическому составу почвы тяжелосуглинистые – 91,9%, среднесуглинистые – 6,4%, легкосуглинистые – 0,9%, глинистые – 0,1%, супесчаные – 0,4%, песчаные – 0,3%. Земли сельскохозяйственного назначения занимают 80,5 % территории района – 14529,4 га, из них 11855 га – пашня).

Что касается наличия полезных ископаемых, то крупных месторождений полезных ископаемых к настоящему времени не выявлено, есть небольшие месторождения глины, суглинков, силикатные пески, мел. Использовать их на перспективу можно для выработки кирпича, песчаных блоков и т.д.

В состав муниципального образования входят 8 населенных пунктов. Административным центром является с. Нижние Борки. Население на 1 января 2012 года составляет 1142 чел. Среди сельских населенных пунктов преобладают поселения с численностью населения до 100 – 62%. Плотность населения – 13 чел./кв.км.

* 1. **ТЭК Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района.**

Электроэнергетика является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения, поэтому стратегической задачей предприятий электроэнергетики является бесперебойное и надежное обеспечение хозяйствующих субъектов, объектов социальной сферы и населения района электроэнергией. На территории МО расположена одна подстанция 35/10 кВ: в с. Нижние Борки. 19 подстанций по МО имеют энергоемкость 10/04кВ. Загрузка трансформаторов на ПС 35/10 и 110/35/10 кВт., составляет 11,7 - 25,4%. Практически все подстанции района имеют износ оборудования 66-92% и требуют модернизации. Общая протяженность линий электропередач по сельсовету составляет 102 км. Электроснабжение потребителей промышленного и сельскохозяйственного комплексов МО на перспективу, так же как и сейчас, будет обеспечиваться от существующих сетей и подстанций ОАО Курскэнерго.

Протяженность газораспределительных сетей составляет - 23 км. Общий уровень газификации сельских поселений входящих в состав муниципального района составляет-66,5%.

Обеспечением потребителей природным и сжиженным газом, обслуживанием сетей и сооружений объектов газоснабжения на территории района, занимается Кшенский филиал ОАО «Курскгаз».

**Анализ и прогноз потребления ТЭР на период до 2020 года в**

**Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района.**

Анализ энергопотребления Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района за период 2007 – 2020 годы приведен в таблицах 1 и 2.

При расчете энергопотребления за основу принимались данные по фактическому потреблению энергоносителей за 2007-2010 годы, а также прогнозные данные по потреблению энергоносителей до 2020 года с учетом ввода новых мощностей, повышения технической вооруженности всех отраслей без учета энергосберегающих мероприятий.

Расчет произведен в натуральных величинах, а также в тоннах условного топлива (т.у.т.).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Потребление энергетических ресурсов в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района Курской области,**  **без учета энергосберегающих мероприятий в натуральном выражении**  Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| **Топливно-энергетический ресурс** | **Годы** | | | | | | | | | | | | | |
| **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| Электрическая энергия, тыс кВтч | 736,80 | 739,20 | 682,50 | 680,40 | 683,30 | 683,30 | 703,01 | 722,72 | 742,43 | 762,14 | 781,85 | 801,56 | 821,27 | 840,94 |
| Природный газ, тыс. куб. м | 352,70 | 353,90 | 330,30 | 330,20 | 340,40 | 340,40 | 342,39 | 344,38 | 346,37 | 348,36 | 350,35 | 352,34 | 354,33 | 356,29 |
| Вода, куб. м. | 19000 | 19000 | 19000 | 18500 | 18500 | 18500 | 18690 | 18880 | 19070 | 19260 | 19450 | 19640 | 19830 | 20020 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Потребление энергетических ресурсов в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района Курской области,**  **без учета энергосберегающих мероприятий, т.у.т.**  Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| **Топливно-энергетический ресурс** | **Годы** | | | | | | | | | | | | | |
| **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| Электрическая энергия | 235,78 | 236,54 | 218,40 | 217,73 | 218,66 | 218,66 | 224,96 | 231,27 | 237,58 | 243,88 | 250,19 | 256,50 | 262,81 | 269,10 |
| Природный газ | 402,08 | 403,45 | 376,54 | 376,43 | 388,06 | 388,06 | 390,32 | 392,59 | 394,86 | 397,13 | 399,40 | 401,67 | 403,94 | 406,16 |
| **Всего:** | 637,85 | 639,99 | 594,94 | 594,16 | 606,71 | 606,71 | 615,29 | 623,86 | 632,44 | 641,02 | 649,59 | 658,17 | 666,74 | 675,27 |

**2. ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ, СРОКИ И ЭТАПЫ, КОТОРЫЕ ХАРАКТЕРИЗУЮТ ЭФФЕКТИВНОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ.**

***Цель Программы –*** достижение заданных темпов повышения энергетической эффективности при передаче и потреблении энергетических ресурсов в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района Курской области и улучшение качества жизни населения.

***Задачами Программы*** по достижению поставленной цели являются:

-анализ всех получаемых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;

-совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

-проведение обязательных энергетических обследований;

-создание экономических, преимущественно рыночных, механизмов энергосберегающей деятельности;

-нормирование энергопотребления в бюджетной сфере, частном жилищном фонде, уличном освещении;

-реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе проведение обязательных энергетических обследований и паспортизация потребителей энергетических ресурсов;

-оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов и их диспетчеризация, автоматизация в сфере контроля и учета расхода энергетических ресурсов;

-проведение необходимых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности муниципальных учреждений Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области;

-развитие инновационных малых и средних предприятий, обеспечивающих разработку и внедрение энергоэффективных материалов, оборудования, технологий.

Реализация программы будет осуществляться в течение 2010-2020 годов в два этапа:

I этап: 2010-2015 годы:

-принятие нормативных правовых актов для реализации Программы;

-формирование структуры управления Программой;

-завершение оснащения потребителей Горшеченского района приборами учета энергоресурсов;

-проведение энергетических обследований;

-замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы;

-реализация первоочередных высокоэффективных энергосберегающих проектов по результатам проведенных энергетических обследований в бюджетных учреждениях, частном жилищном фонде Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района.

II этап: 2016-2020 годы:

-реализация среднезатратных энергосберегающих проектов по результатам проведенных энергетических обследований в бюджетных учреждениях, частном жилищном фонде Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района;

-проведение информационной и образовательной деятельности по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

**3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

**3.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**

**в бюджетной сфере.**

На территории МО расположено 5 организаций и бюджетных учреждений. В 2009 г. общее годовое потребление бюджетными учреждениями электроэнергии составило 38,3 тыс. кВт⋅ч, газа – 12,6 тыс.куб.м. Сохраняется низкая оснащенность бюджетных учреждений и иных организаций с государственным и муниципальным участием, расположенных на территории МО приборами учета энергетических ресурсов.

В соответствии с требованиями Закона № 261-ФЗ, начиная с 1 января 2010 года, бюджетные учреждения обязаны обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных ими воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение 5 лет не менее чем на 15% от объема фактически потребленного ими в 2009 г. каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 3%.

Поэтому одним из приоритетных направлений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в МО является проведение мероприятий, обеспечивающих снижение энергопотребления и уменьшение бюджетных средств, направляемых на оплату энергетических ресурсов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **3.1.1 Анализ энергопотребления в бюджетной сфере, определение потенциала энергосбережения, расчет энергопотребления по всем видам энергоносителей с учетом реализации потенциала энергосбережения**  **Структура энергопотребления бюджетной сферы без учета энергосберегающих мероприятий**  Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Природный газ, тыс. куб.м** | 9,3 | 10,5 | 12,6 | 12,5 | 22,7 | 22,7 | 22,7 | 22,7 | 22,7 | 22,7 | 22,7 | 22,7 | 22,7 | 22,7 |
| **Электроэнергия, тыс. кВт. ч.** | 36,3 | 38,7 | 38,3 | 36,2 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 |
| **3.1.2 Оценка технического потенциала энергосбережения** | | | | | | | | | | | | | | |
| С учетом оценки технически возможных на данном этапе мероприятий потенциал энергосбережения определен в размере: | | | | | | | | | | | | | | |
| Снижение потребления природного газа составляет 4370 куб.м. или 4,98 т. у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Снижение потребления электроэнергии составляет 6620 кВт. ч. или 2,12 т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Общее снижение потребления энергоресурсов составляет 7,1 т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| **Структура энергопотребления в бюджетной сфере с учетом реализации потенциала энергосбережения**  Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Природный газ, тыс. куб.м** | 9,30 | 10,50 | 12,60 | 12,50 | 22,70 | 21,85 | 21,00 | 20,15 | 19,30 | 19,11 | 18,92 | 18,73 | 18,54 | 18,33 |
| **Электроэнергия, тыс. кВт. ч.** | 36,30 | 38,70 | 38,30 | 36,20 | 34,40 | 33,11 | 31,82 | 30,53 | 29,24 | 28,95 | 28,66 | 28,37 | 28,08 | 27,78 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Структура энергопотребления в бюджетной сфере с учетом реализации потенциала энергосбережения, т.у.т.**  Таблица 5   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | | **Природный газ** | 10,60 | 11,97 | 14,36 | 14,25 | 25,88 | 24,91 | 23,94 | 22,97 | 22,00 | 21,78 | 21,56 | 21,35 | 21,13 | 20,90 | | **Электроэнергия** | 11,62 | 12,38 | 12,26 | 11,58 | 11,01 | 10,60 | 10,18 | 9,77 | 9,36 | 9,26 | 9,17 | 9,08 | 8,99 | 8,89 | | **Итого с мероприятиями** | 22,22 | 24,35 | 26,62 | 25,83 | 36,89 | 35,50 | 34,12 | 32,74 | 31,35 | 31,04 | 30,73 | 30,42 | 30,12 | 29,79 | | **Итого без мероприятий** | 22,22 | 24,35 | 26,62 | 25,83 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | | **Экономия энергоресурсов** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,38 | 2,76 | 4,15 | 5,53 | 5,84 | 6,15 | 6,46 | 6,77 | 7,10 |   **3.1.3 Оценка эффективности мероприятий энергосбережения в бюджетной сфере МО.** |
| Общее снижение энергопотребления в бюджетной сфере до 2020 года составляет 7,1 т.у.т. |
| Затраты на проведение энергосберегающих мероприятий составляют 177500 руб. |

**3.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**

**в жилищном фонде**.

По состоянию на 01.01.2010г., на территории МО «Нижнеборковский сельсовет» расположено 471 жилых домов, 20 из которых, являются многоквартирными. Общая площадь жилищного фонда, составляет 35 тыс. кв. м. В 2009 году, в жилищном секторе потребление электроэнергии составило 58,3 млн. кВт⋅ч, природного газа - 12,6 тыс. куб.м. Суммарные годовые затраты на оплату энергоресурсов повышаются с каждым годом, как за счет увеличения их потребления, так и за счет роста тарифов.

В 2009 г. 120 семьям (25% от общего числа семей) было предоставлено субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в размере 254 тыс. руб.В жилых и многоквартирных домах сохраняется низкая оснащенность приборами учета энергетических ресурсов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **3.2.1 Анализ энергопотребления в жилищной сфере, определение потенциала энергосбережения, расчет энергопотребления по всем видам энергоносителей с учетом реализации потенциала энергосбережения** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Энергопотребление в жилищной сфере без учета энергосберегающих мероприятий**  Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Природный газ, тыс. куб.м** | 343,40 | 343,40 | 317,70 | 317,70 | 317,70 | 317,70 | 319,69 | 321,68 | 323,67 | 325,66 | 327,65 | 329,64 | 331,63 | 333,59 |
| **Электроэнергия, тыс. кВт. ч** | 675,60 | 675,60 | 619,30 | 619,30 | 619,30 | 619,30 | 639,01 | 658,72 | 678,43 | 698,14 | 717,85 | 737,56 | 757,27 | 776,94 |
| **Потребление воды, куб.м.** | 19000 | 19000 | 19000 | 18500 | 18500 | 18500 | 18690,00 | 18880,00 | 19070,00 | 19260,00 | 19450,00 | 19640,00 | 19830,00 | 20020,00 |
| **3.2.2 Оценка технического потенциала энергосбережения** | | | | | | | | | | | | | | |
| с учетом оценки технической возможности, а также предлагаемых технических мероприятий, потенциал энергосбережения определен в размере: | | | | | | | | | | | | | | |
| Снижение потребления природного газа составляет 19,06 тыс. куб.м. или 21,73 т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Снижение потребления электроэнергии составляет 188,61 тыс. кВт.ч. или 60,35 т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| Снижение потребления воды составляет 2445 куб.м | | | | | | | | | | | | | | |
| Общее снижение потребления энергоресурсов составляет 82,08 т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | |
| **Структура энергопотребления в жилищной сфере с учетом потенциала энергосбережения**  Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Природный газ, тыс. куб.м** | 343,40 | 343,40 | 317,70 | 317,70 | 317,70 | 317,70 | 317,30 | 316,91 | 316,51 | 316,11 | 315,72 | 315,32 | 314,92 | 314,52 |
| **Электроэнергия, тыс. кВт. ч** | 675,60 | 675,60 | 619,30 | 619,30 | 619,30 | 619,30 | 615,43 | 611,56 | 607,69 | 603,82 | 599,95 | 596,08 | 592,21 | 588,34 |
| **Потребление воды, тыс. куб.м.** | 19000 | 19000 | 19000 | 18500 | 18500 | 18500 | 18384,4 | 18268,8 | 18153,2 | 18037,6 | 17922 | 17806,4 | 17690,8 | 17575,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Структура энергопотребления в жилищной сфере с учетом реализации потенциала энергосбережения, т.у.т.**  Таблица 8   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | | **Природный газ** | 391,48 | 391,48 | 362,18 | 362,18 | 362,18 | 362,18 | 361,73 | 361,27 | 360,82 | 360,37 | 359,92 | 359,46 | 359,01 | 358,56 | | **Электроэнергия** | 216,19 | 216,19 | 198,18 | 198,18 | 198,18 | 198,18 | 196,94 | 195,70 | 194,46 | 193,22 | 191,98 | 190,75 | 189,51 | 188,27 | | **Итого с мероприятиями** | 607,67 | 607,67 | 560,35 | 560,35 | 560,35 | 560,35 | 558,66 | 556,97 | 555,28 | 553,59 | 551,90 | 550,21 | 548,52 | 546,82 | | **Итого без мероприятий** | 607,67 | 607,67 | 560,35 | 560,35 | 560,35 | 560,35 | 568,93 | 577,51 | 586,08 | 594,66 | 603,23 | 611,81 | 620,38 | 628,91 | | **Экономия энергоресурсов** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,27 | 20,53 | 30,80 | 41,07 | 51,33 | 61,60 | 71,87 | 82,08 |   **3.2.3 Оценка эффективности мероприятий энергосбережения в жилищной сфере МО.** |

Общее снижение энергопотребления в сфере населения до 2020 года составляет 82,08 т.у.т.

Затраты на проведение энергосберегающих мероприятий составляют 2052000 руб.

**3.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры.**

Коммунальное хозяйство МО «Нижнеборковский сельсовет» охватывает 1 организаций коммунального комплекса, основными направлениями, работы которых является обеспечение и предоставление услуг в сфере водоснабжения.

Источниками водоснабжения населения района служат главным образом подземные воды. Извлечение их из недр осуществляется одиночными скважинами и шахтными колодцами. Питание рек происходит за счет поверхностных и грунтовых вод. 6 водозаборных скважин, расположены на сегодняшний день в МО. Общая протяженность сетей водоснабжения составляет – 15,4км. Уровень износа, в среднем по совету, колеблется от 80% до 95 %). Ежегодный рост тарифов на водоснабжение в среднем по району составляет 15%.

Одним из приоритетных направлений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в данном направлении, является обеспечение надежного и устойчивого обслуживания потребителей коммунальных услуг.

**3.4 Энергосбережение в сфере транспорта и связи.**

Транспортно-географическое положение района в целом можно оценить как выгодное. По территории сельсовета проходит межрегиональная автомобильная дорога с. Новомеловое-г. Старый Оскол. Соседство с Белгородской областью является положительным фактором в силу ее высокого экономического развития. Основу транспортной сети района составляют автомобильные дороги, формирующие внутрирайонные связи между населенными пунктами, а также связывающие с соседними районами и областным центром. Протяженность автомобильных дорог общего пользования с твердым покрытием составляет 47 км.

В Нижнеборковском сельсовете пассажирские перевозки населения, осуществляются Администрацией Горшеченского района. Основными принципами развития транспортного комплекса, являются две составляющие: ежегодное улучшение качества и строительство новых дорог, а так же изменение маршрутов автобусного сообщения.

Кроме телефонной связи общего пользования на территории района предоставляются услуги операторами сотовой связи. Развитие рынка услуг телефонной связи общего пользования и сотовой телефонии, особенно в сельской местности, обновление технической базы телефонной связи с переходом на цифровые АТС, за последние несколько лет позволили не только в значительной степени повысить качество предоставляемых в этой сфере услуг, но и выйти на новый многофункциональный уровень.

В последние годы, произошло значительное развитие сети почтовой связи и расширение новых видов услуг: электронной почты, пунктов «Internet» для населения на основе спутниковой и автоматизированной сети связи Курской области.

**3.5 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в энергетике, промышленности, сельском хозяйстве** **и строительсве.**

МО «Нижнеборковский сельсовет» на протяжении долгого периода сохраняет аграрно-промышленную специализацию. Хорошие природные условия, выгодное расположение МО относительно основных транспортных путей Курской области и современная ситуация на рынке создают все предпосылки для дальнейшего развития сельского хозяйства района. Смена форм собственности и приход новых хозяйствующих субъектов в район способствуют постепенной интенсификации аграрного производства, постепенно формируются вертикально и горизонтально интегрированные структуры, что также благоприятно сказывается на развитии отрасли.

По механическому составу почвы распределяются следующим образом: тяжелосуглинистые – 91,9%, среднесуглинистые – 6,4%, легкосуглинистые – 0,9%, глинистые – 01,%, супесчаные – 0,4%, песчаные – 0,3%.

80,5% территории района занимают земли сельхозназначения. Общая структура посевных площадей практически точно соответствует средней по области: на зерновые приходится около 73% площадей, на технические – 7%, 12% заняты кормовыми культурами, остальное – картофель и овощи.

Всего в районе зарегистрировано 1 сельскохозяйственных предприятий ООО «Восход» и 471 ЛПХ.

Энергопотребление данной категории потребителей представлено в общей программе энергосбережения Горшеченского района Курской области.

**3.6 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сфере**

**прочих потребителей.**

К прочей сфере Нижнеборковского сельсовета относятся, различные торговые точки, павильоны, магазины, а также иные объекты общественного питания и торговли.

Энергопотребление данной категории потребителей представлено в общей программе энергосбережения Горшеченского района Курской области.

**3.7.** **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах наружного освещения.**

На территории Нижнеборковского сельсовета установлено 25 светильников уличного освещения.

**Характеристика энергопотребления системы уличного освещения до и после реконструкции.**

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| Объем потребляемой электроэнергии по уличному освещению, тыс. кВт. час | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 24,9 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 |
| Модернизация системы уличного освещения (энергосберегающие светильники) с 2013 года, кВт. час | 24,90 | 24,90 | 24,90 | 24,90 | 29,60 | 29,60 | 27,94 | 26,27 | 24,61 | 22,94 | 21,28 | 19,61 | 17,95 | 16,28 |
| Экономия электроэнергии, тыс. кВт. час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,67 | 3,33 | 5,00 | 6,66 | 8,33 | 9,99 | 11,66 | 13,32 |
| Экономия электроэнергии, т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,53 | 1,07 | 1,60 | 2,13 | 2,66 | 3,20 | 3,73 | 4,26 |

Реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов наружного освещения будет направлена на замену ламп уличного освещения на энергосберегающие.

Замена светильников начата в 2012 году.

С учетом роста тарифов окупаемость ламп не превысит 3-3,5 года.

**3.8. Определение потенциала энергосбережения и энергоэффективности по видам энергоносителей.**

**Общее потребление природного газа Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области, тыс. куб.м.**

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Потребление природного газа без учета энергосберегающих мероприятий** | 352,70 | 353,90 | 330,30 | 330,20 | 340,40 | 340,40 | 342,39 | 344,38 | 346,37 | 348,36 | 350,35 | 352,34 | 354,33 | 356,29 |
| **Потребление природного газа с учетом энергосберегающих мероприятий** | 352,70 | 353,90 | 330,30 | 330,20 | 340,40 | 339,55 | 338,30 | 337,06 | 335,80 | 335,22 | 334,63 | 334,04 | 333,46 | 332,85 |

**Общее потребление воды Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области, тыс. куб.м.**

Таблица 11

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Потребление воды без учета энергосберегающих мероприятий** | 19000,0 | 19000,0 | 19000,0 | 18500,0 | 18500,0 | 18500,0 | 18690,0 | 18880,0 | 19070,0 | 19260,0 | 19450,0 | 19640,0 | 19830,0 | 20020,0 |
| **Потребление воды с учетом энергосберегающих мероприятий** | 19000,0 | 19000,0 | 19000,0 | 18500,0 | 18500,0 | 18500,0 | 18384,4 | 18268,8 | 18153,2 | 18037,6 | 17922,0 | 17806,4 | 17690,8 | 17575,0 |

**Общее потребление электроэнергии Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области**

Таблица 12

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| **Потребление электроэнергии без учета энергосберегающих мероприятий** | 736,80 | 739,20 | 682,50 | 680,40 | 683,30 | 683,30 | 703,01 | 722,72 | 742,43 | 762,14 | 781,85 | 801,56 | 821,27 | 840,94 |
| **Потребление электроэнергии с учетом энергосберегающих мероприятий** | 736,80 | 739,20 | 682,50 | 680,40 | 683,30 | 682,01 | 675,19 | 668,36 | 661,54 | 655,71 | 649,89 | 644,06 | 638,24 | 632,39 |

**Прогноз потребления основных видов энергетических ресурсов на территории Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области к 2020 году в натуральных показателях с учетом энергосберегающих мероприятий.**

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Топливно-энергетический ресурс** | **Годы** | | | | | | | | | | | | | |
| **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Электрическая энергия, тыс. кВт. ч.** | 736,80 | 739,20 | 682,50 | 680,40 | 683,30 | 682,01 | 675,19 | 668,36 | 661,54 | 655,71 | 649,89 | 644,06 | 638,24 | 632,39 |
| **Природный газ, тыс. куб. м.** | 352,70 | 353,90 | 330,30 | 330,20 | 340,40 | 339,55 | 338,30 | 337,06 | 335,80 | 335,22 | 334,63 | 334,04 | 333,46 | 332,85 |
| **Вода, куб. м.** | 19000 | 19000 | 19000 | 18500 | 18500 | 18500 | 18384 | 18269 | 18153 | 18038 | 17922 | 17806 | 17691 | 17575 |

**Прогноз потребления основных видов энергетических ресурсов на территории Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области к 2020 году в т.у.т. с учетом энергосберегающих мероприятий.**

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Топливно-энергетический ресурс** | **Годы** | | | | | | | | | | | | | |
| **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Электрическая энергия** | 235,78 | 236,54 | 218,40 | 217,73 | 218,66 | 218,24 | 216,06 | 213,88 | 211,69 | 209,83 | 207,96 | 206,10 | 204,24 | 202,37 |
| **Природный газ** | 402,08 | 403,45 | 376,54 | 376,43 | 388,06 | 387,09 | 385,67 | 384,24 | 382,82 | 382,15 | 381,48 | 380,81 | 380,14 | 379,45 |
| **Итого** | 637,85 | 639,99 | 594,94 | 594,16 | 606,71 | 605,33 | 601,72 | 598,12 | 594,51 | 591,97 | 589,44 | 586,91 | 584,38 | 581,82 |

**Затраты на реализацию мероприятий:**

|  |  |
| --- | --- |
| жилищный фонд (население) | 2052000 руб. |
| бюджетная сфера | 177500 руб. |
| уличное освещение | 106500 руб. |
| **ИТОГО:** | **2336000 руб.** |

**Суммарное сокращение потребления ТЭР по видам экономической деятельности:**

|  |  |
| --- | --- |
| жилищный фонд (население) | 82,08 т. у. т. |
| бюджетная сфера | 7,1 т.у. т. |
| уличное освещение | 4,26 т.у.т. |
| **ИТОГО:** | **93,44 т. у. т.** |

**3.9. Энергетические обследования.**

Энергетические обследования на территории Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области будут проводиться в 2013 г. организациями (членами СРО в области энергетических обследований) в соответствии с Федеральным законом и приказом Минпромэнерго России от 4 июля 2006 года № 141 «Об утверждении рекомендаций по проведению энергетических обследований». Организация проведения энергетических обследований в Курской области должна осуществляться на конкурсной основе сроком на пять лет.

Основными целями энергетических обследований должны являться:

-получение объективных данных о величине передаваемых и потребляемых энергетических ресурсов;

-определение показателей энергетической эффективности потребляемых ТЭР;

-определение потенциала энергосбережения;

-разработка перечня типовых эффективных мероприятий по энергосбережению применительно для данного типа предприятия (учреждения);

-составление энергетического паспорта.

Орган, осуществляющий энергетические обследования, должен вести реестр проверяемых предприятий и учреждений, а также проводить мониторинг реализации предлагаемых к реализации энергоэффективных мероприятий. При этом первоочередные малозатратные энергосберегающие мероприятия должны выполняться бюджетными учреждениями, предприятиями и организациями других форм собственности в течение одного года со дня подписания акта приемки документов по проведению энергоаудита.

В настоящее время в рамках федерального законодательства создаются саморегулирующие организации по проведению энергетических обследований, которые должны разработать реестр цен по энергетическому обследованию. В связи с чем, стоимость работ по энергетическому обследованию бюджетных учреждений и организаций Горшеченского района может измениться.

**3.10. Учет ТЭР.**

Производимые, передаваемые и потребляемые энергетические ресурсы в Курской области подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов. Расчеты за энергетические ресурсы должны осуществляться только на основании приборных показателей.

Комитетом жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области и Фондом энергосбережения Курской области совместно с метрологами энергоснабжающих организаций и Курским ЦСМ разработан рекомендуемый Реестр средств измерения ТЭР для Курской области.

Номенклатура приборов, входящих в Реестр, на территории Курской области обеспечена поверочной, сервисной базами и ремонтным фондом. Данный тип приборов положительно зарекомендовал себя в эксплуатации применительно к условиям региона.

Установка приборов учета ТЭР и холодной воды должна быть проведена в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района в сроки, установленные Федеральным законом.

**Реестр средств измерений для учета энергоресурсов, рекомендуемых к применению в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района Курской области**

| **№ п/п** | **Наименование средств измерений** | **Изготовитель** | **Номер**  **Госреестра** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Средства измерения тепловой энергии, теплоносителя, холодной и горячей воды** | | | |
| 1. | Теплосчетчики ТС.ТМК-Н | ЗАО НПО «Промприбор»  г. Калуга | 21288-06 |
| 2. | Теплосчетчики ТСК7 | ЗАО НПФ «Теплоком»  г. С.-Петербург | 23194-07 |
| 3. | Теплосчетчики Логика 8961 | ЗАО НПФ «Логика»  г. С.-Петербург | 35533-08 |
| 4. | Теплосчетчики СТ3 | ЗАО «Тепловодомер»  г. Мытищи | 16177-08 |
| 5. | Счетчики холодной воды ВСХ, ВСХд | ЗАО «Тепловодомер»  г. Мытищи | 23649-07 |
| 6. | Счетчики горячей воды ВСГ, ВСГд | ЗАО «Тепловодомер»  г. Мытищи | 23648-07 |
| 7. | Счетчики воды горячей ВСТ | ЗАО «Тепловодомер»  г. Мытищи | 23647-07 |
| 8. | Счетчики холодной и горячей воды МТК/МNK/MTW | ЗАО «Компания Верли»  г. Москва | 19728-03 |
| 9. | Счетчики холодной и горячей воды крыльчатые СВ-15 | ООО «Метер»  г. С.-Петербург | 24319-05 |
| 10. | Счетчики холодной и горячей воды СХ(СХИ), СГ(СГИ) | ООО фирма «Ценнер-Водоприбор Лтд»  г. Москва | 17844-07 |
| 11. | Счетчики воды крыльчатые модернизированные ВСКМ 90 | ООО «ПК Прибор»  г. Москва | 32539-06 |
| 12. | Счетчики турбинные холодной и горячей воды СТВХ СТВУ | ООО «ПК Прибор»  г. Москва | 32540-06 |
| 13. | Счетчики крыльчатые одноструйные холодной и горячей воды ОСВХ и ОСВУ | ООО «ПК Прибор»  г. Москва | 32538-06 |
| **Средства измерения учета газа** | | | |
| 14. | Счетчики газа СГБМ-1,6 | ООО ПКФ «Бетар»  г. Чистополь | 27702-07 |
| 15. | Счетчики газа диафрагменные с температурной компенсацией ВК | Фирма «Elster GmbH»  Германия | 36709-08 |
| 16. | Счетчики газа объемные диафрагменные ВК | ООО «Эльстер Газэлектроника»  г. Арзамас | 20272-00 |
| 17. | Счетчики газа объемные диафрагменные ВК | ООО «Метэко-Премагаз»  г. Москва | 30894-05 |
| 18. | Комплексы для измерения количества газа СГ-ЭК | ООО «Эльстер Газэлектроника»  г. Арзамас | 16190-05 |
| 19. | Комплексы для измерения количества газа СГ-ТК | ООО «Эльстер Газэлектроника»  г. Арзамас | 33874-07 |
| 20. | Счетчики газа ротационные RVG | ООО «Эльстер Газэлектроника»  г. Арзамас | 16422-07 |
| 21. | Счетчики газа турбинные TRZ | ООО «Эльстер Газэлектроника»  г. Арзамас | 31141-08 |
| 22. | Счетчики газа СГ | ООО «Эльстер Газэлектроника»  г. Арзамас | 14124-05 |
| 23. | Корректоры СПГ741 | ЗАО НПФ «Логика»  г. С.-Петербург | 20022-08 |
| 24. | Корректоры СПГ761 | ЗАО НПФ «Логика»  г. С.-Петербург | 36693-08 |
| **Средства измерения электрической энергии** | | | |
| 25. | Счетчик активной э/э однофазный СЕ 200 | ОАО Концерн «Энергомера»  г. Ставрополь | 31721-07 |
| 26. | Счетчик э/э ЦЭ6807Б (с модификациями Ц 6807) | ОАО Концерн «Энергомера»  г. Ставрополь | 13119-06 |
| 27. | Счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока статические Меркурий-200 (200.04, 200.05) | ООО фирма «Инкотекс»  г. Москва | 24410-07 |
| 28. | Счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока электронные Меркурий-201 (201.1, 201.2, 201.22, 201.3, 201.4, 201.42, 201.5, 201.6) | ООО фирма «Инкотекс»  г. Москва | 24411-07 |
| 29. | Счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока электронные Меркурий-202 (202.1, 202.2, 202.2Т, 202.22, 202.22Т, 202.3, 202.4, 202.4Т, 202.42, 202.42Т, 202.5, 201.6) | ООО фирма «Инкотекс»  г. Москва | 26593-07 |
| 30. | Счетчики активной энергии статические однофазные Меркурий-203 (203.1, 203.2) | ООО фирма «Инкотекс»  г. Москва | 31826-07 |
| 31. | Счетчики электрические однофазные СО-505 (505Т) | ОАО «Московский завод электроизмерительных приборов» г. Москва | 17905-00 |
| 32. | Счетчик э/э однофазный индукционный СО-51ПК | ЗАО «Приборостроительная компания» п. Томилино Московской области | 35565-07 |
| 33. | Счетчик э/э однофазный электронный СЭТ1 (с модификациями) | ФГУП «Государственный Рязанский приборный завод» г. Рязань | 13677-06 |
| 34. | Счетчик э/э трехфазный электронный А1140 (Альфа) | ООО «Эльстар Метроника»  г. Москва | 33786-07 |
| 35. | Счетчик э/э многофункциональный ЕВРОАЛЬФА | ООО «Эльстар Метроника»  г. Москва | 16666-07 |
| 36. | Счетчик э/э трехфазный многофункциональный Альфа А1800 | ООО «Эльстар Метроника»  г. Москва | 31857-06 |
| 37. | Счетчики э/э трехфазные статические Меркурий-230 (-230А, -230АR, -230ART, -230АRT2) | ООО фирма «Инкотекс»  г. Москва | 23345-07 |
| 38. | Счетчики э/э трехфазные статические Меркурий-230АМ (-230АМ-00,-01,-02, - 03) | ООО фирма «Инкотекс»  г. Москва | 25617-07 |
| 39. | Счетчик э/э трехфазный статический Меркурий-232 с модификациями | ООО фирма «Инкотекс»  г. Москва | 33384-06 |
| 40. | Счетчики э/э трехфазные статические Меркурий-233 мод. (233А,-233АР, - 233ART,-233FRT2) | ООО фирма «Инкотекс»  г. Москва | 34196-07 |
| 41. | Счетчик э/э трехфазный статический Меркурий-231 | ООО фирма «Инкотекс»  г. Москва | 29144-07 |
| 42. | Счетчик э/э электронный многофункциональный трехфазный ПРОТОН | ООО «Систел-Автоматизация» г. Москва | 29292-06 |
| 43. | Счетчик э/э цифровой многозадачный трехфазный ПРОТОН-К с модификациями | ООО «Систел-Автоматизация» г. Москва | 35437-07 |
| 44. | Счетчик э/э трехфазный индукционный СА4-514, СА-516, СА4-518 | ОАО «Московский завод электроизмерительных приборов» г. Москва | 34646-07 |
| 45. | Счетчик э/э трехфазный электронный ТРИО | ОАО «ЛЭМЗ»  г. С.-Петербург | 24573-07 |
| 46. | Счетчик э/э ЦЭ6803В | ОАО Концерн «Энергомера»  г. Ставрополь | 12673-06 |
| 47. | Счетчик э/э ЦЭ6822 | ОАО Концерн «Энергомера»  г. Ставрополь | 16811-07 |
| 48. | Счетчик э/э трехфазный электронный СЭТ 3 | ФГУП «Государственный Рязанский приборный завод» г. Рязань | 14206-07 |

**3.11. Развитие нормативно-правовой базы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.**

Развитие нормативно-правовой и методической базы энергетической эффективности и энергосбережения в Нижнеборковском сельсовете Горшеченского района Курской области обусловлено тем объемом полномочий, который предоставлен в соответствии с Федеральным законом, и призвано обеспечить проведение согласованной государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Горшеченского района.

Приоритетными направлениями совершенствования нормативной правовой и методической базы энергетической эффективности и энергосбережения являются:

-совершенствование структуры органов местного самоуправления в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

-совершенствование мер тарифного и налогового стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности в пределах полномочий муниципального района;

-разработка порядка организации проведения энергетического обследования жилых домов, многоквартирных домов, помещений, которые составляют жилищный фонд;

-разработка перечня обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме;

-разработка дополнительного перечня рекомендуемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении объектов инфраструктуры и другого имущества общего пользования садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан;

-разработка проектов нормативных правовых актов, определяющих порядок мониторинга потребления энергетических ресурсов бюджетными учреждениями муниципального района, показатели эффективности использования энергетических ресурсов, а также формирования заданий по их снижению;

-разработка нормативной правовой и методической базы информационного обеспечения мероприятий в области энергетической эффективности и энергосбережения.

Развитие организационного обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности охватывает, в частности, следующие мероприятия:

-учет в инвестиционных и производственных Программах организаций коммунального комплекса мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

-составление, оформление и анализ топливно-энергетических балансов;

-содействие заключению и реализации энергосервисных договоров (контрактов) бюджетных учреждений.

Одним из основных мероприятий по развитию организационно-правового обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности должно стать создание условий для развития рынка энергосервисных услуг и энергетических обследований.

**ПЕРЕЧЕНЬ**

**НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ НИЖНЕБОРКОВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА ГОРШЕЧЕНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ**

**ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА ОБ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ И О ПОВЫШЕНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

| **№ п/п** | **Наименование нормативного правового акта** | | **Сроки разработки**  **Ответственный исполнитель.** | | **Цель/примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | План реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» на территории муниципального образования (акт главы местного самоуправления) | | 2013г.  Администрация Нижнеборковского сельсовета | | Реализация требований Плана на уровень муниципального образования, определение сроков исполнения и ответственных исполнителей первоочередных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности; |
| 2. | Изменения и дополнения в положения об отраслевых органах местного самоуправления (структурных подразделениях) (акт (ы)) главы местного самоуправления) | | По ходу выполнения Программы энергосбережения в течение 2011-2020гг.  Администрация Нижнеборковского сельсовета | | Определение отраслевых структурных подразделений органов местного самоуправления, уполномоченных в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности |
| 3. | Положение о координационном совете в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном образовании (акт главы местного самоуправления) | | 2013г.  Администрация Нижнеборковского сельсовета | | Обеспечение координации деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории муниципального образования |
| 4. | | Порядок предоставления за счет средств местного бюджета поддержки отдельным категориям потребителей путем выделения им средств на установку приборов учета используемых энергетических ресурсов, предназначенных для расчетов за используемые энергетические ресурсы (акт главы местного самоуправления) | | 2013г.  Администрация Нижнеборковского сельсовета | Реализация права органов местного самоуправления в соответствии с Законом № 261-ФЗ |
| 5. | | Положение об информационном обеспечении энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории муниципального образования (акт главы местного самоуправления) | | 2013-2014г.  Администрация Нижнеборковского сельсовета | Создание дополнительных условий для реализации информационного обеспечения в соответствии с Законом № 261-ФЗ на территории муниципального образования |
| 6. | | Положение «Об организации учета энергетических ресурсов на территории муниципального образования» | | 2013-2014г.  Администрация Нижнеборковского сельсовета |  |
| 7. | | Положение «О формировании энергосберегающего образа жизни на территории муниципального образования» | | 2013-2014г.  Администрация Нижнеборковского сельсовета |  |

**3.12. Информационное обеспечение Программы.**

Информационное обеспечение на территории поселений проводится силами и средствами Администрации поселка и обеспечивает:

-создания информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

-обнародования в общественных местах и опубликования органами местного самоуправления в средствах массовой информации муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, результатов энергетических обследований, материалов о практике заключения энергосервисных договоров;

-информирования потребителей об энергетической эффективности бытовых энергопотребляющих устройств (товаров) в отношении которых установлены особые требования к их обороту;

-распространения информации о предоставляемой государственной поддержке, о потенциале энергосбережения относительно систем коммунальной инфраструктуры и мерах по повышению их энергетической эффективности;

-информирования о допускаемых нарушениях законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также о принимаемых мерах в отношении правонарушителей;

-освещения в средствах массовой информации передового опыта и распространения социальной рекламы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

В районе информационное обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в рамках реализации настоящей программы планируется реализовать через следующую инфраструктуру:

-интернет-сайт;

-конкурсы;

-семинары;

-конференции;

-СМИ.

**4. Ресурсное обеспечение Программы.**

Реализацию Программы предполагается осуществлять за счет следующих источников финансирования:

*- внебюджетные средства (предполагаемые);*

*- средства бюджета муниципального образования (предполагаемые).*

Выделение средств из перечисленных источников в основном направлено на реализацию программных мероприятий по энергосбережению, которые расписаны по секторам экономики, в том числе и в бюджетной сфере в рамках настоящей программы.

Условия представления субсидии из бюджета Курской области являются:

- наличие в муниципальном бюджете района и поселений средств для обеспечения софинансирования расходов на мероприятия по энергосбережению, выделению их на указанные цели в течение соответствующего финансового года;

- наличие утвержденной муниципальной районной программы и муниципальной программы поселений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отвечающей требованиям законодательства РФ;

- своевременное выполнение функциональных обязанностей муниципального района и поселений по представлению информации в Государственную информационную систему энергосбережения и энергоэффективности;

- наличие заключенного Соглашения об использовании субсидии между главным распорядителем областных бюджетных ассигнований и муниципальным районом и поселением.

Объемы финансирования из муниципального районного бюджета определены с учетом прогнозов социально-экономического развития Горшеченского района.

Предполагаемые средства бюджетов муниципальных образований поселений уточнены с учетом реальной возможности финансирования мероприятий по энергосбережению.

Предполагаемые внебюджетные средства в основном будут формироваться хозяйствующими субъектами всех форм собственности и направлены на мероприятия для снижения энергоемкости выпускаемой продукции и оказания услуг, а так же на более эффективное использование ФЭР и холодной воды.

Следует особо отметить, что финансирование данной программы можно и нужно вести за счет внебюджетных средств с использованием рыночных механизмов.

Используя институт энергосервисных контрактов, в соответствии с федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» можно реализовывать потенциал энергосбережения района, поселений, привлекая финансовый ресурс энергосервисных компаний, при этом не неся финансовые и технические риски.

По данной схеме привлечения инвестиций следует реализовывать энергосберегающие проекты в бюджетной и жилищной сферах для обновления энергетического оборудования, а также внедрять энергосберегающие светильники в системе уличного освещения.

Для технического перевооружения и модернизации производства коммунальной энергетики целесообразно использовать и энергетический финансовый лизинг.

Также в соответствие с Федеральным Законом от 21 июля 2007 г. № 185-ФЗ «О Фонде содействия реформирования жилищно-коммунального хозяйства» в случае получения адресной помощи из областного бюджета в период 2011-2020 годов на проведение капитальных ремонтов многоквартирных домов поселений Горшеченского района надо учитывать объем средств на установку приборов учета ФЭР и реализацию энергосберегающих мероприятий.

**5. Механизм реализации пограммы.**

Главной задачей механизма реализации Программы является выполнение предусмотренных мероприятий, которые ресурсно обеспечены и с технической точки зрения позволяют использовать определенный потенциал энергосбережения за рассматриваемый период. В связи с этим, важным звеном при механизме реализации программы является структура управления энергосбережением и повышением энергоэффективности.

В структуре управления Администрация Горшеченского района осуществляет проведение государственной политики в области энергетической эффективности и энергосбережения.

Осуществление общей координации деятельности органов местного самоуправления и хозяйствующих субъектов и принятие решений по выполнению Программы, а также контроль исполнения органами местного самоуправления района, муниципальными учреждениями конкретных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности возлагается на отдел строительства, архитектуры, транспорта, связи, ЖКХ и охраны окружающей среды Администрации Горшеченского района. В целях координации и согласованного проведения государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Горшеченского района отдел отдел строительства, архитектуры, транспорта,

связи, ЖКХ и охраны окружающей среды Администрации Горшеченского района, взаимодействует с комитетом жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области и Фондом энергосбережения Курской области.

С учетом планируемых средств областного и районного бюджетов отдел отдел строительства, архитектуры, транспорта, связи, ЖКХ и охраны окружающей среды Администрации Горшеченского района совместно с администрациями сельсоветов ежегодно уточняет целевые показатели, механизм их реализации, а также вносит в установленном порядке Главе Горшеченского района предложения (с соответствующими обоснованиями, информацией о результатах реализации и оценкой эффективности реализации Программы за отчетный период) о внесении изменений в действующую Программу.

По истечении сроков реализации Программы отдел, строительства, транспорта, связи, ЖКХ, архитектуры и градостроительства Администрации Горшеченского района готовит доклад о ее выполнении и об эффективности использования средств за весь период реализации Программы и представляет ее Главе Горшеченского района.

Реализацию Программы планируется выполнить через осуществление конкретных программных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности следующими основными исполнителями:

-бюджетными учреждениями муниципального района

-органами местного самоуправления МО поселений (по согласованию);

-организациями и предприятиями (по согласованию);

-энергосервисными компаниями независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности.

**6. Контроль за ходом реализации Программы.**

Государственный заказчик Программы – Администрация Бобрышевского сельсовета осуществляет контроль за реализацией Программы.

-обеспечивает контроль за выполнением мероприятий Программы;

-направляет ежегодный отчет о проделанных мероприятиях в – отдел строительства, архитектуры, транспорта, связи, ЖКХ и охраны окружающей среды Администрации Горшеченского района для предоставления сводного отчета по району в Правительство Курской области;

Администрация сельсовета предоставляет в администрацию района сведения о выполнении мероприятий программы в сроки установленные Минэнерго РФ для представления отчетности в ГИС “Энергоэффективность”, а также предоставлении сведений в комитет ЖКХ и ТЭК Курской области.

Приложение 1

к Методике расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 07 июня 2010 г. № 273 (с учетом изменений в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26 августа 2011 года № 417)

**Индикаторы расчета целевых показателей муниципальной программы Нижнеборковского сельсовета**

**Горшеченского района Курской области**

|  | **Общие сведения** | **Единица измерения** | **Годы (n)** | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2007** | **2008** | **«t0\*»** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **2009** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| п1 | Отгружено товаров собственного производства, выполнено работ и услуг собственными силами | млрд. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п2 | Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) муниципальным образованием (далее - МО) | тыс. т.у.т. | 0,64 | 0,64 | 0,59 | 0,59 | 0,61 | 0,61 | 0,62 | 0,62 | 0,63 | 0,64 | 0,65 | 0,66 | 0,67 | 0,68 |
| п3 | Объем потребления электрической энергии (далее – ЭЭ) МО | тыс. кВтч | 736,80 | 739,20 | 682,50 | 680,40 | 683,30 | 683,30 | 703,01 | 722,72 | 742,43 | 762,14 | 781,85 | 801,56 | 821,27 | 840,94 |
| п4 | Объем потребления тепловой энергии (далее – ТЭ) МО | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п5 | Объем потребления воды МО | тыс. куб.м. | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 18,50 | 18,50 | 18,50 | 18,69 | 18,88 | 19,07 | 19,26 | 19,45 | 19,64 | 19,83 | 20,02 |
| п6 | Объем потребления природного газа МО | тыс. куб.м | 352,70 | 353,90 | 330,30 | 330,20 | 340,40 | 340,40 | 342,39 | 344,38 | 346,37 | 348,36 | 350,35 | 352,34 | 354,33 | 356,29 |
| п7 | Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.кВтч | 736,80 | 739,20 | 682,50 | 680,40 | 683,30 | 683,30 | 703,01 | 722,72 | 742,43 | 762,14 | 781,85 | 801,56 | 821,27 | 840,94 |
| 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. | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 18,50 | 18,50 | 18,50 | 18,69 | 18,88 | 19,07 | 19,26 | 19,45 | 19,64 | 19,83 | 20,02 |
| п10 | Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м. | 352,70 | 353,90 | 330,30 | 330,20 | 340,40 | 340,40 | 342,39 | 344,38 | 346,37 | 348,36 | 350,35 | 352,34 | 354,33 | 356,29 |
| п11 | Тариф на ЭЭ по МО | руб./ кВтч | 2,12 | 3,25 | 3,99 | 4,51 | 5,17 | 4,91 | 5,07 | 5,68 | 5,38 | 6,19 | 7,12 | 8,19 | 9,42 | 10,83 |
| п12 | Тариф на ТЭ по МО | руб./ Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п13 | Тариф на воду по МО | руб./куб.м. | 11 | 11,5 | 13,5 | 20,56 | 20,56 | 22,72 | 24 | 35 | 40 | 42,5 | 44,61 | 46,85 | 49,19 | 51,65 |
| п14 | Тариф на природный газ по МО | руб./ тыс.куб.м. | 1730 | 2600 | 2660 | 2900 | 3300 | 3900 | 4370 | 4900 | 5480 | 6140 | 6900 | 7700 | 8630 | 9660 |
| п15 | Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п16 | Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п17 | Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | Млрд. руб. |  |  |  |  |  |  | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 |
| п18 | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | Млрд. руб. |  |  |  |  |  |  | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 |
| п19 | Расход ТЭ муниципальным учреждением (далее – МУ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п20 | Площадь муниципальных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета | кв.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п21 | Расход ТЭ муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п22 | Площадь муниципальных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов | кв.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п23 | Расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Куб .м |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п24 | Численность сотрудников муниципальных учреждений , в которых расходы воды осуществляются с использованием приборов учета | чел. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п25 | Расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | Куб .м |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п26 | Численность сотрудников муниципальных учреждений, в которых расходы воды осуществляются с применением расчетных способов | чел. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п27 | Расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | кВтч | 36300 | 38700 | 38300 | 36200 | 34400 | 34400 | 34400 | 34400 | 34400 | 34400 | 34400 | 34400 | 34400 | 34400 |
| п28 | Численность сотрудников муниципальных учреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета | чел. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п29 | Расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п30 | Численность сотрудников муниципальных учреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетного способа | чел. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п31 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями МО | тыс. куб.м. | 9,30 | 10,50 | 12,60 | 12,50 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 |
| п32 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м. | 9,30 | 10,50 | 12,60 | 12,50 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 |
| п33 | Расходы МО (бюджет) | тыс. руб. |  |  | 254 | 216 | 423 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 |
| п34 | Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п35 | Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п36 | Общее количество муниципальных учреждений | ед. | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| п37 | Количество муниципальных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | ед. | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| п38 | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками | ед. |  |  |  |  |  |  | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| п39 | Общее количество муниципальных заказчиков | ед. |  |  |  |  |  |  | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| п40 | Количество муниципальных заказчиков, заключивших энергосервисные договоры (контракты) | ед. |  |  |  |  |  |  | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| п41 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п42 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п43 | Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | тыс. руб. |  |  | 254 | 216 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 |
| п44 | Количество граждан, которым предоставляются социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | чел. |  |  | 120 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| п45 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО | кВтч | 675600 | 675600 | 619300 | 619300 | 619300 | 619300 | 639010 | 658720 | 678430 | 698140 | 717850 | 737560 | 757270 | 776940 |
| п46 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | кВтч | 675600 | 675600 | 619300 | 619300 | 619300 | 619300 | 639010 | 658720 | 678430 | 698140 | 717850 | 737560 | 757270 | 776940 |
|
| п47 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п48 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п49 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п50 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п51 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п52 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п53 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п54 | Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО | куб.м. | 19000 | 19000 | 19000 | 18500 | 18500 | 18500 | 18690 | 18880 | 19070 | 19260 | 19450 | 19640 | 19830 | 20020 |
| п55 | Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | куб.м. |  |  |  |  |  |  | 18690 | 18880 | 19070 | 19260 | 19450 | 19640 | 19830 | 20020 |
| п56 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | куб.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п57 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | куб.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п58 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | куб.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п59 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | тыс. куб.м. | 343,40 | 343,40 | 317,70 | 317,70 | 317,70 | 317,70 | 319,69 | 321,68 | 323,67 | 325,66 | 327,65 | 329,64 | 331,63 | 333,59 |
| п60 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м. | 343,40 | 343,40 | 317,70 | 317,70 | 317,70 | 317,70 | 319,69 | 321,68 | 323,67 | 325,66 | 327,65 | 329,64 | 331,63 | 333,59 |
| п61 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО | тыс. куб.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п62 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | тыс. куб.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п63 | Число жилых домов на территории МО | ед. | 532 | 205 | 486 | 482 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 |
| п64 | Число жилых домов на территории МО, в отношении которых проведено энергетическое обследование | ед. | 532 | 502 | 486 | 482 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 |
| п65 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п66 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п67 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за воду осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м. |  |  |  |  |  |  | 33331 | 33331 | 33331 | 33331 | 33331 | 33331 | 33331 | 33331 |
| п68 | Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м. | 33331 | 31257 | 30151 | 29874 | 29113 | 29113 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п69 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м. | 36789 | 34715 | 33609 | 33332 | 32571 | 32571 | 32571 | 32571 | 32571 | 32571 | 32571 | 32571 | 32571 | 32571 |
| п70 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п71 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за природный газ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | кв.м. | 30825 | 31949 | 30843 | 31527 | 30496 | 30496 | 30496 | 30496 | 30496 | 30496 | 30496 | 30496 | 30496 | 30496 |
| п72 | Площадь жилых домов на территории МО, где за природный газ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) | кв.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п73 | Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями | Тонн у. т. ./кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п74 | Удельный расход топлива на выработку ТЭ | Тонн у .т. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п75 | Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям | кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п76 | Объем потерь ТЭ при ее передаче | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п77 | Объем потерь воды при ее передаче | куб.м. |  |  | 2 | 1,2 | 0,7 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| п78 | Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды | кВтч |  |  | 40,5 | 42,5 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 |
| п79 | Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств на территории МО | ед. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| п80 | Количество общественного транспорта на территории МО, 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

к приказу Министерства регионального развития Российской Федерации от «26»августа 2011 г. № 417к Методике расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 7 июня 2010 г. № 273

**Расчет целевых показателей муниципальной программы Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области.**

| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Единица измерения** | **Расчетная формула\*** | **Значения целевых показателей** | | | | | | | | | | | | | | **Пояснения к расчету** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2007** | **2008** | **t0\* 2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| А.1. | Отношение потребления топливно-энергетических ресурсов муниципальным образованием (далее – МО) к отгруженным товарам собственного производства, выполненным работам и услугам собственными силами | кг у. т./ тыс. руб. | п2/п1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| \* п1, п2 и т.д. - значения индикаторов по соответствующим строкам Приложения 2, A.1., B.1. и т.д. - значения целевых показателей по соответствующим строкам данного приложения, n - индекс года. \*\* t0 – год, предшествующий году начала реализации муниципальной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| А.2. | Доля объемов электрической энергии (далее – ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории МО | % | (п7/п3)\*100% | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| А.3. | Доля объемов тепловой энергии (далее – ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования | % | (п8/п4)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Остальные потребители тепла не подлежат использованию приборов учета (менее 0,2 Гкал/час) |
| А.4. | Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования | % | (п9/п5)\*100% | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | Централизованное водоснабжение только в п. Пристень и п.Кировский. |
| А.5. | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории муниципального образования | % | (п10/п6)\*100% | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| А.6. | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы | % | (п18/п17)\*100% | - | - | - | - | - | - | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| А.7. | Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных  энергетических ресурсов | т.у.т. | п15(n) - п15(n-1) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| А.8. | Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории муниципального образования | % | (п15/п16)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| **Группа B. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В.1. | Экономия ЭЭ в натуральном выражении | тыс.кВтч | [(А.1.(t0) – А.1.(n))/ А.1.(t0)] \*п3(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне года, t0. |
| В.2. | Экономия ЭЭ в стоимостном выражении | тыс.руб. | В.1.\*п11(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы. |
| В.3. | Экономия ТЭ в натуральном выражении | тыс.Гкал | [(А.1.(t0) – А.1.(n))/ А.1.(t0)] \*п4(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и потребления ТЭ на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы. |
| В.4. | Экономия ТЭ в стоимостном выражении | тыс.руб. | В.3.\*п12(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Прогноз экономии ТЭ осуществляется в ценах года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы. |
| В.5. | Экономия воды в натуральном выражении | тыс.м.куб | [(А.1.(t0) – А.1.(n))/ А.1.(t0)] \*п5(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Прогноз экономии воды осуществляется при стабилизации МП и значения потребления воды на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы. |
| В.6. | Экономия воды в стоимостном выражении | тыс.руб. | В.5.\*п13(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Прогноз экономии воды осуществляется в ценах года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы. |
| В.7. | Экономия природного газа в натуральном выражении | тыс.куб.м. | [(А.1.(t0) – А.1.(n))/ А.1.(t0)] \*п6(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Прогноз экономии газа осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы. |
| В.8. | Экономия природного газа в стоимостном выражении | руб. | В.7.\*п14(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Прогноз экономии газа осуществляется в ценах года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы. |
| **Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С.1. | Удельный расход тепловой энергии муниципальными учреждениями, 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 муниципальными учреждениями, 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 муниципальными учреждениями, 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) | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.4. | Изменение удельного расхода тепловой энергии муниципальными учреждениями, 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) | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.5. | Изменение отношения удельного расхода тепловой энергии муниципальными учреждениями, 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 на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | куб.м./чел. | п23/п24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.7. | Удельный расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | куб.м./чел. | п25/п26 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.8. | Изменение удельного расхода воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | куб.м./чел. | С.6.(n) - C.6.(n-1) | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.9. | Изменение удельного расхода воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | куб.м./чел. | С.7.(n) - C.7.(n-1) | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.10. | Изменение отношения удельного расхода воды на снабжение муниципальных учреждений, 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 на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | кВтч/чел | п27/п28 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| С.12. | Удельный расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | кВтч/чел | п29/п30 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.13. | Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | кВтч/чел | С.11.(n) - C.11.(n-1) | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.14. | Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | кВтч/чел | С.12.(n) - C.12.(n-1) | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.15. | Изменение отношения удельного расхода ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | С.14./С.13. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.16. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО | % | (п27/(п27+п29))\*100% | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |  |
| С.17. | Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО | % | (п19/(п19+п21))\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.18. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО | % | (п23/(п23+п25))\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.19. | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями на территории МО | % | (п32/п31)\*100% | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |  |
| С.20. | Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.20.1. | для фактических условий | % | (п34(n)/ п33(n))\*100% | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| С.20.2. | для сопоставимых условий | % | (п34(n) / п33(t0))\* 100% | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | При стабилизации п.33. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы |
| С.21. | Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.21.1. | для фактических условий | тыс.руб. | п34(n)-п34(n-1) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год |
| С.21.2. | для сопоставимых условий | тыс.руб. | п34(n)-п34(t0) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| С.22. | Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | % | (п35/п33)\*100% | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| С.23. | Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | тыс.руб. | п35(n)-п35(n-1) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год |
| С.24. | Доля муниципальных учреждений, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме муниципальных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | % | (п37/п36)\*100% | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |  |
| С.25. | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками | ед. | п38 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 |  |
| С.26. | Доля муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры (контракты) | % | (п40/п39)\*100% | - | - | - | - | - | - | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |  |
| С.27. | Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд | % | (п42/п41)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| С.28. | Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчете на одного жителя) | тыс.руб./ чел. | п43/п44. | - | - | 2 | 3 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |  |
| **Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| D.1. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО | % | (п46/п45)\*100% | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| D.2. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | % | (п48/п47)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.3. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | % | (п49/п47)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.4. | Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением многоквартирных домов) | % | (п51/п50)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.5. | Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | % | (п53/п52)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.6. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта МО | % | (п55/п54)\*100% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| D.7. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | % | (п57/п56)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.8. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | % | (п58/п56)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.9. | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО | % | (п60/п59)\*100% | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| D.10. | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО | % | (п62/п61)\*100% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.11. | Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (далее – ЭО) | ед. | п64 | 532 | 502 | 486 | 482 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 |  |
| D.12. | Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов | % | (п64/п63)\*100% | 100 | 245 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| D.13. | Удельный расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв.м. | (п51+п53)/п65 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.14. | Удельный расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв.м. | (п.50 – п51)/п66 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.15. | Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| D.15.1 | для фактических условий | Гкал/кв.м. | D.13.(n) - D.13.(n-1) | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год |
| D.15.2. | для сопоставимых условий | Гкал/кв.м. | D.13.(n) - D.13.(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | При стабилизации п.51, п53 и п.65. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы |
| D.16. | Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.16.1. | для фактических условий | Гкал/кв.м. | D.14.(n) - D.14.(n-1) | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год |
| D.16.2. | для сопоставимых условий | Гкал/кв.м. | D.14.(n) - D.14.(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | При стабилизации п.50, п51 и.п66. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы |
| D.17. | Изменение отношения удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.17.1. | для фактических условий | - | D.14/D.13 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.17.2. | для сопоставимых условий | - | D.14/D.13.(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.18. | Удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | куб.м./кв.м. | (п55+п57)/п67 | - | - | - | - | - | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |  |
| D.19. | Удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | куб.м./кв.м. | (п54-п55)/п69 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| D.20. | Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.20.1. | для фактических условий | куб.м./кв.м. | D.18.(n) - D.18.(n-1) | 0 | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год |
| D.20.2. | для сопоставимых условий | куб.м./кв.м. | D.18.(n) - D.18.(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | При стабилизации п.55, п.57 и п.67. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы |
| D.21. | Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.21.1. | для фактических условий | куб.м./кв.м. | D.19.(n) - D.19.(n-1) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год |
| D.21.2. | для сопоставимых условий | куб.м./кв.м. | D.19.(n) - D.19.(t0) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | -1 | При стабилизации п.54., п.55 и п.69. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы |
| D.22. | Изменение отношения удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.22.1. | для фактических условий | - | D.19/D.18 | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| D.22.2. | для сопоставимых условий | - | D.19/D.18.(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.23. | Удельный расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | кВтч/кв.м. | (п46+п48)/п69 | 18 | 19 | 18 | 19 | 19 | 19 | 20 | 20 | 21 | 21 | 22 | 23 | 23 | 24 |  |
| D.24. | Удельный расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | кВтч/кв.м. | (п45-п46)/п70 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.25. | Изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.25.1. | для фактических условий | кВтч/кв.м. | D.23.(n) - D.23.(n-1) | 0 | 1 | -1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год |
| D.25.2. | для сопоставимых условий | кВтч/кв.м. | D.23.(n) - D.23.(t0) | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 4 | 4 | 5 | 5 | При стабилизации п.46, п.48. и п.69. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы |
| D.26. | Изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.26.1. | для фактических условий | кВтч/кв.м. | D.24.(n) - D.24.(n-1) | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год |
| D.26.2. | для сопоставимых условий | кВтч/кв.м. | D.24.(n) - D.24.(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | При стабилизации п.45, п.46. и п.70. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы |
| D.27. | Изменение отношения удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.27.1. | для фактических условий | - | D.24/D.23 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.27.2. | для сопоставимых условий | - | D.24/D.23(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.28. | Удельный расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | тыс.куб.м./кв.м. | (п60+п62)/п71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| D.29. | Удельный расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | тыс.куб.м./кв.м. | (п59-п60)/п72 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.30. | Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной йквартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.30.1. | для фактических условий | тыс.куб.м./кв.м. | D.28.(n) - D.28.(n-1) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год |
| D.30.2. | для сопоставимых условий | тыс.куб.м./кв.м. | D.28.(n) - D.28.(t0) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | При стабилизации п.60, п.62.и п.71. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы |
| D.31. | Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.31.1. | для фактических условий | тыс.куб.м./кв.м. | D.29.(n) - D.29.(n-1) | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | где n - отчетный год, (n-1) - предшествующий год |
| D.31.2. | для сопоставимых условий | тыс.куб.м./кв.м. | D.29.(n) - D.29.(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | При стабилизации п.59, п.60.и п.72. на уровне года, предшествующего году начала реализации муниципальной программы |
| D.32. | Изменение отношения удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.32.1. | для фактических условий | - | D.29./D.28. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| D.32.2. | для сопоставимых условий | - | D.29./D.28.(t0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| **Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Е.1. | Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями | т. у. т./кВтч | п73.(n) –п73.(n-1) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Е.2. | Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ | т. у.т./Гкал | п74.(n) –п74.(n-1) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Е.3. | Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям | кВтч | п75.(n) –п75.(n-1) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Е.4. | Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче | Гкал | п76.(n) –п76.(n-1) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Е.5. | Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче | куб.м. | п77(n) –п77(n-1) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Е.6. | Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды | кВтч | п78(n) –п78(n-1) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| F.1. | Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется МО | % | п79(n) - п79(n-1) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Составляется график проведения мероприятий по энергоэффективности транспорта |
| F.2. | Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом МО, 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. | % | п80(n) - п80(n-1) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение 3

**Перечень программных мероприятий в БЮДЖЕТНОЙ СФЕРЕ Нижнеборковского сельсовета Горшеченского РАЙОНА Курской области.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п.п.** | **Наименование**  **мероприятий.** | **Срок реализации.** | **Объем финансирования (тыс.руб.)** | | | | | | | **Ответственный**  **исполнитель.** | **Источники**  **финансирования.** | **Ожидаемые**  **результаты.** |
| **2011г.** | **2012г.** | **2013г.** | **2014г.** | **2015г.** | **Всего** | **2016-2020г.г.прогноз** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях и организациях с участием государства и муниципальных образований Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области** | | | | | | | | | | | | |
| **1.** | Организационные мероприятия |  |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов, организации с участием государства и МО | Областной и местные бюджеты, внебюджетные источники, в рамках текущего финансирования |  |
| 1.1. | Корректировка программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций с участием государства и муниципальных образований. | 2010-2012. |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов, организации с участием государства и МО. | Областной и муниципальный бюджеты | Разработка энергетических паспортов организаций с участием государства и администрации Нижнеборковского сельсовета, в том числе перечня мероприятий (типовых) по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. |
| 1.2. | Проведение обязательных энергетических обследований бюджетных учреждений. | 2010-2013 |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов, органы государственной власти МО. | Районный бюджет | Разработка энергетических паспортов, в том числе перечня мероприятий (типовых) по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. |
| 2. | Установка приборов учета воды, газа. | 2012-2013 |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования. | Муниципальный бюджет сельского поселения. Областная и районная субсидии (предполагаемые). | Повышение точности учета. |
| 3. | Замена старых образцов светильников и ламп на энергосберегающие светильники и лампы, включая уличное освещение. | 2012-2015 |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования. | Муниципальный бюджет сельского поселения. Областная и районная субсидии (предполагаемые). | Резкое сокращение затрат на освещение, обеспечение экологической безопасности. |
| 4. | Завершить принятие в муниципальную собственность объектов водоснабжения (водозаборные скважины, водонапорные башни и сети). | 2013 - 2015 |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования. | Муниципальный бюджет сельского поселения. Областная и районная субсидии (предполагаемые). Внебюджетные источники. | Ликвидация бесхозяйных объектов |
| 5. | Утепление входных дверей и установка доводчиков |  |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования. | Муниципальный бюджет сельского поселения. Областная и районная субсидии (предполагаемые). | Сокращение потребления электроэнергии, газа. |
| 6. | Установка отражающих экранов за приборами отопления. |  |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования. | Муниципальный бюджет сельского поселения. Областная и районная субсидии (предполагаемые). | Сокращение потребления электроэнергии, газа. |
| 7. | Замена деревянных окон на окна ПВХ. | 2013-2015 |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов, органы местного самоуправления, организации с участием муниципального образования. | Муниципальный бюджет сельского поселения. Областная и районная субсидии (предполагаемые). Внебюджетные источники. | Сокращение потребления электроэнергии, газа. |
| **Х Итого по годам (предполагаемо):** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого по бюджетной сфере (предполагаемо):** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Х - распределение средств по следующему финансовому году производится по мероприятиям разрабатываемым и утверждаемым в течении четвертого квартала каждого предыдущего года. Разрабатываемые на следующий календарный год мероприятия являются обязательным приложением к Программе.

Приложение 4

**Перечень программных мероприятий в жилищной СФЕРЕ Нижнеборковского сельсовета Горшеченского РАЙОНА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п.п.** | **Наименование**  **мероприятий.** | **Срок реализации.** | **Объем финансирования (тыс.руб.)** | | | | | | | **Ответственный**  **исполнитель.** | **Источники**  **финансирования** | **Ожидаемые**  **результаты.** |
| **2011г.** | **2012г.** | **2013г.** | **2014г.** | **2015г.** | **Всего** | **2016-2020г.г.**  **прогноз** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области** | | | | | | | | | | | | |
| **1.** | Организационные мероприятия |  |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов. | Муниципальный бюджет сельского поселения. Областная и районная субсидии (предполагаемые). Внебюджетные источники. |  |
| **1.8.** | Информационное обеспечение выполнения Программы Нижнеборковского сельсовета Горшеченского района Курской области в жилищной сфере. | 2010-2020 |  |  |  |  |  |  |  | Органы местного самоуправления МО. | Муниципальный бюджет сельского поселения. Областная и районная субсидии (предполагаемые). Внебюджетные источники.. | Постоянное информирование населения по вопросам энергосбережения. Цикл телепередач. Выпуск рекламной брошюры. |
| **1.9.** | Организация контроля за реализацией Программы энергосбережения на территории МО |  |  |  |  |  |  |  |  | Администрация МО |  |  |
| **2.0.** | Оснащение приборами учета и осуществление расчетов за потребленные энергетические ресурсы  по показаниям приборов учета. | 2011-  2012 |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов. | Внебюджетные источники. |  |
| **3.** | Замена ламп накаливания на энергоэффективные светодиодные лампы в жилом фонде. . | 2011-2020 |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов, лица. | Внебюджетные источники. | Резкое сокращение энергопотребления.  (в 10 раз и более). |
| **4.** | Утепление квартир и мест общего пользования (установка пластиковых стеклопакетов, теплоотражающих пленок и прокладок для окон, теплоотражающих экранов за радиаторами,остекление лоджий) | 2011-  2020 |  |  |  |  |  |  |  | По результатам торгов, лица. | Внебюджетные источники.. | Обеспечение экономии тепловой энергии в утепленных квартирах в среднем на 10%. |
| **х** | **Итого по годам (предполагаемо):** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по программе (предполагаемо):** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Х- распределение средств по следующему финансовому году производится по мероприятиям разрабатываемым и утверждаемым в течении четвертого квартала каждого предыдущего года. Разрабатываемые на следующий календарный год мероприятия являются обязательным приложением к Программе**.**

Приложение 5

**ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ НИЖНЕБОРКОВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА ГОРШЕЧЕНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ГОДАМ, ТЫС. РУБ.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источник финансирования | По годам | | | | | | | | | | |
| **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **Всего** |
| 1 | Муниципальный бюджет сельского поселения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Внебюджетные средства потребителей энергоресурсов, предполагаемые |  |  | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 2561,08 |
| 3 | Итого |  |  | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 320,14 | 2 561,08 |