

УТВЕРЖДЕНА

постановлением Правительства
Нижегородской области

от 10.01.2007 № 4

**ОБЛАСТНАЯ ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА
«ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
НА 2007-2010 ГОДЫ» (далее – Программа)**

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

**Наименование
Программы**

**Областная целевая Программа «Энергосбережение
Нижегородской области на 2007-2010 годы»**

**Основание для
разработки
Программы**

- Федеральный закон от 03 апреля 1996 года № 28-ФЗ «Об энергосбережении» (с изменениями на 5 апреля 2003 года)
- постановление Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2001 года № 796 «О федеральной целевой программе «Энергоэффективная экономика» на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010 года» (с изменениями на 17 октября 2006 года)
- постановление Правительства Российской Федерации от 15 июня 1998 года № 588 «О дополнительных мерах по стимулированию энергосбережения в России»
- распоряжение Правительства Российской Федерации от 28 августа 2003 года № 1234-р «Об энергетической стратегии России на период до 2020 года»
- Закон Нижегородской области от 17 декабря 1996 года № 56-3 «Об энергосбережении» (с изменениями на 20 мая 2003 года)
- постановление Правительства Нижегородской области от 31 декабря 2004 года № 306 «Об утверждении Концепции и разработке программы энергосбережения Нижегородской области на 2005-2010 годы»
- постановление Правительства Нижегородской области от 17 апреля 2006 года № 127 «Об утверждении стратегии развития Нижегородской области до 2020 года»
- постановление Правительства Нижегородской области от 19 мая 2006 года № 177 «Об утверждении программы внедрения технологий использования отходов деревообработки в топливно-энергетическом хозяйстве Нижегородской области на 2006 – 2008 годы»
- постановление Правительства Нижегородской области от 26 февраля 2006 года № 56 «О порядке и условиях предоставления инвестиционным проектам статуса приоритетных, заключения инвестиционных соглашений и контроля за ходом их реализации»

**Государственный
заказчик
Программы**

Правительство Нижегородской области

**Основные
разработчики и
исполнители
Программы**

- министерство топливно-энергетического комплекса
Нижегородской области;
- министерство жилищно-коммунального хозяйства
Нижегородской области;
- министерство финансов Нижегородской области;

- министерство инвестиционной политики Нижегородской области;
- министерство промышленности и инноваций Нижегородской области;
- министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов Нижегородской области;
- департамент образования Нижегородской области;
- департамент здравоохранения Нижегородской области;
- департамент социальной защиты населения, труда и занятости Нижегородской области;
- комитет по культуре Нижегородской области;
- комитет охраны природы и управления природопользованием Нижегородской области
- органы местного самоуправления городских округов и муниципальных районов Нижегородской области (по согласованию);
- Нижегородский региональный учебно-научный инновационный центр энергосбережения (по согласованию)

Основные цели Программы

- обеспечение ускорения перевода экономики на энергосберегающий путь развития и снижение энергоемкости валового регионального продукта Нижегородской области на основе создания организационных, экономических, научно-технических и других условий, обеспечивающих высокоэффективное использование энергоресурсов;
- повышение энергетической безопасности Нижегородской области;

Основные задачи Программы

- повышение эффективности энергопроизводства путем реконструкции и технического перевооружения отраслей топливно-энергетического комплекса (ТЭК) на новой технологической основе;
- создание высокоэффективного и импортозамещающего оборудования и материалов для ТЭК;
- снижение вредного воздействия на окружающую среду и оздоровление экологической обстановки;
- повышение уровня рационального использования топлива и энергии за счет широкого внедрения энергосберегающих технологий и оборудования;
- диверсификация используемых видов топлива и энергии и вовлечение в топливно-энергетический баланс местных энергетических ресурсов;
- консолидация финансовых ресурсов для реализации Программы

Сроки и этапы реализации программы

Программа реализуется в два этапа:
2007-2008 годы - первый этап
2009-2010 годы – второй этап

Перечень подпрограмм и основных мероприятий

- Система программных мероприятий включает в себя четыре подпрограммы:
1. «Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса»
 2. «Энергоэффективность в сфере потребления» по четырем разделам:
 - «Энергоэффективность энергоемких отраслей промышленности»;

- «Энергоэффективность в агропромышленном комплексе»;
 - «Энергоэффективность на транспорте»;
 - «Энергоэффективность в бюджетной сфере»;
3. «Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве и на объектах социальной сферы»
 4. «Энергоэффективные технологии в сфере промышленного производства и технологий» (освоение новых технологий и производство энергоэффективного оборудования)

**Предполагаемые
объемы и
источники
финансирования
Программы**

- предполагаемые объемы и источники финансирования на весь период реализации Программы составят 20 287,338 млн. рублей, в том числе:
 - средства федерального бюджета на весь период реализации Программы – 364,793 млн. руб. (в случае финансирования из федерального бюджета), в том числе по годам реализации:
 - 2007 – 45,770 млн. руб.
 - 2008 – 137,917 млн. руб.
 - 2009 – 83,599 млн. руб.
 - 2010 – 97,507 млн. руб.
 - средства областного бюджета на весь период реализации Программы – 2 278,563 млн. руб., в том числе по годам реализации:
 - 2007 – 617,068 млн. руб.
 - 2008 – 665,255 млн. руб.
 - 2009 – 507,819 млн. руб.
 - 2010 – 488,421 млн. руб.
 - средства местного бюджета на весь период реализации Программы – 1 090,133 млн. руб. (при условии участия в мероприятиях Программы), в том числе по годам реализации:
 - 2007 – 253,829 млн. руб.
 - 2008 – 326,125 млн. руб.
 - 2009 – 274,108 млн. руб.
 - 2010 – 236,071 млн. руб.
 - внебюджетные средства на весь период реализации Программы – 16 553,849 млн. руб. (при условии участия в мероприятиях Программы), в том числе по годам реализации:
 - 2007 – 7 517,058 млн. руб.
 - 2008 – 6 372,346 млн. руб.
 - 2009 – 1 315,042 млн. руб.
 - 2010 – 1 349,403 млн. руб.
 - объемы финансирования мероприятий Программы из различных источников ежегодно уточняются при формировании соответствующих бюджетов на очередной финансовый год

Система организации контроля за исполнением Программы

- контроль за ходом реализации Программы осуществляет Правительство Нижегородской области
- формой контроля служит ежеквартальный отчет по финансированию мероприятий Программы из областного бюджета, который представляется получателем средств из областного бюджета – участником Программы
- годовой отчет о ходе выполнения Программы представляется разработчиком Программы в марте месяце года, следующего за отчетным

Ожидаемые конечные результаты реализации Программы

- снижение потребления энергоресурсов в топливно-энергетическом комплексе и сфере потребления в количестве 60 тыс. тонн условного топлива;
- рост выработки электроэнергии до 9,4 млрд.кВт.ч к 2010 году;
- ежегодное строительство до 550-650 км газовых сетей и газификация около 15 тыс. квартир и частных домовладений;
- модернизация отопительных котельных муниципальных предприятий жилищно-коммунального хозяйства (ЖКХ) и бюджетной сферы порядка 430 единиц суммарной мощностью 200 МВт;
- создание и освоение производства 9-ти видов эффективного и энергосберегающего оборудования для отраслей ТЭК;
- экономия бюджетных расходов на оплату энергоресурсов в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном комплексе не менее 7 % в год

Введение

Областная целевая Программа «Энергосбережение Нижегородской области на 2007-2010 годы» разработана в соответствии с постановлением Правительства Нижегородской области от 31 декабря 2004 года № 306 «Об утверждении Концепции и разработке Программы энергосбережения Нижегородской области на 2005-2010 годы».

Разработка Программы велась министерством топливно-энергетического комплекса Нижегородской области, министерством жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области с привлечением для разработки соответствующих разделов Программы министерств и иных органов исполнительной власти Нижегородской области, органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов Нижегородской области, Нижегородского регионального учебно-научного инновационного центра энергосбережения (далее – НИЦЭ), специалистов Нижегородского Государственного технического университета, Нижегородского Государственного архитектурно-строительного университета, проектных институтов, организаций топливно-энергетического комплекса и энергоемких отраслей промышленности.

При разработке Программы использовались:

- материалы и рекомендации Минпромэнерго России (ранее Минэнерго России);
- федеральная целевая программа «Энергоэффективная экономика» на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010 года», утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2001 года № 796;
- материалы и рекомендации Центра энергоэффективности (ЦЭНЭФ) при Минпромэнерго России и региональных центров энергосбережения;
- опыт реализации региональных программ энергосбережения субъектов Российской Федерации;
- материалы периодической печати, конференций, семинаров, труды вузов и т.д.
- разработки Нижегородского Государственного технического университета, Нижегородского Государственного архитектурно-строительного университета;
- разработки организаций, в том числе зарубежных, в области энергосбережения.

1. Содержание проблемы

В августе 2003 года распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2003 года № 1234-р была утверждена Энергетическая стратегия России на период до 2020 года.

Ранее была принята федеральная целевая программа «Энергоэффективная экономика» на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010 года», утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2001 года, разработанная с целью реализации Основных положений энергетической стратегии России на период до 2020 года, одобренных Правительством РФ протоколом заседания Правительства РФ от 23 ноября 2000 года № 39 и направленная на снижение энергоемкости отраслей экономики и обеспечение удовлетворения потребностей страны в энергоносителях.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2001 года № 796 «О федеральной целевой программе «Энергоэффективная экономика» на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010 года» органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации рекомендовано принять участие в финансировании данной Программы за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и внебюджетных источников.

Состояние топливно-энергетического комплекса и промышленности.

В последнее десятилетие в экономике России и, в частности, в Нижегородской области, накопились нерешенные проблемы:

- не создан благоприятный инвестиционный климат, в результате чего объем годовых инвестиций в ТЭК за эти годы снизился более чем в 3 раза.
- не произошло снижение энергоемкости экономики Нижегородской области (далее – область, регион). Удельная энергоемкость экономики области превосходит среднюю по России в 1,6 раза и среднюю по Приволжскому федеральному округу (ПФО) в 1,3 раза (показатель 2001 года). Удельная энергоемкость внутреннего валового продукта (ВВП) в России выше в 3 раза, чем в развитых странах Западной Европы и в 1,8 раза, чем в США.

В 2004 году доля ТЭК в структуре промышленного производства в Нижегородской области составляет порядка 12%, в целом по стране этот показатель составляет одну треть.

В связи с тем, что энергосбережение в отраслях ТЭК реализуется по программам энергосбережения отраслей естественных монополий, особые требования предъявляются к энергосбережению энергоемких отраслей промышленности, доля которых в объеме промышленного производства области составляет: химической и нефтехимической промышленности - 6,9%; черной металлургии - 16,1%; машиностроения и металлообработки - 43,6%, лесной, деревообрабатывающей и целлюлозно-бумажной промышленности - 4,4 %.

На долю промышленности приходится 66,5 и 72,4% потребления электрической и тепловой энергии соответственно.

Доля энергозатрат в себестоимости продукции и услуг составляет в среднем по этим отраслям:

- химическая и нефтехимическая - 15,9%
- черная металлургия - 4,4%
- машиностроение и металлообработка - 4,1%
- целлюлозно-бумажная промышленность,
- лесная, деревообрабатывающая - 15,9%

В этих условиях энергоемкость производства оказывает существенное влияние на цену продукции и ее конкурентность.

Развитие экономики тесно связано с удельной энергоемкостью. Эта связь проявляется через конкурентоспособность товаропроизводителей.

Высокая энергоемкость производства приводит к соответствующему уровню цен на продукцию, что ограничивает спрос на нее и тормозит развитие производства, снижая

налогооблагаемую базу и уровень жизни населения, позволяя получать соответствующие доходы зарубежным экспортерам товаров.

Вторым важным фактором взаимосвязи эффективности энергоиспользования и развития экономики являются инвестиционные затраты, необходимые для обеспечения внутренних потребностей области в топливе и энергии.

Расчеты показывают, что при реализации имеющегося потенциала энергосбережения в России, достигающего почти 40% всего энергопотребления, необходимые ежегодные инвестиционные затраты только в ТЭК могут быть уменьшены в среднем на 50 трлн. рублей. Это позволит также соответственно сократить затраты на геологоразведочные работы, снизить цены на продукцию ТЭК и, как следствие, дополнительно повысить конкурентоспособность отечественного производства. При этом принимается во внимание, что инвестиции, необходимые для реализации энергосберегающих мероприятий, у потребителей энергоресурсов в 3-4 раза ниже, чем затраты на альтернативную добычу и производство энергоресурсов.

С учетом изложенного макроэкономический эффект от снижения удельной энергоёмкости валового внутреннего продукта на каждый процент оценивается ростом национального дохода на 0,3-0,4 процента.

Состояние жилищно-коммунального хозяйства

Жилищно-коммунальный комплекс характеризуется неэффективной системой управления, дотационностью сферы и неудовлетворительным финансовым положением, высокими затратами, отсутствием экономических стимулов снижения издержек, связанных с оказанием жилищных и коммунальных услуг, неразвитостью конкурентной среды и, как следствие, высокой степенью износа основных фондов, неэффективной работой предприятий, большими потерями энергии, воды и других ресурсов.

Техническое состояние коммунальной инфраструктуры большинства муниципальных образований области морально и физически устарело. Существующие сети, оборудование, сооружения значительно изношены, неэффективны и в основном не соответствуют требованиям гарантированного, устойчивого и экономически эффективного предоставления коммунальных услуг.

Процент износа инженерных коммуникаций в целом по области составляет: тепловые сети – 63%, водопроводные – 68%, канализационные – 61%; износ котельного оборудования – 58%.

Работы по ремонту инженерных сетей и оборудования планируются исходя из наличия финансовых средств, а не из расчетной годовой потребности в указанных работах, планово – предупредительный ремонт уступил место аварийно – восстановительным работам, затраты на которые в 2 – 3 раза выше. Поэтому остается не решенной проблема улучшения технического состояния тепловых и водопроводных сетей, и, как следствие, аварии и нарушения в режиме работы коммунального хозяйства. Остается обостренной проблема снабжения населения области питьевой водой, дефицит мощностей водоотведения и очистки сточных вод, повсеместный перерасход топливно – энергетических ресурсов.

В целях обновления основных фондов в области ведется работа по модернизации жилищно-коммунального комплекса, осуществляются мероприятия по реконструкции, капитальному ремонту и строительству объектов с применением энергоэффективных материалов и оборудования.

Во исполнение постановлений Правительства Нижегородской области от 11 января 2002 года № 3 «О реализации программы развития жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области», от 22 февраля 2002 года № 27 «Об отборе проектов по энергоресурсосбережению в жилищно-коммунальном хозяйстве» областной комиссией по отбору проектов по энергоресурсосбережению в жилищно-коммунальном хозяйстве в 2002-2004 годах принято и рекомендовано к реализации 79 инвестиционных проектов на общую сумму 495 млн.рублей.

В результате реализации энергосберегающих проектов за 2004 год получен экономический эффект в размере 89,5 млн. рублей.

В целях реализации энергосберегающих проектов Правительством Нижегородской области утвержден механизм льготного кредитования (постановление Правительства Нижегородской области от 21 марта 2003 года № 82 «О выделении средств на реализацию программ по энергоресурсосбережению»), при котором 50% кредитной ставки банка по

кредиту возмещается из областного бюджета и 50% - заемщиком, со сроком погашения кредита не более трех лет.

Несмотря на принимаемые Правительством Нижегородской области совместно с органами местного самоуправления городских округов и муниципальных районов Нижегородской области меры, работа по энергоресурсосбережению из-за целого ряда сдерживающих факторов не получила должного развития. Это связано с недостаточным платежеспособным спросом на энергоресурсы, отсутствием средств у организаций на проведение энергосберегающих мероприятий, со сложностью получения кредитов на приемлемых условиях.

Отсутствуют положения, способствующие притоку инвестиций в энергосберегающие проекты, не задействованы методы экономического стимулирования производителей и потребителей энергоресурсов. Отсутствуют централизованные источники финансирования энергосбережения.

В целях ускорения перевода экономики области на энергосберегающий путь развития, содействия превращению энергосбережения в один из решающих факторов улучшения социальных условий жизни населения, а также для обеспечения перехода к новой модели устойчивого функционирования жилищно-коммунального комплекса необходимо использование программно-целевого метода.

Целевая направленность Программы определяется необходимостью решения задач, связанных с низкой энергоэффективностью экономики Нижегородской области, и, как следствие, с высокими издержками общества на свое энергообеспечение, необходимостью устойчивого энергоснабжения населения и отраслей экономики области, снижения техногенной нагрузки ТЭК на окружающую среду, сохранения энергетической безопасности Нижегородской области.

2. Цели и задачи Программы

Общей целью Программы является обеспечение ускорения перевода экономики на энергосберегающий путь развития и снижение энергоемкости валового регионального продукта Нижегородской области на основе создания организационных, экономических, научно-технических и других условий, обеспечивающих высокоэффективное использование энергоресурсов.

Целями Программы являются:

- обеспечение ускорения перевода экономики на энергосберегающий путь развития и снижение энергоемкости валового регионального продукта Нижегородской области на основе создания организационных, экономических, научно-технических и других условий, обеспечивающих высокоэффективное использование энергоресурсов;
- повышение энергетической безопасности Нижегородской области.

Основные задачи Программы:

- повышение эффективности энергопроизводства путем реконструкции и технического перевооружения отраслей ТЭК на новой технологической основе;
- создание высокоэффективного и импортозамещающего оборудования и материалов для ТЭК;
- снижение вредного воздействия на окружающую среду и оздоровление экологической обстановки;
- повышение уровня рационального использования топлива и энергии за счет широкого использования энергосберегающих технологий и оборудования;
- диверсификация используемых видов топлива и энергии и вовлечение в топливно-энергетический баланс местных энергетических ресурсов;
- консолидация финансовых ресурсов для реализации Программы

3. Сроки и этапы реализации Программы

Программа является межотраслевой и реализуется в два этапа:

- I этап: 2007-2008 годы

- II этап: 2009-2010 годы

На I этапе будут осуществляться меры, характерные для углубления структурных реформ и укрепления рыночных начал в ТЭК, в том числе в электроэнергетике и газовой отрасли, и направленные на преодоление диспропорций переходного периода, в т.ч. меры:

- по надежному топливно- и энергоснабжению энергодефицитных северных районов области в осенне-зимний периоды;
- по продлению ресурса энергоблоков теплоэлектроцентралей (ТЭЦ) и вводу первоочередных замещающих энергоэффективных мощностей;
- по завершению оснащения потребителей бюджетной и коммунальной сферы приборами и системами учета и регулирования расхода энергоресурсов и реализации высокоэффективных, быстрокупаемых и малозатратных энергосберегающих проектов;
- по дальнейшему наполнению товарного рынка высокотехнологичным оборудованием, материалами и конструкциями;
- совершенствование правовой базы Нижегородской области в сфере энергосбережения;
- совершенствование статистической отчетности.

На втором этапе:

- максимально возможное ускорение обновления материально-технической базы;
- повышение эффективности и конкурентоспособности производства;
- подготовка к выводу из эксплуатации энергоблоков, выработавших ресурс;
- повышение энергетической эффективности производства на основе внедрения новых высокоэффективных технологических процессов и оборудования.

4. Система программных мероприятий

Программа состоит из следующих подпрограмм:

- «Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса»;
- «Энергоэффективность в сфере потребления»;
- «Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве и на объектах социальной сферы»;
- «Энергоэффективные технологии в сфере промышленного производства и технологий».

Помимо разработки перечисленных подпрограмм предусматривается для достижения поставленных целей дальнейшая реализация действующих областных программ:

- программа мероприятий использования местных, нетрадиционных и возобновляемых энергоресурсов на 2001-2010 годы, утвержденная распоряжением Администрации Нижегородской области от 16 апреля 2001 года № 633-р;
- программа «Экономическое и социальное развитие Нижегородской области на 2005 - 2010 годы», утвержденная постановлением Правительства Нижегородской области от 14 декабря 2004 года № 747-р;
- программа внедрения технологий использования отходов деревообработки в топливно-энергетическом хозяйстве Нижегородской области на 2006 – 2008 годы, утверждена постановлением Правительства Нижегородской области 19 мая 2006 года № 177.

4.1. Подпрограмма «Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса»

Данная подпрограмма предусматривает комплекс мероприятий, направленных на устойчивое развитие отраслей ТЭК и включает в себя следующие направления:

- модернизация нефтеперерабатывающей промышленности;
- модернизация и повышение надежности магистральных нефтепроводов;
- газификация;
- использование местных видов топлива;

- электроэнергетика;
- развитие малой энергетики.

Основные мероприятия по энергосбережению в отраслях топливно-энергетического комплекса направлены на снижение потерь энергетического сырья и энергии при их транспортировке, переработке, хранении и использовании.

При разработке энергосберегающих мероприятий топливно-энергетического комплекса предусматривается использование, в том числе, отраслевых программ энергосбережения ОАО «Газпром», ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «НК «ЮКОС», РАО «ЕЭС России» и их дочерних организаций, расположенных на территории Нижегородской области.

Главным средством достижения поставленных в подпрограмме «Энергоэффективность ТЭК» целей будет формирование энергетического рынка с приемлемым для потребителей соотношением цен на все виды энергоресурсов – электрическую, тепловую энергию и топливо: топочный мазут, печное бытовое топливо, каменный уголь, торф, древесные отходы и природный газ, и развитие межотраслевой и внутриотраслевой конкуренции на данных рынках.

Перечень проектов по подпрограмме «Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса» приведен в приложении 2.

Раздел «Модернизация нефтеперерабатывающей промышленности»

Осуществление мероприятий по энергосбережению на ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» позволит получить экономию в сумме около 14,469 млн. руб. в год.

Раздел «Модернизация и повышение надежности нефтепроводов»

Предусматривается реализация мероприятий ОАО «Верхневолжскнефтепровод» по повышению эффективности использования системы магистральных нефтепроводов, проходящих по территории Нижегородской области, их надежности и экологической безопасности за счет нового строительства и модернизации действующих нефтепроводов нефтеперекачивающих станций (НПС), в том числе по следующим направлениям:

- диагностика, повышение надежности линейной части нефтепроводов, резервуарных парков, НПС;
- модернизация схем электроснабжения объектов магистральных нефтепроводов;
- внедрение автоматики и телемеханики.

В 2007-2010 годах намечается:

- очистка внутренней поверхности нефтепроводов от обводнения и парафинистых отложений скребками;
- сокращение сроков замены уплотнительных колец в насосах НМ-10000-210;
- своевременная очистка фильтров-грязеуловителей на НПС;

Будет выполнен целый ряд других мероприятий силами специалистов ОАО «Верхневолжскнефтепровод».

В 2006-2010 годах предусматривается строительство магистрального нефтепродуктопровода Кстово (Нижегородская область) - Ярославль – Кириши - Приморск протяженностью 1600 км и производительностью около 10,0 млн. тонн нефтепродуктов в год.

По территории Нижегородской области нефтепродуктопровод пройдет в коридоре действующего нефтепродуктопровода г. Кстово Нижегородской области – г. Ярославль и не потребует дополнительного землеотвода со стороны Правительства Нижегородской области.

Раздел «Газификация»

В данном разделе предусматривается реализация мероприятий, направленных на техническое перевооружение производственных объектов системы газоснабжения и газификации области, принадлежащих ООО «Волготрансгаз», ОАО «Нижегородская топливно-энергетическая компания», ОАО «Нижегородоблгаз».

В настоящее время из 52 районов области газифицировано 44 района, средний уровень газификации области природным газом составляет 78%.

В последние годы структура потребления топливно-энергетических ресурсов области претерпела значительные изменения. В условиях административного сдерживания цены на газ, в топливно-энергетическом балансе произошло снижение доли жидких и твердых видов топлива за счет увеличения потребления природного газа, удельный вес которого в структуре потребления энергоресурсов области достиг 78%, при этом потребление газа населением и коммунально-бытовым сектором составляет всего 32% от общего газопотребления области.

К 2015 году при благоприятном развитии экономики региона ориентировочная потребность в природном газе области может составить 16,0 млрд. м³ в год.

В целях улучшения газоснабжения промышленных и других потребителей Нижегородской промзоны и Дзержинского промузла в 2007-2010 годах предстоит решить проблему дальнейшего развития газотранспортных магистралей на указанных территориях и по области в целом, для чего выдано техническое задание институту ОАО «Промгаз» (ОАО «Газпром») на разработку Генеральной схемы газоснабжения и газификации Нижегородской области на долгосрочную перспективу (2015-2020 годы).

По предпроектным проработкам ОАО «Гипрогазцентр» развития газотранспортных магистралей области на выполнение этих работ потребуется около 9,0 млрд. руб. Предполагается привлечение долевых средств ведущих промышленных предприятий городов Нижнего Новгорода и Дзержинска, крупных потребителей газа, средств ОАО «Газпром» на основе договоров о взаимном сотрудничестве между Правительством Нижегородской области, ОАО «Газпром» и его дочерними структурами, расположенными на территории Нижегородской области.

Для кардинального решения вопроса по наращиванию поставок газа в область необходимо строительство новых газопроводов параллельно действующим газотранспортным магистралям, а именно: строительство газопровода отвода длиной 148 км Починки - Ярославль Ду-1400 мм, давлением 75 кг/см² от КС «Лукояновская» до редуцирующего пункта в р.п. Ваца ориентировочной стоимостью 5340 млн. руб.

Для улучшения газоснабжения промышленных потребителей и теплоэлектроцентралей в городах Н.Новгороде и Дзержинске предусматривается строительство газораспределительной станции «Горбатовка», проектирование которой включено в 2006 году в план работ ОАО «Газпром».

Для решения вопроса газификации негазифицированных до настоящего времени северных районов области намечается строительство газопровода Красные Баки - Урень Ду - 500 мм, давлением 55 кгс /см², протяженностью 50 км, ориентировочной стоимостью 500 млн.руб.

Настоящей Программой предполагается за счет всех источников финансирования: собственных средств предприятий, организаций и населения, средств областного и местных бюджетов в 2007-2010 годах силами подрядных строительных организаций освоить около 2 млрд. рублей капитальных вложений на строительстве газопроводов – отводов, а также сетей среднего и низкого давления на территориях городов, районных центров и сельских населенных пунктов области. Это позволит не снижать темпы газификации области и ежегодно вводить около 550-650 км газовых сетей и газифицировать около 15 тыс. квартир и частных домовладений.

С целью совершенствования топливного баланса региона, структуры газопотребления и рационального использования природного газа предполагается ежегодно реконструировать около 100 котельных в целях повышения коэффициента полезного действия (КПД) теплоэнергетических установок с переводом их на природный газ в качестве топлива.

Осуществление ООО «Нижегородтеплогаз» (дочернее предприятие ОАО «Нижегородская топливно-энергетическая компания») мероприятий по энергосбережению на котельных и тепловых сетях даст экономию около 4,197 млн. руб. в год.

Раздел «Использование местных видов топлива»

Предусматривается реализация комплекса мероприятий по повышению надежности топливообеспечения местными видами топлива (брикеты, пеллеты, торфяной брикет, дрова) прежде всего потребителей северных районов области, с целью замещения дальнепривозимых и более дорогих видов топлива: каменного угля, топочного мазута, печного бытового топлива.

С этой целью предусматривается в 2007-2010 годах наращивание мощностей заводов по производству торфяных брикетов на территории ряда районов области, в том числе:

- на ООО «Альцевоторф» (п. Пижма, Тоншаевский район) – от 6 до 25 тыс. тонн торфобрикета в год.

Эта организация в настоящее время работает стабильно, наращивает объемы добычи торфа от 6 тыс. тонн в 2003 году до 10 тыс. тонн в 2006 году. В 2007 году намечено увеличение производства торфяных брикетов до 25 тыс. тонн в год.

- на ЗАО «Борская торфяная компания» (на базе торфяного месторождения «Керженецкое») – модернизация производства, применение технологии изготовления торфобрикетов с использованием отходов нефтепереработки; проектная мощность завода 25 тыс. тонн в 2007 году.

С целью дальнейшего развития торфопереработки в Нижегородской области в 2008 году планируется разработка областной программы развития торфопереработки в Нижегородской области на 2008 – 2010 годы.

Для расширения применения местных видов топлива Программой внедрения технологий использования отходов деревообработки в топливно-энергетическом хозяйстве Нижегородской области на 2006 – 2008 годы, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 19 мая 2006 года № 177, предусматривается дальнейшая замена привозного каменного угля и мазута на древесные отходы.

С этой целью предлагается внедрение на лесопромышленных предприятиях и организациях энергосберегающих технологий - комплексов по переработке древесно-стружечных отходов в древесные топливные брикеты, пеллеты; в частности реализация ряда инвестиционных проектов - освоение производства установок для брикетирования древесно-стружечных отходов в топливные брикеты ОАО «ВНИИЭФ-Конверсия», г. Саров, строительство производств по изготовлению пеллет из отходов деревообработки ООО «Ресурс», ООО «Золотое сечение», ЧП Круглов и другие в северных районах Нижегородской области (Варнавинский, Шарангский, Тонкинский, Ветлужский, Воскрсенский, Уренский и другие).

Раздел «Электроэнергетика»

Электроэнергетика области представлена пятью электростанциями ОАО «Нижегородская генерирующая компания», блок-станциями ТЭЦ ОАО «ГАЗ», ТЭЦ завода им. Свердлова и ТЭЦ «РФЯЦ-ВНИИЭФ», гидроэлектростанцией Нижегородская ГЭС, суммарная мощность которых 2,5 млн. кВт.

Энергосистема Нижегородской области – дефицитная. Производство электроэнергии ТЭЦ области составляет 8 млрд. кВт.ч, что обеспечивает около 40 процентов объема электропотребления Нижегородской области. Недостающая электроэнергия поступает из сетей РАО «ЕЭС России» от поставщиков Федерального оптового рынка электроэнергии и мощности (ФОРЭМ).

Общее потребление электроэнергии в области составляет 21 млрд. кВт.ч. Основными потребителями электроэнергии являются промышленные предприятия и организации, расходующие около 65 процентов всей электроэнергии. Наибольший расход электроэнергии приходится на предприятия и организации машиностроения, металлообработки, черной металлургии, нефтехимической и пищевой промышленности. Население области потребляет 14 процентов общего электропотребления региона, сельскохозяйственные потребители - около 2 процентов, транспорт – 5 процентов.

Предприятия и организации электроэнергетики

Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» «Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей» осуществляет транспорт электроэнергии на территории Нижегородской области по магистральным сетям 220 кВ и выше.

ОАО «Нижновэнерго» после реорганизации функционирует как сетевая компания, которая входит в состав Межрегиональной сетевой компании Центра и Северного Кавказа. Основной задачей общества является транспорт электроэнергии по распределительным сетям. В состав ОАО «Нижновэнерго» входят 9 сетевых организаций, которые обслуживают территорию площадью свыше 74,8 тыс. кв. км с населением около 4 млн. чел. В ведении компании находится 56 437 км линий электропередач напряжением 0,4-110 кВ, 258 подстанций 35-110 кВ, 8 трансформаторных подстанций 35/0,4 кВ, 13 613 трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ, а также 208 распределительных пунктов 6-10 кВ. ОАО «Нижновэнерго» имеет на балансе 2 передвижных дизельных электростанции мощностью по 200 кВт каждая.

ОАО «Нижегородская генерирующая компания» образована в 2005 году в ходе реформирования ОАО РАО «ЕЭС России», входит в состав ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6». Обеспечивает электроэнергией и теплом города Нижний Новгород, Дзержинск, Кстово и Балахна. Включает в себя Игумновскую ТЭЦ (Дзержинск, 1939 год), Новогорьковскую ТЭЦ (Кстово, 1956 год), Сормовскую ТЭЦ (1975 год), Нижегородскую ГРЭС (Балахна, 1925 год) и Дзержинскую ТЭЦ (1961 год). Суммарная установленная электрическая мощность электростанций составляет 1 456 МВт., тепловая – 4 125 Гкал/час. Используемое топливо – природный газ (85 процентов) и мазут (15 процентов).

ОАО «Нижегородская сбытовая компания» осуществляет сбыт электрической энергии промышленным и социально-бытовым потребителям Нижегородской области. Компания образована в ходе реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» и является самой крупной энергосбытовой компанией в области (более 40% рынка сбыта).

Кроме ОАО «Нижегородская сбытовая компания» сбыт электроэнергии, в большей части крупным промышленным предприятиям и организациям Нижегородской области, осуществляют следующие компании:

- ОАО «Нижноватомэнергосбыт»;
- ОАО «Нижегородская электрическая компания»;
- ОАО «Выксунский металлургический завод»;
- ООО «Волгоэнергосбыт»;
- ООО «Транснефтьсервис-С».

Мероприятия в электроэнергетике предусматривают использование наиболее экономичных мощностей тепловых электростанций с выводом на длительную консервацию изношенного и низкоэкономичного оборудования. Приоритетным направлением в области производства электроэнергии является внедрение высокотехнологичных и экологически чистых генерирующих мощностей с установкой вместо паротурбинного оборудования на тепловых электрических станциях современных парогазовых установок, что позволяет повысить коэффициент полезного действия до 55-60 % и снизить удельные расходы топлива на единицу вырабатываемой энергии.

На первом этапе реализации Программы предусматривается к 2007 году увеличить производство электроэнергии на теплоэлектроцентралях и блок-станциях области до 9 млрд. кВт.ч. Из них 74 % в 2007 году обеспечат ТЭЦ ОАО «Нижегородская генерирующая компания».

Основной прирост производства электроэнергии будет обеспечен за счет технического перевооружения Дзержинской ТЭЦ. В 2006 году на станции введен в опытную эксплуатацию парогазовый блок № 3 электрической мощностью 195 МВт, тепловой мощностью 125 Гкал/ч в составе: газовой турбины V 92.4, котла - утилизатора и паровой турбины Т-30/45-1,5. Реконструкция позволит повысить экономичность всей электростанции более чем на 10%, увеличить отпуск электроэнергии от Дзержинской ТЭЦ почти в два раза, довести его до 3,2 млрд. кВт.ч при отпуске тепловой энергии 3,1 млн. Гкал в год.

За счет этого сократится дефицит производимой в Нижегородской области электрической энергии и мощности на 10 %. Это укрепит энергетическую независимость Нижегородской области, что особенно важно в условиях переходного периода в электроэнергетике.

В рамках работ по ремонту, реконструкции и техническому перевооружению на тепловых электрических станциях ежегодно планируется выполнение мероприятий по сокращению резервов тепловой экономичности оборудования. Для снижения расхода электроэнергии на собственные нужды Нижегородская ГРЭС планирует установку частотно-регулируемого привода на питательные электронасосы. С целью снижения коммерческих потерь электроэнергии в сетях ОАО «Нижновэнерго» планируется выполнить мероприятия по оснащению электросетевых объектов автоматизированной информационно-измерительной системой коммерческого учета электроэнергии с высоким классом точности.

В целом от проведения комплекса программных мероприятий в электроэнергетике ожидается суммарный экономический эффект не менее 276,707 млн. руб. в год.

Раздел «Развитие малой энергетики»

В своей основе «малая энергетика» должна быть направлена на решение локальных проблем и изъянов основной крупномасштабной энергетики, когда строительство генерирующих производств малой мощности является экономически более эффективным, чем реконструкция или строительство новых электрораспределительных сетей (электростанций, линий электропередач и т.д.)

С этой целью в рамках настоящей Программы предусматривается выделение средств в размере 1 млн. рублей для разработки областной целевой программы по развитию генерирующих мощностей, строительству мини-ТЭЦ в Нижегородской области.

Выбор разработчика данной программы будет осуществляться на конкурсной основе.

Всего по подпрограмме «Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса» намечается направить на реализацию мероприятий в 2007–2010 годах – 5 095,086 млн.руб.

Экономический эффект составит около 352 млн. руб. в год.

4.2. Подпрограмма «Энергоэффективность в сфере потребления»

Подпрограмма включает четыре раздела, касающиеся основных потребителей энергоресурсов.

Раздел «Энергоэффективность энергоемких отраслей промышленности»

Предусматривается проведение мероприятий, направленных на реализацию имеющегося потенциала энергосбережения в промышленности путем создания правовых, экономических и технических механизмов, стимулирующих энергосбережение и позволяющих снизить себестоимость производимой продукции, повысить ее конкурентоспособность.

Нижегородская промышленность отличается диверсифицированной структурой. Наибольшая часть промышленного производства в 2004 году приходится на машиностроение и металлообработку – 43,6%; значительные доли занимают также черная металлургия – 16,1%, пищевая промышленность (включая мукомольно-крупяную) – 10,5%, химия и нефтехимия – 6,9%, электроэнергетика – 8,3%

Доля потребления электроэнергии отраслями промышленности в общем электробалансе составляет 66,5 % и в балансе потребления тепловой энергии составляет 72,4 %. Поэтому значительный потенциал энергосбережения, примерно 32-33 % заложен в энергоемких отраслях промышленности.

По данным статистики по Нижегородской области среди энергозатрат, которые влияют на себестоимость продукции и, следовательно, на конкурентоспособность промышленной продукции, более всего оказывает влияние электроэнергия. Доля затрат на электроэнергию в промышленном секторе в целом составляет 7,1 % от себестоимости, доля затрат на весь природный газ (в виде топлива и сырья на технологию) – 3,1 %, на тепловую энергию – 1,2 %.

Структура энергетических затрат в себестоимости продукции по основным отраслям выглядит следующим образом (в %):

Промышленность	Энергоресурсы	Электроэнергия
Машиностроение	4,1	2
Черная металлургия	4,4	1,9
Химическая и нефтехимическая	15,9	8,1
Лесная, деревообрабатывающая, целлюлознобумажная	15,9	11,8
В среднем по промышленности	11,3	7,1

В настоящее время энергетический рынок насыщен современным энергосберегающим оборудованием и технологиями с низким и приемлемым сроком окупаемости (1-2,5 года). Имеется опыт использования этих технологий, как зарубежный, так и отечественный, подтверждающий их энергетическую и экономическую эффективность.

На первом этапе реализации Программы в 2007-2008 годах крупные потребители энергоресурсов будут находиться на этапе завершения проведения энергоаудитов, оптимизации режимов работы энергооборудования, его наладки и модернизации, обоснования и реализации новых энергетических объектов с умеренными финансовыми затратами и экономически приемлемыми сроками окупаемости.

Стратегией развития Нижегородской области до 2020 года, утвержденной постановлением Правительства Нижегородской области от 17 апреля 2006 года № 127, предусматривается ежегодный рост объемов промышленного производства, поэтому для реализации имеющегося потенциала энергосбережения большую роль на первом этапе будут играть первичные меры энергосбережения: организационные, регулирующие, учет и контроль, стимулирующие, эксплуатационно-наладочные, технические, малозатратный ремонт и модернизация.

Для энергохозяйств всех отраслей промышленности можно рекомендовать следующие энергосберегающие технологии:

- совершенствование и наладка режимов работы энергетического оборудования всех видов, установление норм расхода энергоресурсов, паспортизация энергетического оборудования;
- использование технологий вторичного использования всех потоков тепловой энергии (пара, конденсата, сбросных вод, охлаждающих потоков воды и воздуха, сжатого воздуха печей и др.). Устранение прямых потерь энергоносителей;
- совершенствование схем использования энергоносителей: пара, конденсата, сжатого воздуха, электрических сетей – с целью рационального использования, уменьшения потерь, устранения тупиковых участков, оптимизации параллельной работы, улучшения технологий ремонта, регулирования режимов холостого хода;
- оптимизация структуры энергоисточников предприятий и организаций и режимов потребления энергии внешних источников. Использование автономных источников энергии и параллельной работы всех источников энергии одного вида;
- экологизация источников энергии, схем использования энергоносителей, основного и вспомогательного энергетического оборудования, энергоемкого технологического оборудования предприятий и организаций;
- использование в котельных промышленных предприятий и организаций паротурбогенераторов для дополнительной выработки электроэнергии (60-80 кВт электрической мощности на каждую тонну пара в час) с небольшим дополнительным расходом топлива и реконструкцией котельной в мини-ТЭЦ;
- установка приборов контроля и учета расхода электрической и тепловой энергии, потоков воды, конденсата, газа на всех системах использования энергоносителей;
- использование в необходимых случаях тепловых насосов, солнечных водонагревательных установок, ветроэлектрических установок;
- применение новых типов газовых горелочных устройств в котлах, печах, нагревателях;
- использование частотного регулирования мощности крупных приводов электрических машин;
- применение нового компактного теплообменного оборудования (при замене выработавшего свой срок);
- применение для наружной прокладки в системах горячего водоснабжения труб из сшитого полиэтилена с увеличением срока эксплуатации до 50 лет при отсутствии ремонтов;
- применение внутри зданий для систем ГВС и ХВС полипропиленовых труб, которые не приводят к отложению солей, химически устойчивы, долговечны и просты в монтаже; снижают потери тепла в системе, исключают аварийность вследствие коррозии.

Рекомендуется оценить возможность использования и выполнения необходимых технико-экономических обоснований по следующим конкретным и быстроокупаемым (1-2,5 года) энергосберегающим технологиям:

- утилизация теплоты уходящих газов в котельных на основе контактных экономайзеров, конденсационных экономайзеров;
- использование технологии мини-ТЭЦ;
- использование автоматизированных автономных котельных малой мощности;

- снижение энергопотребления компрессорными станциями, приводными электрическими машинами и другими потребителями электрической энергии;
- применение теплонасосных установок как источник тепловой энергии для различных потребителей на основе использования тепла вторичных потоков энергоносителей (сточные воды, конденсатные потоки в системе оборотного водоснабжения, потоки после солнечных водонагревательных установок и др.);
- использование накопителей тепловой энергии на основе снижения ночного тарифа на электроэнергию;
- использование экологически чистых и возобновляемых источников энергии для автономных потребителей, отдельных объектов, участков, цехов;

Необходимо учесть, что успех энергосбережения по каждому мероприятию определяется четкой постановкой целей, технико-экономическим обоснованием реализации мероприятия в конкретных условиях, правильным выбором эффективного оборудования, предлагаемого энергетическим рынком для поставленной цели.

Перечень проектов по данному разделу приведен в приложении 3.

Намечается на реализацию мероприятий по данному разделу направить всего в 2007-2010 годах – 783,529 млн. руб.

Экономический эффект в промышленной сфере (машиностроение и металлообработка, химия и нефтехимия, приборостроение, пищевая, прочие) составит 607 млн. руб. в год.

Раздел «Энергоэффективность в агропромышленном комплексе»

Предусматривается проведение мероприятий, направленных на снижение энергоемкости сельскохозяйственного производства и повышение конкурентоспособности его продукции путем технического переоснащения систем энергообеспечения отрасли, внедрения прогрессивных технологий переработки сельскохозяйственной продукции и совершенствования механизма стимулирования энергосбережения.

В качестве первоочередных мер предусматриваются мероприятия по совершенствованию структуры топливно-энергетического баланса в агропромышленном комплексе, созданию правовой и методологической базы энергосбережения. Реализация быстрокупаемых общепромышленных энергосберегающих проектов.

Основные намеченные мероприятия в агропромышленном секторе:

- установка индивидуальных газовых котельных для технологических установок;
- перевод котельных и техустановок с жидкого нефтяного топлива на природный газ;
- установка для обогрева в производственных помещениях теплогенераторов и воздухонагревателей на природном газе;
- модернизация приборов учета энергоресурсов и систем регулирования потребления энергоресурсов;
- перевод сельскохозяйственной техники на газомоторное топливо;
- и другие.

Перечень проектов по данному разделу приведен в приложении 4.

Предполагается на реализацию проектов направить всего в 2007–2010 годах – 231,695 млн. руб. и получить экономический эффект в сельском хозяйстве не менее 74,5 млн. руб. в год.

Раздел «Энергоэффективность на транспорте»

В результате реализации программных мероприятий предполагается снизить эксплуатационные расходы на приобретение топлива, тепловой и электрической энергии и уменьшить долю затрат на топливно-энергетические ресурсы в общих эксплуатационных расходах на транспорте за счет снижения непроизводительных расходов и потерь энергоносителей при повсеместном введении учета и регулирования их расхода.

Мероприятия раздела предусматривают реконструкцию и модернизацию теплоэнергетического хозяйства путем внедрения современных котлоагрегатов, горелочных устройств, автоматизацию технологических процессов, ремонтно-наладочные работы на тепловых сетях, улучшение теплотехнических характеристик зданий, оснащение приборами учета и регулирования потребления энергоресурсов, проведение энергоаудита.

Перечень проектов по данному разделу приведен в приложении 5.

Предполагается государственными предприятиями пассажирского автотранспорта на реализацию проектов направить всего в 2007–2010 годах 102,22 млн. руб. и получить экономический эффект не менее 34,8 млн. руб. в год.

Раздел «Энергоэффективность в бюджетной сфере»

Предусматривается проведение программных мероприятий, направленных на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов организациями и учреждениями, находящимися в ведении министерств и иных органов исполнительной власти Нижегородской области и органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов Нижегородской области и сокращение за счет этого бюджетных расходов.

Перед органами исполнительной власти Нижегородской области ставится задача ежегодно снижать лимитируемое энергопотребление бюджетных учреждений за счет энергосберегающих мероприятий на 3-5%.

Предусматриваются мероприятия по установлению заданий по экономии топливно-энергетических ресурсов организациями и учреждениями, находящимися в ведении министерств и иных органов исполнительной власти Нижегородской области и органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов Нижегородской области, а также выполнение мало- и среднетратных энергосберегающих мероприятий и инвестиционных проектов.

К организационным мероприятиям на первом этапе реализации программы относится энергоаудит объектов бюджетной сферы.

Приоритетными мероприятиями энергосбережения в учреждениях бюджетной сферы являются:

- оснащение приборами учета и контроля топливно-энергетических ресурсов организаций бюджетной сферы;
- реконструкции систем уличного освещения с применением энергоэффективных светильников и установкой приборов учета электрической энергии;
- перевод котельных на экономичные виды топлива;
- модернизация и капитальный ремонт котлов;
- внедрение автономных источников теплоснабжения;
- замена трубопроводов тепловых сетей на предизолированные трубопроводы;
- выполнение мероприятий по водоподготовке в системах теплоснабжения;
- проведение ремонтно-наладочных работ на тепловых сетях и в системах отопления и горячего водоснабжения;
- улучшение теплотехнических характеристик зданий, включая наружные ограждающие конструкции и подвальные помещения, уплотнение оконных проемов и установку штор из полимерной пленки на окна и других мер;
- снижение установленной мощности электрооборудования, применение частотно-регулируемых приводов насосов и другие.

Перечень проектов по данному разделу приведен в приложениях 6,7,8.

Предусматривается направить на реализацию мероприятий в бюджетной сфере всего в 2007–2010 годах – 684,153 млн. руб. Экономический эффект от выполнения энергосберегающих мероприятий в бюджетной сфере составит 129,4 млн. руб. в год.

4.3. Подпрограмма «Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве и на объектах социальной сферы»

Подпрограмма включает технические мероприятия по восстановлению основных фондов и по реализации новых инженерно-технических решений, сокращение затрат при производстве и транспортировке энергоресурсов.

- Приоритетными направлениями мероприятий подпрограммы являются:
- перевод котельных на экономичные виды топлива;
 - модернизация и капитальный ремонт котлов;
 - внедрение автономных источников теплоснабжения;

- замена трубопроводов тепловых сетей на предизолированные трубопроводы;
- установка систем учета и регулирования потребления тепловой энергии, систем учета электрической энергии, воды и газа;
- выполнение мероприятий по водоподготовке в системах теплоснабжения;
- проведение ремонтно-наладочных работ на тепловых сетях и в системах отопления и горячего водоснабжения;
- установку на напорных насосах частотно-регулируемых электроприводов;
- улучшение теплотехнических характеристик зданий, включая наружные ограждающие конструкции и подвальные помещения, уплотнение оконных проемов и установку штор из полимерной пленки на окна и других мер.

4.3.1. Газовый счетчик

Цель реализации мероприятия «Газовый счетчик» – снижение потребления газового топлива за счет применения высокоточных приборов коммерческого учета затрат и себестоимости коммунальных услуг на генерирующем источнике.

Новые современные способы измерения объема газа с уточнением с помощью электронного корректора параметров позволяют обеспечить высокую точность и широкий диапазон измерений. Экономия затрат на топливо при расчетах с газоснабжающей организацией достигает до 10%.

Перечень проектов по мероприятию «Газовый счетчик» в разрезе городских округов и муниципальных районов области приведен в приложении 9.

Общая сумма средств на реализацию проектов составляет 34,3 млн. руб., экономический эффект от реализации проектов 16,3 млн. руб. в год.

4.3.2. Модернизация котельных, в том числе с переводом их на более экономичный вид топлива и современные способы его сжигания

Цель реализации мероприятия «Модернизация котельных, в том числе с переводом их на более экономичный вид топлива и современные способы его сжигания» – сокращение издержек за счет применения местных, дешевых, экологически чистых видов топлива, повышение КПД генерирующих источников и системы в целом, исключения непроизводительных потерь ресурсов.

В северных, не газифицированных районах области, топливом для коммунальных котельных могут стать торф и отходы деревообработки, заменив привозной каменный и бурый уголь, а также дорогостоящие мазут и светлые нефтепродукты.

Перечень проектов по мероприятию «Модернизация котельных, в том числе с переводом их на более экономичный вид топлива и современные способы его сжигания» в разрезе городских округов и муниципальных районов области приведен в приложении 10.

Общая сумма средств на реализацию проектов составляет 1 270,325 млн. руб., экономический эффект от реализации проектов 233,9 млн. руб. в год.

4.3.3. Индивидуальный тепловой пункт (ИТП) на объектах социальной сферы

Цель реализации мероприятия – снижение издержек за счет введения на объекте почасового температурного графика и глубокой разгрузки при односменном режиме работы в ночные часы и в выходные дни. Экономия тепловой энергии при этом достигает 20%.

Перечень проектов по мероприятию «Индивидуальный тепловой пункт (ИТП) на объектах социальной сферы» в разрезе городов и районов области приведен в приложении 11.

Общая сумма средств на реализацию проектов составляет 11,37 млн. руб., экономический эффект от реализации проектов 4,5 млн. руб. в год.

4.3.4. Современные типы теплоизоляции трубопроводов

Цель реализации мероприятия - повышение эффективности транспортировки и распределения энергоресурсов от производителя до потребителя с обязательным применением эффективной тепловой изоляции. При этом увеличивается срок эксплуатации изоляции трубопроводов в 5 раз по сравнению с обычными теплоизоляционными материалами и значительно снижаются теплопотери.

По официальным данным, потери при передаче тепла составляют 16%, а фактические и того больше, в некоторых изношенных сетях они достигают 25-30 и более процентов.

Еще 6-7 процентов тепла теряется при авариях на теплосетях, которые происходят вследствие их изношенности.

Традиционные методы прокладки теплосетей с минераловатной изоляцией уже не обеспечивают сохранности тепла.

Новая технология бесканальной прокладки тепловых сетей с пенополиуретановой изоляцией дает возможность значительно улучшить эксплуатационные показатели. Потери тепла в таких сетях составляют всего 1-2 процента.

Перечень проектов по мероприятию «Современные типы теплоизоляции трубопроводов» в разрезе городских округов и муниципальных районов области приведен в приложении 12.

Общая сумма средств на реализацию проектов составляет 323,048 млн. руб., экономический эффект от реализации проектов 24,1 млн. руб. в год.

4.3.5. Приборный учет ресурсов

Цель реализации мероприятия – оснащение приборами учета генерирующих источников, систем транспортировки ресурсов и потребителей в целях создания экономической заинтересованности жилищно-коммунальных предприятий (организаций) и граждан, введения экономически обоснованных тарифов и повышения эффективности использования ресурсов, обеспечения потребителям возможности контролировать и регулировать объемы потребляемых коммунальных услуг и производить оплату за фактически оказанные услуги.

На практике завышение тарифов по теплоэнергетике, водоснабжению и водоотведению из-за несоблюдения установленных нормативов составляет 10 - 20%.

Перечень проектов по мероприятию «Приборный учет ресурсов» в разрезе городских округов и муниципальных районов области приведен в приложении 13.

Общая сумма средств на реализацию проектов составляет 98,696 млн. руб., экономический эффект от реализации проектов 103,2 млн. руб. в год.

4.3.6. Энергосберегающие технологии в системах транспорта ресурсов

Цель реализации мероприятия – снижение себестоимости поставляемого ресурса за счет внедрения энергосберегающих технологий, материалов и оборудования (замена изношенных кожухотрубных теплообменников на пластинчатые и т.д.)

Перечень проектов по мероприятию «Энергосберегающие технологии в системах транспорта ресурсов» в разрезе городских округов и муниципальных районов области приведен в приложении 14.

Общая сумма средств на реализацию проектов составляет 99,144 млн. руб., экономический эффект от реализации проектов 24,8 млн. руб. в год.

4.3.7. Установка частотно-регулируемых электроприводов

Цель реализации мероприятия – экономия электроэнергии путем оснащения частотно-регулируемыми электроприводами насосов водопроводных станций, ЦТП и т.д.

Данный способ регулирования позволяет сэкономить до 40-50 процентов электроэнергии.

Перечень проектов по мероприятию «Установка частотно-регулируемых электроприводов» в разрезе городских округов и муниципальных районов области приведен в приложении 15.

Общая сумма средств на реализацию проектов составляет 235,158 млн. руб., экономический эффект от реализации проектов 22,6 млн. руб. в год.

4.3.8. Улучшение теплотехнических характеристик зданий

Цель реализации мероприятия - экономия расходования ресурсов и снижение тепловых потерь в жилых домах путем проведения работ, направленных на повышение теплозащиты ограждающих конструкций, окон и балконных дверей, установка отражателей за радиаторами отопления и др.

Снижение тепловых потерь при этом достигает 20-30%.

Перечень проектов по мероприятию «Улучшение теплотехнических характеристик зданий» в разрезе городских округов и муниципальных районов области приведен в приложении 16.

Общая сумма средств на реализацию проектов составляет 83,431 млн. руб., экономический эффект от реализации проектов 2,7 млн. руб. в год.

4.3.9. Проведение аудита (технического обследования) на объектах жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы

Цель реализации мероприятия – определение технического состояния объекта и необходимости проведения работ по реконструкции и внедрению энергосберегающих технологий с целью снижения затрат.

Перечень проектов по мероприятию «Проведение аудита (технического обследования) на объектах жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы» в разрезе городских округов и муниципальных районов области приведен в приложении 17.

Общая сумма средств на реализацию проектов составляет 1,748 млн. руб.

4.3.10. Децентрализация системы теплоснабжения, перевод с центрального на индивидуальное (поквартирное) отопление

Цель реализации мероприятия – сокращение эксплуатационных затрат в системах транспортировки теплоносителя, улучшение качества предоставляемых услуг, сокращение бюджетных расходов.

Перечень проектов по мероприятию «Децентрализация системы теплоснабжения, перевод с центрального на индивидуальное (поквартирное) отопление» в разрезе городских округов и муниципальных районов области приведен в приложении 18.

Общая сумма средств на реализацию проектов составляет 183,12 млн. руб., экономический эффект от реализации проектов 18,5 млн. руб. в год.

4.3.11 Энергоресурсосбережение на объектах водопроводно-канализационного хозяйства

Цель реализации мероприятия – применение новых технологий и оборудования при подготовке и транспортировке питьевой воды, транспортировке и очистке сточных вод. В результате выполнения работ по мероприятию повышается качество предоставляемых услуг, снижаются эксплуатационные расходы, сокращаются непроизводительные потери воды питьевого качества.

Перечень проектов по мероприятию «Энергоресурсосбережение на объектах водопроводно-канализационного хозяйства» в разрезе городских округов и муниципальных районов области приведен в приложении 19.

Общая сумма средств на реализацию проектов составляет 207,615 млн. руб., экономический эффект от реализации проектов 56,6 млн. руб. в год.

По предварительной оценке для реализации мероприятий подпрограммы «Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве и на объектах социальной сферы» до 2010 года потребуется 2547,955 млн. рублей, суммарный экономический эффект от реализации мероприятий составит 507,0 млн. руб. в год.

4.4. Подпрограмма «Энергоэффективные технологии в сфере промышленного производства и технологий» (освоение нового производства и энергоэффективного оборудования)

Правительство Нижегородской области ведет планомерную работу в области развития производства высокотехнологичной продукции и внедрения энергосберегающих технологий.

Так за последние годы при поддержке органов исполнительной власти Нижегородской области на предприятиях и организациях области созданы и находят развитие ряд производств по выпуску энергосберегающего оборудования, которое успешно применяется не только в Нижегородской области, но и в других регионах России:

- котлоагрегатов, теплообменников, электрохимических антинакипных аппаратов, в том числе блок-модульных и крышных установок теплоснабжения, на ОАО «Нижегородский машиностроительный завод», ОАО «Румо», ОАО «Теплообменник», ОАО «Арма-ЭЭ», «НИИ полимеров» г.Дзержинск ,
- энергоэкономичных светильников и блочно-модульных котельных на ООО «Энергоэффект – НН», г. Нижний Новгород;
- теплопроводов с полиэтиленовым покрытием на пенополиуретановой основе на ООО «Завод теплогидроизолированных труб», г. Нижний Новгород;
- приборов и систем регулирования расхода энергоресурсов на ФГУП «Завод им. М.В. Фрунзе», г. Нижний Новгород, ОАО «Арзамасский приборостроительный завод» г. Арзамас и др.

Выработка государственной инновационной политики, в том числе экономических, административных механизмов, обеспечивающих эффективную передачу нововведений в промышленность, осуществление мер государственного протекционизма на рынках высоких технологий является основным направлением деятельности Правительства Нижегородской области.

Действующее законодательство Нижегородской области обеспечивает поддержку осуществляемых приоритетных инновационных проектов в виде финансовых и нефинансовых мер государственной поддержки и предоставления налоговых льгот.

В настоящую подпрограмму включены инновационные проекты в сфере энергосбережения, претендующие на государственную поддержку в соответствии с Законом Нижегородской области от 14 февраля 2006 года № 4-З «О государственной поддержке инновационной деятельности в Нижегородской области»:

- создание плавучих электростанций, ОАО «КБ «Вымпел»», г.Нижний Новгород;
- проектирование и сооружение для районов Крайнего Севера атомных теплоэлектростанций, предназначенных для производства тепловой и электрической энергии с реакторными установками ВБЭР-300 на основе освоенных технологий судовых блочных реакторов, ФГУП «ОКБМ им. И.И. Африкантова», г. Нижний Новгород;
- производство и поставка «под ключ» котельных и котельного оборудования в количестве 170 ед. в 42 района области, ОАО Нижегородский Машзавод», г. Нижний Новгород;
- развитие и модернизация производства распределенных систем контроля и управления процессами тепло-массопереноса, ФГУП «Федеральный научно-производственный центр НИИ измерительных систем им. Ю.Е. Седакова», г. Нижний Новгород;
- модернизация и развитие производства систем телемеханизации энергообъектов Нижегородской области, ФГУП «Федеральный научно-производственный центр НИИ измерительных систем им. Ю.Е.Седакова», г.Нижний Новгород;
- организация производства теплоизоляционных материалов «пеностекло» и «пенодекор» мощностью 12000 м3/год, ООО «Экран»;
- разработка конструкции, изготовление и ввод в эксплуатацию роторной ветроэнергетической электроустановки, ОАО «НИИМЕСТПРОМ».

Реализация инвестиционной подпрограммы позволит:

- обеспечить разработку и производство конкурентоспособной наукоемкой продукции с высоким экспортным потенциалом, необходимой для решения приоритетных задач в области энергетики на базе передовых технологий;
- обеспечить сохранение и развитие передовых отечественных технологических разработок и технологий двойного назначения;
- эффективно использовать имеющиеся производственные мощности для создания конкурентоспособной продукции;
- создать новые рабочие места в высокотехнологичных производствах;
- обеспечить внедрение научных разработок, сохранение и развитие «критических» (высоких) технологий;
- проводить активную энергосберегающую политику, направленную на снижение энергоемкости производства и бюджетных затрат;
- наращивать интеллектуальный ресурс, создать условия для подготовки и переподготовки рабочих, инженерных и управленческих кадров;

- развивать кооперационные связи, расширять и углублять сотрудничество промышленных предприятий и организаций области с организациями других регионов.

Ниже приведено описание отдельных действующих технологий Нижегородских предприятий-изготовителей энергосберегающей и энергоэффективной продукции.

1. Применение в качестве тепловой изоляции в теплотрубопроводах пенополиуретанов (ППУ) ООО «Завод теплогидроизолированных труб».

При использовании данной технологии тепловые потери в трубопроводах снижаются в 2-2,5 раза по сравнению с традиционной изоляцией минераловатой, удельная повреждаемость трубопроводов ниже в 10 раз, долговечность выше в 1,5-2 раза. Капитальные затраты при бесканальной прокладке таких трубопроводов в 1,5 раза ниже, годовые эксплуатационные затраты за счет простоты обслуживания ниже в 9-10 раз. Долговечность и надежность таких трубопроводов не менее 30 лет, практически исключается язвенная электрокоррозия.

2. Предлагается реализация инвестиционного проекта ОАО «Нижегородский машиностроительный завод» по модернизации объектов теплоэнергетики (проектирование, строительство новых и модернизация существующих котельных, поставка котельного оборудования, сервисное обслуживание).

Проектом предполагается в 2007 –2010 годах поставка котельного оборудования в 42-х районах области в количестве 170 ед., при этом по мощностям котлов: 0,32 – 2 МВт – 93 ед., 2-5 МВт – 60 ед., 5 –15 МВт в количестве 17 единиц. Проект предусматривает различные финансовые механизмы, в том числе поставку оборудования по лизингу. Оплата за оборудование возможна в течение трех лет. Общий объем необходимых инвестиций 640 млн. руб. Социальная и бюджетная эффективность проекта: создание более 250 рабочих мест, налоговые поступления в бюджет области от реализации проекта – не менее 30 млн. руб.

Перечень проектов по данной подпрограмме приведен в приложении 20.

Эффективность намеченных мероприятий подпрограммы «Энергоэффективные технологии в сфере промышленного производства и технологий» определяется суммой показателей:

- количество рабочих мест: новых 487, сохраненных 4496;
- платежи в консолидированный бюджет области – 1224,3 млн. руб.;
- платежи в федеральный бюджет – 1468,5 млн. руб.

Всего данной подпрограммой предусматриваются инвестиционные проекты на сумму 10 842,7 млн. руб. за счет внебюджетных источников.

5. Механизм реализации Программы

Механизм реализации Программы базируется на принципе взаимодействия федеральных органов исполнительной власти, Правительства Нижегородской области, органов местного самоуправления муниципальных районов и городских округов Нижегородской области, предприятий и организаций всех форм собственности, четкого разделения полномочий и ответственности всех участников Программы.

Государственным заказчиком Программы является Правительство Нижегородской области.

Координатор Программы - министерство топливно-энергетического комплекса Нижегородской области.

Исполнителями по подпрограммам и разделам подпрограмм Программы являются:

Наименование подпрограмм и разделов	Заказчик
• подпрограмма «Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса»	министерство топливно-энергетического комплекса Нижегородской области; комитет охраны природы и управления природопользованием Нижегородской области (проекты с участием областного экологического фонда)
• подпрограмма «Энергоэффективность в сфере потребления»:	
• раздел «Энергоэффективность энергоемких отраслей промышленности»	министерство промышленности и инноваций Нижегородской области
• раздел «Энергоэффективность в агропромышленном комплексе»	министерство сельского хозяйства и продовольственных ресурсов Нижегородской области
• раздел «Энергоэффективность на транспорте»	департамент транспорта и дорожного хозяйства Нижегородской области
• раздел «Энергоэффективность в бюджетной сфере»	министерство жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области; министерство топливно-энергетического комплекса Нижегородской области; департамент образования Нижегородской области; департамент здравоохранения Нижегородской области; комитет по культуре Нижегородской области; департамент социальной защиты населения, труда и занятости Нижегородской области; органы местного самоуправления муниципальных районов и городских округов Нижегородской области (по согласованию)
• подпрограмма «Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве и на объектах социальной сферы»	министерство жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
• подпрограмма «Энергоэффективные технологии в сфере промышленного производства и технологий»	министерство промышленности и инноваций

Государственный заказчик Программы - Правительство Нижегородской области совместно с координатором Программы - министерством топливно-энергетического комплекса Нижегородской области, министерством жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области и другими органами исполнительной власти Нижегородской области - исполнителями и соисполнителями программных мероприятий ежегодно уточняет и утверждает перечень мероприятий по реализации подпрограмм и разделов Программы.

Отбор энергоэффективных и энергосберегающих проектов на предоставление поддержки из областного бюджета осуществляется в соответствии с порядком, установленным Правительством Нижегородской области.

Исполнители подпрограмм и разделов Программы - министерство топливно-энергетического комплекса Нижегородской области и министерство жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области организуют работу по отбору энергоэффективных и энергосберегающих проектов и ежегодно в срок до 1 июня текущего года представляют в министерство финансов Нижегородской области бюджетную заявку на очередной финансовый год.

Реализация Программы предусматривает взаимодействие органов исполнительной власти Нижегородской области - исполнителей и соисполнителей программных мероприятий, участие органов государственной власти всех уровней, органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов Нижегородской области, предприятий и организаций всех форм собственности - производителей и потребителей энергоресурсов, общественных организаций и населения.

Организации, выполняющие работы по государственным контрактам, привлекаются к участию в реализации Программы на конкурсной основе в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2005 года № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».

Основанием для получения государственной поддержки за счет средств федерального бюджета на проекты и мероприятия энергосбережения является бюджетная заявка Правительства Нижегородской области на реализацию инвестиционных мероприятий по федеральной целевой программе «Энергоэффективная экономика» на 2002-2005 годы и на перспективу до 2010 года, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2001 года № 796.

Программа предусматривает следующие организационные мероприятия на первом этапе реализации Программы:

- дальнейшее совершенствование нормативной правовой базы;
- разработка положения об отборе энергоэффективных и энергосберегающих проектов на предоставление поддержки из областного бюджета;
- энергоаудит объектов бюджетной сферы. Перечень объектов ежегодно уточняется на основании предложений министерств и иных органов исполнительной власти Нижегородской области и органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов Нижегородской области;
- энергоаудит энергоемких предприятий и организаций;
- оснащение приборами учета и контроля топливно-энергетических ресурсов организаций бюджетной сферы;
- совершенствование информационной структуры энергосбережения (банк данных, ежеквартальные бюллетени и журналы по энергосбережению, использование доступных для населения и субъектов хозяйственной деятельности средств массовой информации, и другие);
- продолжение в установленном порядке проведение подготовки и переподготовки руководящих работников и специалистов сферы ЖКХ по направлению «Энергоресурсосбережение»;
- продолжение работы курсов и семинаров по вопросам энергоаудита, энергосбережения, реформирования электроэнергетики, тарифного регулирования и т.п. с привлечением, в том числе, специалистов Нижегородского учебно-научного регионального инновационного центра энергосбережения (НИЦЭ), Региональной службы по тарифам Нижегородской области и других;
- пропаганда идей энергосбережения через продолжение проведения организаций выставок, семинаров, ежегодных конференций по проблемам энергосбережения.

Предполагается по согласованию привлечь к участию в Программе предприятия и организации Нижегородской области, выпускающие энергоэффективную продукцию: ОАО «Арзамасский приборостроительный завод», ФГУП «Нижегородский завод им. Фрунзе», ОАО «Нижегородский машиностроительный завод», ОАО ПКО «Теплообменник», ОАО «РУМО», ОАО «Нижегородское предприятие «Эра», ОАО «Борский трубный завод», ОАО «Арматурный завод», ОАО «Выксунский металлургический завод», ООО «Завод теплогидроизолированных труб» и др.

В отдельную подпрограмму выделены инвестиционные проекты по организации производственных мощностей по выпуску энергосберегающего оборудования на предприятиях машиностроения и приборостроения, требующие мер государственной поддержки.

6. Ресурсное обеспечение Программы

Предполагаемые объемы и источники финансирования на весь период реализации Программы составят 20 287,338 млн. рублей, в том числе:

- средства федерального бюджета на весь период реализации Программы – 364,793 млн. руб. (в случае финансирования из федерального бюджета), в том числе по годам реализации:
 - 2007 – 45,770 млн. руб.
 - 2008 – 137,917 млн. руб.
 - 2009 – 83,599 млн. руб.
 - 2010 – 97,507 млн. руб.;
- средства областного бюджета на весь период реализации Программы – 2 278,563 млн. руб., в том числе по годам реализации:
 - 2007 – 617,068 млн. руб.
 - 2008 – 665,255 млн. руб.
 - 2009 – 507,819 млн. руб.
 - 2010 – 488,421 млн. руб.;
- средства местного бюджета на весь период реализации Программы – 1 090,133 млн. руб. (при условии участия в мероприятиях Программы), в том числе по годам реализации:
 - 2007 – 253,829 млн. руб.
 - 2008 – 326,125 млн. руб.
 - 2009 – 274,108 млн. руб.
 - 2010 – 236,071 млн. руб.;
- внебюджетные средства на весь период реализации Программы – 16 553,849 млн. руб. (при условии участия в мероприятиях Программы), в том числе по годам реализации:
 - 2007 – 7 517,058 млн. руб.
 - 2008 – 6 372,346 млн. руб.
 - 2009 – 1 315,042 млн. руб.
 - 2010 – 1 349,403 млн. руб.;

Объемы финансирования мероприятий Программы из различных источников ежегодно уточняются при формировании соответствующих бюджетов на очередной финансовый год.

Финансирование мероприятий Программы предусматривается осуществлять за счет:

- целевого финансирования федерального бюджета (федеральные целевые программы, федеральные адресные инвестиционные программы (ФАИП), беспроцентная бюджетная ссуда на подготовку объектов ЖКХ к зиме и др.) (в случае финансирования из федерального бюджета);
- средства областного бюджета (погашение части процентной ставки по коммерческим кредитам, областной экологический фонд, целевые средства, предусматриваемые в областном бюджете отдельной строкой и др.);
- средства местных бюджетов в объемах, предусмотренных на энергосбережение и ресурсосбережение (при условии участия в мероприятиях Программы);
- средства, получаемые за счет применения методов экономического стимулирования энергосбережения – предоставление налоговых и иных льгот, предоставление гарантий под кредиты и займы и тому подобное;
- собственные средства предприятий и организаций топливно-энергетического комплекса (при условии участия в мероприятиях Программы);

- собственные средства предприятий и организаций потребителей топливно-энергетических ресурсов различных форм собственности (при условии участия в мероприятиях Программы);
- собственные средства предприятий и организаций жилищно-коммунального хозяйства (при условии участия в мероприятиях Программы);
- собственные средства государственных и муниципальных предприятий социальной сферы (при условии участия в мероприятиях Программы);
- кредитные средства, в том числе в уполномоченных Правительством Нижегородской области коммерческих банков (механизм льготного кредитования);
- средства, получаемые в виде инвестиций кредитно-финансовых структур и частных инвесторов;
- финансовый лизинг;
- другие источники, не противоречащие законодательству.

К финансово-экономическим механизмам поддержки энергосбережения на областном уровне относится также тарифное и ценовое регулирование:

1. При определении объемов потребления топливно - энергетических ресурсов (ТЭР) (лимитов в натуральном и стоимостном выражении) подведомственным предприятиям и организациям бюджетной сферы:

- установление заданий по экономии топливно-энергетических ресурсов за счет реализации имеющегося потенциала энергосбережения;
- сохранение при проведении мероприятий и программ энергосбережения базового уровня объема финансирования потребления топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) (лимита) на период окупаемости проекта.

2. Стимулирование организаций ЖКХ, внедряющих энергосберегающие проекты, путем сохранения в распоряжении организаций средств экономического эффекта на период окупаемости проекта, но не более трех лет.

3. Учет при регулировании цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию и природный газ, воду и водоотведение экономически обоснованных затрат производителей и потребителей ТЭР на реализацию программ энергосбережения и проведение энергоаудита.

4. Применение персональных тарифов для предприятий и организаций (по перечню, согласованному с Правительством Нижегородской области, и Управлением Федеральной антимонопольной службы по Нижегородской области), внедряющих энергоэффективные и энергосберегающие проекты.

Важнейшим элементом Программы является реализация энергосберегающих проектов организациями - потребителями топливно-энергетических ресурсов всех форм собственности. Основным источником средств для осуществления этих проектов служат собственные и заемные средства организаций. В ходе реализации таких проектов достигается ежегодная экономия потребления топливно-энергетических ресурсов и снижается энергоемкость валового регионального продукта Нижегородской области, что является главной целью Программы.

Сводные показатели Программы и подпрограмм и перечни мероприятий по подпрограммам приведены в приложениях 1 - 20.

7. Оценка эффективности реализации Программы

Социально-экономические последствия и эффективность Программы.

Реализация Программы обеспечит поступательное развитие отраслей ТЭК до 2010 года с достижением необходимого производства топливно-энергетических ресурсов и наряду с осуществлением мер по их экономии и рациональному использованию позволит удовлетворить потребность экономической и социально-бытовой сферы Нижегородской области различными видами энергоресурсов.

В нефтеперерабатывающей промышленности в результате реконструкции и модернизации перерабатывающих мощностей будет обеспечено производство нефтепродуктов необходимого ассортимента и качества.

На трубопроводном транспорте предусматривается реализация мероприятий по повышению эффективности использования системы магистральных нефтепроводов, проходящих по территории Нижегородской области, их надежности и экологической безопасности за счет нового строительства и модернизации действующих нефтепроводов и нефтеперекачивающих станций (НПС).

В газовой отрасли предполагается освоить 2,8 млрд. рублей капитальных вложений на строительстве газопроводов – отводов, а также сетей среднего и низкого давления на территориях городов, районных центров и сельских населенных пунктов области, что позволит ежегодно вводить около 550-650 км газовых сетей и газифицировать около 15 тыс. квартир и частных домовладений.

Для решения проблемы улучшения газоснабжения Нижегородской промзоны и Дзержинского промузла в 2007-2010 годах намечено разработать Генеральную схему газификации и газоснабжения области на долгосрочную перспективу (2015-2020 годы).

Предполагается ежегодно реконструировать до 100 котельных организаций всех форм собственности с установкой современных эффективных котлоагрегатов с высоким КПД с переводом их на природный газ в качестве топлива.

На цели децентрализации теплоснабжения и перевода населения на индивидуальное поквартирное отопление и ГВС намечено в 2007-2010 годы 183,12 млн. руб. Планируется перевод на поквартирное отопление в период реализации Программы 2,6 тыс. квартир в 17 муниципальных образованиях. Суммарная экономия бюджетных средств от реализации мероприятия 18,5 млн. руб. в год.

Для повышения надежности топливообеспечения местными видами топлива (топливный торф, фрезерный торф, торфяной брикет, дрова) намечено наращивание мощностей заводов по производству торфяных брикетов в ряде северных районов (Тоншаевском до 20 тыс.тонн в год, Борском до 25 тыс.тонн в год и др.) и внедрение комплексов по переработке древесно-стружечных отходов. Совершенствование топливного баланса за счет вытеснения дорогостоящих видов топлива местными топливами позволит сэкономить бюджетных средств на сумму порядка 51,5 млн.руб. в год.

В теплоснабжении за годы реализации Программы намечено модернизировать порядка 430 единиц отопительных котельных муниципальных предприятий ЖКХ и в бюджетной сфере, в том числе с переводом на природный газ в качестве топлива 256 единиц. Будет достигнут экономический эффект не менее 170 млн. руб., что позволит снизить техногенную нагрузку от топливопотребляющих установок и улучшить экологическую обстановку.

Предусматривается создание и освоение производства 9-ти видов эффективного и энергосберегающего оборудования предприятиями машиностроения и приборостроения для отраслей ТЭК. Общий социально-экономический эффект от реализации инвестиционных проектов по производству оборудования составит:

платежи в бюджеты:

- Федеральный – **1468,5** млн. руб.,
- Областной – **1224,3** млн. руб.;
- создание новых рабочих мест – **487** ед.
- сохранение рабочих мест – **4009** ед.

При реализации мероприятий Программы ожидается экономия энергоресурсов на сумму порядка 1694,5 млн. рублей в год (в ценах 2005 года).

Расчетная бюджетная эффективность реализации Программы представлена в таблице:

Показатели	2007-2010 годы
<ul style="list-style-type: none"> Налоговые поступления от создания нового оборудования и материалов для ТЭК, (млн. рублей): 	
в федеральный бюджет	1468,5
в областной бюджет	1224,3
<ul style="list-style-type: none"> Уменьшение бюджетных расходов на оплату топливно-энергетических ресурсов, не менее (млн. рублей): 	
ВСЕГО	1694,5
в том числе на:	
<ul style="list-style-type: none"> топливо- и энергообеспечение объектов бюджетной сферы за счет предусмотренных мероприятий, в год 	143,7
<ul style="list-style-type: none"> топливо- и энергообеспечение объектов в жилищно-коммунальном хозяйстве и на объектах социальной сферы, всего 	492,9
<ul style="list-style-type: none"> в том числе за счет модернизации теплоснабжения (строительство блочно-модульных, реконструкция, замена котлов и т.п.) 	219,6

Социальная эффективность мер, предусмотренных Программой, заключается в следующем:

- вовлечение местных энергоресурсов в хозяйственный оборот, оснащение организаций приборами и системами учета и регулирования расхода энергоресурсов, техническое перевооружение производства с целью снижения его энергоемкости и повышения конкурентоспособности отечественной продукции позволит создать новые рабочие места и закрепить местные кадры.
- достижение предусмотренных объемов экономии энергоресурсов создаст реальные предпосылки для стабилизации цен и тарифов для того, чтобы замедлить темпы увеличения доли расходов населения на оплату используемых энергоресурсов в общих затратах на оплату жилья и коммунальных услуг.

Экологическая эффективность

Экологический эффект от реализации программных мероприятий связан с повышением энергоэффективности действующего энергооборудования, снижением выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду за счет экономии первичных энергоресурсов, участвующих в процессе энергопроизводства.

Реализация намеченных мероприятий в нефтеперерабатывающем комплексе позволит снизить техногенную нагрузку на окружающую среду за счет снижения выбросов вредных веществ в атмосферу - оксидов серы почти в два раза за счет прекращения производства высокосернистых топлив.

8. Организация управления Программой и контроль за ходом ее реализации

Управление реализацией Программы осуществляет Правительство Нижегородской области.

Министерство топливно-энергетического комплекса Нижегородской области – координатор Программы обеспечивает согласованные действия всех участников настоящей Программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств федерального и областного бюджетов, внебюджетных источников, подготавливает информационные справки и аналитические доклады о ходе ее реализации.

В ходе выполнения Программы министерство топливно-энергетического комплекса Нижегородской области осуществляет взаимодействие с министерствами и иными органами исполнительной власти Нижегородской области, являющимися исполнителями отдельных подпрограмм и разделов подпрограмм Программы.

Контроль за ходом реализации программы осуществляет Правительство Нижегородской области.

Формой контроля служит ежеквартальный отчет по финансированию мероприятий Программы из областного бюджета, который представляется получателем средств из областного бюджета – участником Программы.

Годовой отчет о ходе выполнения Программы представляется разработчиком Программы в марте месяце года, следующего за отчетным.