О федеральной целевой программе "Энергоэффективная экономика" на 2002 - 2005 годы и на перспективу до 2010 года

Постановление Правительства Российской Федерации · № 796 · от 17.11.2001 · Правительство Российской Федерации · не указан

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ОТ 17 НОЯБРЯ 2001 Г. № 796
МОСКВА

О федеральной целевой программе "Энергоэффективная экономика" на 2002 - 2005 годы и на перспективу до 2010 года
В целях снижения энергоемкости отраслей экономики России и удовлетворения потребностей страны в энергоносителях Правительство Российской Федерации постановляет:
1. Утвердить прилагаемую федеральную целевую программу "Энергоэффективная экономика" на 2002 - 2005 годы и на перспективу до 2010 года (далее именуется - Программа).
2. Министерству экономического развития и торговли Российской Федерации, Министерству финансов Российской Федерации и Министерству промышленности, науки и технологий Российской Федерации при формировании проектов федерального бюджета на 2002 - 2010 годы включать Программу в перечень федеральных целевых программ, подлежащих финансированию за счет средств федерального бюджета, и уточнять ежегодно объемы выделяемых на ее реализацию ассигнований с учетом возможностей федерального бюджета.
3. Рекомендовать органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации принять участие в финансировании Программы за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и внебюджетных источников.

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Касьянов

> УТВЕРЖДЕНА
> постановлением Правительства
> Российской Федерации
> от 17 ноября 2001 г. № 796

ФЕДЕРАЛЬНАЯ ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА
"ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНАЯ ЭКОНОМИКА"
на 2002 - 2005 годы и на перспективу до 2010 года
ПАСПОРТ
федеральной целевой программы "Энергоэффективная экономика" на 2002 - 2005 годы и на перспективу до 2010 года

Наименование Программы
-
федеральная целевая программа "Энергоэффективная экономика" на 2002 - 2005 годы и на перспективу до 2010 года

Основание и дата принятия решения о разработке Программы
-

распоряжение Правительства Российской Федерации от 22 января 2001 г. № 83-р

Государственный заказчик - координатор Программы

-

Министерство энергетики Российской Федерации

Государственные заказчики подпрограмм и разделов Программы

-

Министерство Российской Федерации по атомной энергии, Министерство промышленности, науки и технологий Российской Федерации, Министерство сельского хозяйства Российской Федерации, Министерство транспорта Российской Федерации, Министерство путей сообщения Российской Федерации, Государственный комитет Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу

Основные разработчики Программы

-

Министерство энергетики Российской Федерации, Министерство Российской Федерации по атомной энергии, Министерство промышленности, науки и технологий Российской Федерации, Министерство сельского хозяйства Российской Федерации, Министерство транспорта Российской Федерации, Министерство путей сообщения Российской Федерации, Государственный комитет Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу, проектные и научные организации

Основные цели и задачи Программы

-

реализация основных положений энергетической стратегии России; перевод экономики России на энергосберегающий путь развития за счет всемерного использования энергосберегающих технологий и оборудования, надежное обеспечение энергоносителями отраслей экономики; снижение издержек производства в энергетическом секторе, в том числе на транспорте, при переработке и использовании топливно-энергетических ресурсов потребителями; снижение негативного воздействия энергетического сектора на окружающую природную среду; сохранение и расширение экспортного потенциала топливно-энергетического комплекса

Сроки и этапы реализации Программы

-

первый этап - 2002 - 2005 годы; второй этап - 2006 - 2010 годы

Перечень подпрограмм, основных мероприятий и их государственные заказчики

-

подпрограмма "Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса" (государственный заказчик - Министерство энергетики Российской Федерации) включает в себя следующие разделы: нефтедобывающий комплекс; модернизация нефтеперерабатывающей промышленности; модернизация и повышение надежности магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов; газовая отрасль; угольная промышленность; электроэнергетика (в части мероприятий по строительству зон затопления гидроэлектростанций государственным заказчиком является Государственный комитет Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу); эффективное энергообеспечение регионов, в том числе северных и приравненных к ним территорий, на основе использования нетрадиционных возобновляемых источников энергии и местных видов топлива; создание высокоэффективного и импортозамещающего оборудования и материалов для топливно-энергетического комплекса; экологические аспекты энергоэффективного развития топливно-энергетического комплекса, включая ресурсосберегающую переработку

золошлаковых отходов тепловых электростанций и снижение выбросов парниковых газов; организационные мероприятия и мониторинг Программы

подпрограмма "Безопасность и развитие атомной энергетики" (государственный заказчик - Министерство Российской Федерации по атомной энергии) включает в себя следующие разделы: безопасность действующих атомных электростанций; строительство атомных электростанций; продление ресурса энергоблоков атомных электростанций первого и второго поколений; снятие атомных электростанций с эксплуатации; топливообеспечение атомных электростанций; разработка кадастра перспективных площадок для размещения атомных электростанций; обращение с облученным ядерным топливом и отходами атомных электростанций; инновационная ядерная энергетическая технология с реактором и топливным циклом естественной безопасности; механизм реализации и управления подпрограммой

подпрограмма "Энергоэффективность в сфере потребления" включает в себя следующие разделы: энергоэффективность энергоемких отраслей промышленности (государственный заказчик - Министерство промышленности, науки и технологий Российской Федерации); энергоэффективность в сельском хозяйстве (государственный заказчик - Министерство сельского хозяйства Российской Федерации); энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве (государственный заказчик - Государственный комитет Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу); энергоэффективность на транспорте (государственный заказчик - Министерство транспорта Российской Федерации, в части мероприятий в сфере железнодорожного транспорта - Министерство путей сообщения Российской Федерации); энергоэффективность в организациях (учреждениях) федеральной бюджетной сферы (государственный заказчик - Министерство энергетики Российской Федерации); энергосбережение в отраслях топливно-энергетического комплекса (государственный заказчик - Министерство энергетики Российской Федерации)

Исполнители программных мероприятий
-
определяются на конкурсной основе

Объемы и источники финансирования Программы
-
всего на реализацию Программы требуется 7004,66 млрд. рублей, из них за счет средств федерального бюджета - 50,26 млрд. рублей, в том числе: 2002 - 2005 годы - 12,34 млрд. рублей, 2006 - 2010 годы - 37,92 млрд. рублей

(млрд. рублей)

2002 - 2005 годы
2006 - 2010 годы

Всего в том числе по государственным заказчикам:2958,671
4045,989

Минэнерго России2703,901
3690,349

Минатом России181,66
286,16

Минпромнауки России34,68
33,4

Минсельхоз России4,1

4,02

Минтранс России3,76
4,21

МПС России5,24
3,8

Госстрой России25,33
24,05

Объемы финансирования мероприятий Программы в 2002 - 2005 годах уточняются при разработке прогнозов социально-экономического развития страны и федерального бюджета. Государственные заказчики ежегодно уточняют и согласовывают перечень первоочередных проектов и мероприятий, намеченных к финансированию, руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 11 октября 2001 г. № 714 и иными нормативными правовыми актами

Система контроля за выполнением Программы
-
государственные заказчики обеспечивают создание и функционирование многоуровневой системы планирования, учета и контроля хода выполнения программных мероприятий в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июня 1995 г. № 594

Ожидаемые конечные результаты реализации Программы
-
реализация Программы позволит преодолеть негативные тенденции в развитии отраслей топливно-энергетического комплекса и обеспечить: а) достижение необходимых уровней добычи и производства топливно-энергетических ресурсов:

к 2005 году
к 2010 году

добыча нефти с газовым конденсатом (млн. тонн)
360
360 - 370

добыча газа (млрд. куб. м)
620
635

добыча угля (млн. тонн)
300
335

производство электроэнергии (млрд. кВт. ч)
1008,8
1158,9

б) производство первичных топливно-энергетических ресурсов (к 2005 году - 1543,4 млн. тонн условного топлива, к 2010 году - 1602 - 1618 млн. тонн условного топлива);
в) перевод экономики страны на энергосберегающий путь развития и достижение экономии топливно-энергетических ресурсов за счет использования современных технологий (в 2002 - 2005 годах - 143 - 156 млн. тонн условного топлива, в 2006 - 2010 годах - 152 - 169 млн. тонн условного топлива);
г) обеспечение безопасной эксплуатации атомных электростанций;

д) снижение энергоемкости ВВП в 2005 году на 13,4 процента и в 2010 году на 26 процентов по отношению к 2000 году;
е) поэтапное перевооружение отраслей топливно-энергетического комплекса и обновление до 2010 года оборудования: в нефтяной отрасли - на 50 процентов; в нефтеперерабатывающей промышленности - на 70 процентов; в сфере нефте- и нефтепродуктопроводного транспорта - на 45 процентов; в газовой отрасли - на 40 процентов; в угольной отрасли - на 30 процентов; в электроэнергетике - на 30 процентов;
ж) сокращение вредных выбросов в атмосферу и уменьшение загрязнения окружающей среды;
з) сохранение и расширение экспортного потенциала топливно-энергетического комплекса;
и) увеличение рабочих мест на 199 тыс. человек

I. Обоснование необходимости разработки Программы и организация ее выполнения

В 2000 году Правительством Российской Федерации были одобрены Основные положения энергетической стратегии России на период до 2020 года (протокол заседания Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2000 г. № 39), а также стратегия развития атомной энергетики России на первую половину XXI века (протокол заседания Правительства Российской Федерации от 25 мая 2000 г. № 17). Разработка указанных документов была обусловлена сложившимся положением в отраслях топливно-энергетического комплекса (далее именуется - ТЭК) и возникшими в экономике страны проблемами, что потребовало переоценки перспективной роли и места ТЭК на разных этапах развития экономики.
С целью реализации Основных положений энергетической стратегии России на период до 2020 года, а именно снижения энергоемкости отраслей экономики и обеспечения устойчивого удовлетворения потребностей страны в энергоносителях, распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 января 2001 г. № 83-р соответствующим федеральным органам исполнительной власти поручена разработка федеральной целевой программы "Энергоэффективная экономика" на 2002 - 2005 годы и на перспективу до 2010 года (далее именуется - Программа).
В 90-х годах в отраслях ТЭК накапливались нерешенные проблемы, которые состоят в следующем:
сводные финансовые и экономические показатели всех отраслей ТЭК в период с 1992 года по 2000 год были хуже прогнозных оценок, которые были намечены в Основных направлениях энергетической политики Российской Федерации на период до 2010 года, утвержденных Указом Президента Российской Федерации от 7 мая 1995 г. № 472;
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 страны, которая практически стабилизировалась на уровне, превышающем на 20 процентов и без того высокие дореформенные показатели;
диспропорции в ценовой и налоговой политике государства привели к нарушению условий самофинансирования хозяйственной и инвестиционной деятельности большинства отраслей ТЭК и к деформациям структуры спроса на энергоносители;
не удалось добиться технического перевооружения электроэнергетики (включая атомную) и угольной промышленности;
не сформировалась целостная система законодательных и иных нормативных правовых актов, регулирующих деятельность организаций ТЭК.
Программа призвана обеспечить реализацию энергетической стратегии государства и предусматривает участие федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в разработке и реализации мероприятий, направленных на решение проблем ТЭК и обеспечение его сбалансированного развития.
Целевая направленность Программы определяется необходимостью решения задач, связанных с низкой энергоэффективностью экономики страны, и как следствие - с высокими издержками

общества на свое энергообеспечение, необходимостью устойчивого энергоснабжения населения и экономики страны, снижения техногенной нагрузки ТЭК на окружающую среду, сохранения энергетической безопасности России.
Предусматривается создание социально ориентированного конкурентоспособного топливно-энергетического сектора экономики, основанного на рыночных условиях хозяйствования, и снижение энергоемкости валового национального продукта за счет структурных и технологических изменений в энергопроизводящих и энергопотребляющих отраслях.
Законодательной основой разработки Программы являются федеральные законы "О поставках продукции для федеральных государственных нужд" и "О государственном прогнозировании и программах социально-экономического развития Российской Федерации", Указ Президента Российской Федерации от 8 апреля 1997 г. № 305 "О первоочередных мерах по предотвращению коррупции и сокращению бюджетных расходов при организации закупки продукции для государственных нужд", постановление Правительства Российской Федерации от 26 июня 1995 г. № 594 "О реализации Федерального закона "О поставках продукции для федеральных государственных нужд".

II. Основные цели, задачи, сроки и этапы реализации Программы

Целями Программы являются:
повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и создание необходимых условий для перевода экономики на энергосберегающий путь развития;
устойчивое обеспечение населения и экономики энергоносителями;
создание надежной сырьевой базы и обеспечение устойчивого развития ТЭК в условиях формирования рыночных отношений;
поддержание на достаточном уровне экспортного потенциала ТЭК, повышение эффективности экспорта топливно-энергетических ресурсов;
уменьшение негативного воздействия ТЭК на окружающую среду;
обеспечение энергетической безопасности Российской Федерации.
Программа включает в себя мероприятия, нацеленные на решение следующих задач:
перевод экономики страны на энергосберегающий путь развития с обеспечением разумных энергетических потребностей общества при приоритете потребностей населения в различных видах энергоресурсов;
повышение эффективности энергопроизводства путем реконструкции и технического перевооружения отраслей ТЭК на новой технологической основе;
развитие глубокой переработки и комплексного использования топливно-энергетических ресурсов;
использование местных видов топлива;
развитие нетрадиционной энергетики;
ускоренное развитие угольной промышленности;
развитие атомной энергетики с обеспечением безопасности действующих атомных электростанций и создание нового поколения безопасных ядерных энергетических установок;
создание высокоэффективного и импортозамещающего оборудования и материалов для ТЭК и использование отечественных научно-технических достижений для ускорения технического перевооружения действующих и создания новых объектов энергетики;
снижение вредного воздействия на окружающую среду объектов ТЭК и оздоровление экологической обстановки в добывающих и энергопроизводящих регионах;
повышение уровня рационального использования топлива и энергии за счет широкого использования энергосберегающих технологий и оборудования потребителями топливно-энергетических ресурсов в различных секторах экономики;
создание и организация серийного производства установок малой энергетики, в том числе для

использования гидроэнергетических ресурсов, солнечной, ветровой, геотермальной энергии и других нетрадиционных источников энергии.
Главным средством достижения поставленных целей станет формирование энергетического рынка с приемлемым для потребителей соотношением цен на мазут, уголь и природный газ и развитие межотраслевой и внутриотраслевой конкуренции на этом рынке.
Программа предусматривает достижение значительного мультипликативного эффекта, который заключается в снижении энергоемкости внутреннего валового продукта и является обобщающим показателем энергоэффективности во всех сферах экономики и коммунально-бытовом секторе.
Реализацию программных мероприятий намечено осуществить посредством проведения энергосберегающей, энергетической и инвестиционной политики, в том числе путем проведения ценовой и налоговой реформ, формирования внутреннего энергетического рынка, реализации комплекса мер государственного воздействия на процессы структурной перестройки отраслей ТЭК и создания благоприятного инвестиционного климата в стране.
Программа является межотраслевой и реализуется в два этапа:
I этап - 2002 - 2005 годы;
II этап - 2006 - 2010 годы.
На I этапе будут осуществляться меры, направленные на углубление структурных реформ и укрепление рыночных начал в энергетическом секторе, преодоление диспропорций переходного периода, в том числе меры:
по надежному топливо- и энергоснабжению энергодефицитных регионов в осенне-зимние периоды;
по проведению структурных реформ в электроэнергетике и газовой отрасли, завершению реструктуризации угольной промышленности;
по насыщению внутреннего рынка отечественным высокотехнологичным оборудованием, материалами и конструкциями для отраслей ТЭК;
по созданию и организации серийного производства установок малой и нетрадиционной энергетики;
по модернизации действующих атомных электростанций с целью безопасной и эффективной эксплуатации;
по продлению ресурса энергоблоков;
по расконсервации, строительству и вводу в действие энергоблоков с высокой и средней степенью готовности;
по завершению оснащения потребителей приборами и системами учета и регулирования расхода энергоресурсов и реализации высокоэффективных, быстроокупаемых и малозатратных энергосберегающих проектов.
На II этапе главными задачами являются:
максимально возможное ускорение обновления материально-технической базы;
повышение эффективности и конкурентоспособности производства;
повышение топливно-энергетического потенциала действующих атомных электростанций;
подготовка к выводу из эксплуатации энергоблоков, выработавших ресурс;
повышение энергетической эффективности производства на основе внедрения новых высокоэффективных технологических процессов и оборудования.

III. Система программных мероприятий

Программа состоит из трех подпрограмм:
"Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса";
"Безопасность и развитие атомной энергетики";
"Энергоэффективность в сфере потребления".

1. Подпрограмма "Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса"

Подпрограмма состоит из разделов, в которых предусмотрен комплекс мероприятий, направленный на устойчивое развитие отраслей ТЭК.

Раздел "Нефтедобывающий комплекс"

Мероприятия раздела направлены на обеспечение технического перевооружения организаций нефтедобывающей промышленности, увеличение нефтеотдачи пластов, своевременное освоение новых месторождений и снижение технологических потерь углеводородного сырья при его добыче.
Для дальнейшего наращивания объемов добычи нефти в период до 2005 года предусматривается освоение около 100 новых нефтяных и нефтегазовых месторождений в Западной Сибири, Пермской области, Республике Коми, Ненецком автономном округе, Калининградской области, Поволжье, Восточной Сибири, Сахалинской области и на Северном Кавказе.
В 2005 году суммарная добыча нефти по новым месторождениям должна быть доведена до 14,4 млн. тонн против 0,6 млн. тонн в 2002 году. Для этого потребуется увеличить объем эксплуатационного бурения с 9,18 млн. погонных метров в 2001 году до 12,43 млн. погонных метров в 2005 году, а с целью укрепления сырьевой базы увеличить объем разведочного бурения с 1,65 млн. погонных метров до 2,43 млн. погонных метров в 2005 году. В 2002 - 2005 годах должно быть введено в эксплуатацию 16713 нефтяных скважин, а в 2006 - 2010 годах - 20028 скважин.
В 2002 - 2005 годах и в период до 2010 года необходимо произвести техническое перевооружение нефтяной отрасли, обновить парк основного бурового, промыслового оборудования и технических средств, а также установок и оборудования для повышения нефтеотдачи пластов, в первую очередь буровых станков различного класса, станков-качалок разной производительности и фонтанной арматуры.
Важным мероприятием является сокращение простаивающего фонда нефтяных скважин, который в 2000 году составил 24,3 процента эксплуатационного фонда. Прогнозируется в 2002 - 2005 годах за счет наращивания объемов капитального ремонта скважин ввести в эксплуатацию около 45 тыс. скважин с суммарной добычей нефти за этот период около 72 млн. тонн.
Для увеличения нефтеотдачи пластов необходим комплекс мер, включающий применение наиболее перспективных технологий и методов, использование которых обеспечит рост дебита скважин в 1,2 - 5 раз и увеличение нефтеотдачи пластов на 5 - 20 процентов и более в зависимости от применяемого способа разработки. За счет использования третичных методов прогнозируется добывать нефти 41,7 млн. тонн в 2002 году и 47,2 млн. тонн в 2005 году, а в 2010 году - 50,4 млн. тонн.
В 2000 году в целом по отрасли коэффициент технологических потерь нефти составил 0,616 процентов объема добычи, или порядка 2 млн. тонн. В связи с этим необходимо широкое использование в производстве технико-технологических мероприятий для минимизации промысловых технологических потерь, что позволит в 2002 - 2005 годах суммарно снизить потери на 0,6 млн. тонн и в 2006 - 2010 годах на 1,7 млн. тонн нефтяного сырья.
Несмотря на прогнозируемый рост добычи нефтяного сырья в период до 2010 года (до 360 - 370 млн. тонн), в 2002 - 2005 годах предусматривается сокращение численности промышленно-производственного персонала на 27 тыс. человек, но при этом производительность труда должна возрасти в среднем на 12 процентов, а себестоимость продукции снизиться почти на 13 процентов.

Раздел "Модернизация нефтеперерабатывающей промышленности"

Предусматривается реализация комплекса мероприятий по реконструкции нефтеперерабатывающих мощностей с целью углубления переработки нефти, увеличения производства высококачественных нефтепродуктов и снижения затрат на их производство.
В период до 2005 года предусматривается ввод новых установок, позволяющих повысить глубину переработки нефти, суммарной мощностью около 30 млн. тонн и 15 млн. тонн мощностей, повышающих качество нефтепродуктов, а в 2006 - 2010 годах - соответственно около 10 млн. тонн и

9 млн. тонн. Кроме того, до 2005 года намечается ввод новых мощностей по первичной переработке 15,5 млн. тонн нефти.
В результате глубина переработки нефти в целом по отрасли составит 73 процента в 2005 году и 75 процентов в 2010 году при объемах первичной переработки соответственно 200 млн. тонн и 210 млн. тонн. В таком случае представляется возможным произвести достаточное количество нефтепродуктов для внутреннего рынка и обеспечить их экспорт.
Реализация указанных мероприятий обеспечит снижение выбросов вредных веществ в окружающую среду, снижение энергетических и материальных затрат при производстве продукции.
Прекращение производства высокосернистых топлив позволит снизить выбросы в атмосферу оксидов серы почти в два раза, а внедрение современных крупнотоннажных процессов переработки нефти - снизить безвозвратные потери на 0,1-0,2 процента объема перерабатываемой нефти.
За счет использования высокоактивных и селективных катализаторов и экономичного современного оборудования в перерабатывающем производстве потребление топлива, тепла и электроэнергии может быть снижено в целом по отрасли на 5 млн. тонн условного топлива в год.
В результате намечаемой реконструкции нефтеперерабатывающей промышленности суммарная энергоемкость перерабатывающего производства снизится с 10,4 процента в 2001 году до 7,9 процента в 2005 году и до 7 процентов в 2010 году в нефтяном эквиваленте.

Раздел "Модернизация и повышение надежности магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов"

Предусматривается реализовать мероприятия по повышению эффективности использования системы магистральных трубопроводов, их надежности и экологической безопасности за счет нового строительства и модернизации нефте- и нефтепродуктопроводов, в том числе по следующим направлениям: диагностика, повышение надежности линейной части, резервуарных парков, нефтеперекачивающих станций, электроснабжение объектов магистральных нефтепроводов, метрологическое обеспечение, внедрение автоматики и телемеханики и повышение экологической безопасности.
В 2002 - 2005 годах намечается строительство нефтепроводов Харьяга - Уса, Россия - Китай (1-й этап) и новых нефтепроводов от отдельных нефтяных месторождений в Ненецком автономном округе в район Харьяги; реконструкция и расширение Балтийской трубопроводной системы, резервуарного парка на нефтебазе Грушевая, действующих нефтеперекачивающих станций на участке нефтепроводов Омск - Иркутск и Красноярск - Иркутск, нефтепроводов Усть-Балык - Нижневартовск и Нижневартовск - Курган - Куйбышев, нефтепровода Дружба-1 на участке Лопатино - Никольское.
В 2006 - 2010 годах предполагается строительство нефтепровода Россия - Китай (2-й этап) и реконструкция нефтепровода Игольско-Таловое - Парабель.
До 2005 года предусматривается техническое перевооружение существующей транспортной системы открытого акционерного общества "АК "Транснефтепродукт", строительство нефтепродуктопровода Пермь - Альметьевск - Запад.
В 2006 - 2010 годах предусматривается строительство нефтепродуктопровода Кстово - Ярославль - Кириши - Приморск протяженностью 1197 километров и производительностью около 10 млн. тонн в год. В южном направлении предусматривается строительство нефтепродуктопровода Сызрань - Саратов - Волгоград - Новороссийск протяженностью 1600 километров и производительностью около 10 млн. тонн в год и завершение строительства нефтепродуктопровода Пермь - Альметьевск - Запад.

Раздел "Газовая отрасль"

Предусматривается реализация мероприятий, направленных на техническое перевооружение производственных объектов по добыче и транспортировке газа, совершенствование структуры

газопотребления и рациональное использование газа, а также на освоение новых месторождений.
В 2002 - 2005 годах намечается освоение и ввод в разработку Заполярного, Ен-Яхинского, Вынгаяхинского, Песцового, Восточно-Таркосалинского, Еты-Пуровского и Харампурского месторождений в Надым-Пур-Тазовском районе с суммарной добычей газа к концу периода до 96 млрд. куб. метров в год. Кроме того, в этот период будут проводиться разведочные работы с целью подготовки к разработке Ямальских, Каменномысского и Северокаменномысского месторождений для подачи газа к газопроводам Ямбурга. В Республике Коми будут введены в разработку Югид-Соплесское, Печорогородское и Западно-Печорогородское месторождения, а в Ненецком автономном округе - газоконденсатные залежи Лаявожского месторождения.
Необходимо будет построить газопроводы из Соболевского района до г. Петропавловск-Камчатский в Камчатской области, Нюксеница - Архангельск, Средневилюйское газоконденсатное месторождение - Мастах-Берге - Якутск (3-я нитка) в Республике Саха (Якутия), Сахалин - Комсомольск-на-Амуре - Хабаровск и три нитки газопровода Заполярное - Новый Уренгой.
В 2006 - 2010 годах для достижения уровня добычи газа в объеме 635 млрд. куб. метров предусматривается освоение и разработка Губкинского, Юрхаровского, Берегового и Южно-Русского месторождений в Надым-Пур-Тазовском районе с суммарной добычей газа в 2010 году около 200 млрд. куб. метров. В Красноярском крае будет освоено Пеляткинское месторождение с доведением добычи газа в 2010 году до 3,5 млрд. куб. метров и в Иркутской области - Ковыктинское месторождение с добычей газа в 2010 году до 20 млрд. куб. метров. Предусматривается освоение Штокмановского месторождения на условиях соглашения о разделе продукции с доведением добычи газа в 2010 году до 60 млрд. куб. метров. Освоение Ковыктинского и Штокмановского месторождений потребует строительства соответствующих газопроводов.
Для достижения намечаемого уровня добычи газа потребуется пробурить около 3000 тыс. метров скважин эксплуатационного бурения, в том числе 1550 тыс. метров в 2002 - 2005 годах, и ввести в эксплуатацию более 2000 новых газовых скважин, из них 1236 скважин в 2002 - 2005 годах.
С целью укрепления сырьевой базы предусматривается разведочное бурение в объеме около 2000 тыс. метров, из них 770 тыс. метров в 2002 - 2005 годах.
В период до 2005 года будет проводиться замена 550 газоперекачивающих агрегатов на газотранспортных системах на новые экономичные агрегаты повышенной мощности, а также модернизация 437 газоперекачивающих агрегатов. За счет реализации этих мероприятий может быть сэкономлено около 5 млрд. куб. метров газа в год. В целом же экономия газа в период до 2005 года за счет реализации различных мероприятий по всем подотраслям, включая выработку тепла собственными котельными, составит около 11 млрд. куб. метров в год.
В рассматриваемый период потребуется замена 23 тыс. километров магистральных газопроводов и строительство 22 тыс. километров новых магистральных газопроводов и межсистемных перемычек. Будет продолжена газификация российских регионов, в том числе крупных промышленных центров в южной части Западной и Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Общий прирост сети распределительных газопроводов составит 75 - 80 тыс. километров за пятилетие, из них более 75 процентов в сельской местности.

Раздел "Угольная промышленность"

Предусматривается реализовать мероприятия по дальнейшему развитию добычи угля и углеобогащению, комплексной переработке угольного сырья, снижению затрат и повышению качества угольной продукции, а также завершению реструктуризации угольной отрасли с целью улучшения финансового состояния организаций и оздоровления природной среды угольных регионов.
В 2002 - 2005 годах потребуется ввод 49,33 млн. тонн мощностей по добыче угля (шахты - 16,18 млн. тонн и разрезы - 33,15 млн. тонн) и 3,3 млн. тонн мощностей по переработке угля. При этом

предусматриваются реконструкция 9 действующих шахт, строительство 10 новых шахт, строительство 47 угольных разрезов и участков открытых работ, реконструкция двух обогатительных фабрик и строительство одной новой фабрики. Основной объем ввода новых мощностей приходится на Кузнецкий бассейн - 21,2 млн. тонн, Канско-Ачинский бассейн - 11,6 млн. тонн, на месторождения Дальнего Востока - 9,8 млн. тонн и Северного Кавказа - 1 млн. тонн.
В 2006 - 2010 годах необходимо ввести 43,9 млн. тонн новых мощностей по добыче угля (шахты - 15,1 млн. тонн и разрезы - 28,8 млн. тонн) и 3,1 млн. тонн мощностей по переработке угля. В этот период продолжатся реконструкция и расширение 5 шахт и начнется строительство новых 8 шахт, 22 угольных разрезов и одной обогатительной фабрики. Как и в предыдущий период, основной ввод новых мощностей будет в Кузбассе - 16,1 млн. тонн, в Канско-Ачинском бассейне - 12,8 млн. тонн, на Дальнем Востоке - 8,5 млн. тонн и на Северном Кавказе - 2,3 млн. тонн.

Раздел "Электроэнергетика"

Для обеспечения растущих потребностей экономики страны в период до 2010 года предусматривается рост производства электроэнергии на 2 - 3 процента в год.
В 2002 - 2005 годах намечается ввод генерирующих мощностей на тепловых электростанциях - 5535 МВт и на гидроэлектростанциях - 2548,8 МВт.
В период до 2005 года должны быть внедрены: парогазовые установки на Северо-Западной ТЭЦ, Калининградской ТЭЦ-2, Конаковской, Псковской и Ивановской ГРЭС; газотурбинные установки на Ивановской ГРЭС и ГРЭС-3 Мосэнерго; котлы с циркулирующим кипящим слоем на Несветай и Черепетской ГРЭС; котлы для сжигания твердых топлив с улучшенной экологической характеристикой на Минусинской ТЭЦ; головные энергоблоки мощностью 330 МВт на Каширской и Рязанской ГРЭС.
В 2006 - 2010 годах предусматривается ввод генерирующих мощностей на тепловых электростанциях - 16414 МВт, на гидроэлектростанциях - 10681 МВт.
В период до 2010 года предполагается использование технологий парогазовых и газотурбинных установок при сооружении новых крупных ТЭС, при расширении и технологическом перевооружении действующих ТЭС: Конаковской, Щекинской и Заинской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-1, Тюменской ТЭЦ-1 и Губкинской ТЭЦ.
Дальнейшее развитие гидроэнергетики связано со строительством Бурейской, Нижне-Бурейской, Усть-Среднеканской, Богучанской, Аушигерской, Советской, Ирганайской, Зеленчукской, Зарамагских ГЭС и Вилюйской ГЭС-3.
Сооружение гидроэлектростанций требует дополнительных затрат на проведение работ по обустройству зон затопления, в связи с чем в Программе предусмотрена реализация соответствующих мероприятий.
Кроме того, Программой предусматривается начало строительства ряда новых гидроэлектростанций как базы для будущего развития: каскада низконапорных гидроэлектростанций средней мощности на р. Зее (Амурская область), каскада гидроузлов на р. Учур (Южная Якутия), каскада гидроузлов на р. Нижней Ангаре (Красноярский край) и гидроаккумулирующей электростанции в Московской области.
Первоочередными объектами технического перевооружения будут Волжская, Волгоградская, Камская, Угличская, Рыбинская, Волховская, Нижне-Свирская, Усть-Хантайская, Цимлянская ГЭС и Нива ГЭС-2.
В 2006 - 2010 годах намечена реконструкция действующих гидроэлектростанций: Нижне-Свирской, Верхне-Свирской и Нарвской, Серебрянской ГЭС-1, Ондской, Маткожненской, Святогорской, Янискосской, Раякосской, Братской, Мамаканской, Лесогорской, Ириклинской и Нива ГЭС-3.
В период до 2005 года помимо реконструкции действующих линий электропередачи предусмотрено строительство новых линий федерального значения.

Предусматривается разработка концепции реконструкции и технического перевооружения электросетей в сельской местности с развитием строительства средних и малых по мощности электростанций различного типа, прежде всего с использованием парогазовых и газотурбинных установок, мини-гидроэлектростанций, а также других установок на возобновляемых источниках энергии для электроснабжения сельских потребителей, включая геотермальные теплоэлектростанции на островных территориях.
В целях совершенствования функционирования электроэнергетики намечено реализовать мероприятия, предусмотренные постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июля 2001 г. № 526 "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации". Реализация мероприятий по реструктуризации электроэнергетики позволит уменьшить расходы федерального бюджета, создать во всех регионах России, в которых организация рынка технически реализуема и экономически целесообразна, эффективно работающий рынок электроэнергии, функционирующий на принципах конкурентного ценообразования и исключающий дискриминацию его участников.

Раздел "Эффективное энергообеспечение регионов, в том числе северных и приравненных к ним территорий, на основе использования нетрадиционных возобновляемых источников энергии и местных видов топлива"

Предусматривается реализация комплекса мероприятий по повышению надежности энергообеспечения энергодефицитных регионов, в том числе за счет:
замещения в 2005 году органического топлива всеми видами возобновляемых источников энергии в объеме 2 млн. тонн условного топлива, в том числе замещение привозного органического топлива в районах Крайнего Севера и приравненных к ним территориях в объеме 1 млн. тонн условного топлива;
замещения фрезерным торфом дальнепривозных и менее экономичных видов топлива на действующих тепловых электростанциях и в котельных, запроектированных и построенных на местной торфяной топливной базе, в объеме 0,4 млн. тонн условного топлива;
ввода к 2005 году энергетических комплексов с использованием нетрадиционных возобновляемых источников энергии установленной электрической и тепловой мощностью до 100 МВт и 150 Гкал/ч соответственно и к 2010 году до 800 МВт и 1000 Гкал/ч соответственно с доведением годового производства электроэнергии до 3,9 млрд. кВт. ч и тепловой энергии до 6,1 млн. Гкал.
В результате реализации намеченных мероприятий предусматривается улучшить условия труда и быта более 10 млн. человек, проживающих на территориях с децентрализованным энергообеспечением и в районах с нестабильным энергоснабжением, в том числе в сельских, горных и северных районах.
С этой целью предусматривается расширение сети топливных складов на 16 единиц и увеличение производства следующих видов местного топлива к 2010 году:
торфяных брикетов на 0,56 млн. тонн (0,33 млн. тонн условного топлива);
торфа кускового на 0,31 млн. тонн (0,13 млн. тонн условного топлива);
торфа фрезерного топливного на 2 млн. тонн (1,1 млн. тонн условного топлива);
дров на 0,28 млн. куб. метров (0,07 млн. тонн условного топлива).
Для увеличения объема производства в лесотопливных и топливных организациях намечается создание и развитие до 2010 года 42 организаций по производству и сбыту топлива населению и организациям социальной сферы.
Развитие указанных производств позволит увеличить в таежных, сельских и поселковых районах количество рабочих мест в целом по отрасли на 20 тысяч к 2005 году и на 30 тысяч к 2010 году.

Раздел "Создание высокоэффективного и импортозамещающего оборудования и материалов для ТЭК"

Предусматривается решение комплекса научно-технических проблем и создание нового поколения отечественных технологий, оборудования и технических средств для технического перевооружения отраслей ТЭК.
В связи с этим предусматривается насыщение внутреннего рынка конкурентоспособным оборудованием российского производства, техническими средствами и материалами и, кроме того, расширение их экспорта на мировой рынок.
В нефтедобывающей промышленности намечается создание оборудования и материалов для повышения нефтеотдачи трудноизвлекаемых запасов. Выбранные для разработки и внедрения высокоэффективные технологии эксплуатации месторождений и методы воздействия на пласт позволят увеличить дебиты нефтяных скважин в среднем по отрасли в 1,5 - 2 раза, в 2 - 3 раза - низкодебитных и простаивающих скважин, а также увеличить нефтеотдачу пласта в 1,1 - 1,5 раза.
Мероприятия в области нефтепереработки направлены на обеспечение реконструкции и модернизации действующих нефтеперерабатывающих заводов с вводом мощностей по углублению переработки нефтяного сырья (до 75 процентов в среднем по отрасли к 2010 году) и повышение качества нефтепродуктов за счет развития прогрессивных технологий, которые также позволят рационально использовать природные ресурсы и снизить удельные затраты на единицу объема продукции.
В газовой отрасли предусматривается разработка технологий и создание оборудования для повышения коэффициента извлечения газового конденсата и газа на месторождениях с низкопроницаемыми коллекторами, а также технологий и оборудования для комплексной переработки газового сырья сложного состава в целях полного извлечения ценных химических компонентов.
Для освоения ресурсов углеводородного сырья на шельфах арктических морей и Дальнего Востока предусмотрена разработка специальных технологий добычи и переработки, а также создание соответствующего оборудования и инфраструктуры в указанных регионах для транспортировки сырья на внутренний и внешний рынки.
В целях повышения эффективности функционирования и развития трубопроводной транспортировки нефти, газа и нефтепродуктов предусмотрены научно-технические мероприятия по ранней диагностике, своевременной реновации и модернизации трубопроводных систем, а также по выпуску необходимого оборудования и материалов.
Мероприятия в угольной промышленности направлены на снижение затрат при добыче и обогащении угольного сырья и улучшение качества угольной продукции. Реализация этих мероприятий позволит при открытом способе добычи увеличить производительность труда в 2 - 4 раза, снизить потери угля на 10 - 20 процентов и себестоимость 1 тонны угля в 1,5 раза, а при подземном (шахтном) способе увеличить нагрузку на очистной забой в 1,5 - 2 раза, повысить производительность труда рабочих в 2 - 2,5 раза и уменьшить себестоимость добычи угля в 1,5 раза.
Для углей обводненных месторождений предусмотрена комплексная технология приготовления, транспортирования, хранения и сжигания водоугольной суспензии.
В целях улучшения потребительских свойств угольной продукции на основе создания принципиально новых схем глубокого обогащения крупного и мелкого угля и повторного обогащения отсевов предусматривается снижение зольности угля в среднем в 1,5 - 2 раза, углеотходов при обогащении - в 1,2 - 1,5 раза, содержание серы в 1,1 - 5 раз, повышение теплотворной способности на 5 - 10 процентов и повышение выпуска концентрата до 50 процентов и более.
Предусмотрена разработка технологии термической переработки угля для получения высококалорийного твердого, жидкого и газообразного топлива, а также химических продуктов.
Планируется освоение новых технологий по добыче метана из угольных пластов и расширение использования сопутствующих полезных ископаемых (в том числе редких элементов) и отходов обогащения угля.

Мероприятия в электроэнергетике предусматривают существенные изменения структуры мощностей тепловых электрических станций по типам электростанций и видам используемого топлива. Приоритетным направлением является развитие экологически чистых электростанций в результате использования вместо паротурбинных установок тепловых электрических станций, применяющих парогазовые установки на газе, а далее - и на угле, что позволит повысить их коэффициент полезного действия до 55 - 60 процентов.
Предполагается осуществить техническое перевооружение газовых теплоэлектроцентралей и кумулятивных электрических станций путем их надстройки конвертированными газотурбинными установками, использование твердотопливных элементов в газотурбинных установках, создание установок по сжиганию угля в котлах с кипящим слоем под давлением и с внутрицикловой газификацией угля.
Мероприятия в сфере теплоснабжения направлены на создание новых и модернизацию существующих топливосжигающих устройств, обеспечивающих эффективное сжигание угля, в том числе низкосортных и местных видов топлива, создание и широкое внедрение систем автоматического регулирования теплоснабжения, приборов учета, контроля отпуска и распределения тепла, приборов диагностики тепловых сетей.
Для расширения сферы использования нетрадиционных возобновляемых источников энергии предусматривается создание оборудования для микрогидроэлектростанций, геотермальных теплоэлектростанций, ветровых энергетических установок малой и большой мощности, преобразования солнечного излучения, эффективного использования в энергетических целях органосодержащих твердых отходов, производства водорода и его использования в качестве энергоносителя, использования твердооксидных топливных элементов и создания комбинированных энергосистем на базе блочного и блочно-модульного подхода.

Раздел "Экологические аспекты энергоэффективного развития ТЭК, включая ресурсосберегающую переработку золошлаковых отходов тепловых электростанций и снижение выбросов парниковых газов"

Предусматривается обеспечить выполнение мероприятий, направленных на обеспечение экологической безопасности деятельности предприятий ТЭК и охраны окружающей среды. Предполагается, что объем выбросов вредных веществ в атмосферу в 2002 - 2005 годах сократится на 1530 тыс. тонн, в 2006 - 2010 годах - на 2537 тыс. тонн, сброс загрязненных сточных вод уменьшится в 2002 - 2005 годах на 395 млн. куб. метров, в 2006 - 2010 годах - на 618 млн. куб. метров. Удельные выбросы вредных веществ в атмосферу на единицу добываемого сырья, его переработку, транспорт и потребление будут снижаться на 2 - 3 процента в год.
Предусматривается реализовать мероприятия по утилизации золошлаковых отходов, что позволит увеличить их переработку с 3 млн. тонн в 2000 году до 6 - 8 млн. тонн в 2005 году и за счет этого в 2002 - 2005 годах сэкономить до 3,4 млн. тонн цемента и до 5 млн. тонн природных инертных материалов. В 2006 - 2010 годах переработка золошлаковых отходов может быть доведена до 40 млн. тонн, что позволит сэкономить до 15 млн. тонн цемента и до 20 млн. тонн природных инертных материалов. При этом будут сокращены вредные выбросы в атмосферу на 10 процентов до 2005 года и на 20 процентов до 2010 года. Кроме того, планируется улучшить экологическую обстановку в 40 районах страны, а также широко использовать дешевые строительные материалы и конструкции на основе золошлаковых отходов, включая строительство автодорог и объектов малоэтажного строительства. Для этого предусматривается завершение строительства и ввод в эксплуатацию специальных установок по переработке золошлаковых отходов и создание новых установок для тепловых электростанций (Черепетской, Смоленской, Рязанской, Каширской, Беловской, Рефтинской и Несветай ГРЭС, Иркутской ТЭЦ-7, Челябинской ТЭЦ-2, Алексинской и Минусинской ТЭЦ, ТЭЦ-22 Мосэнерго).

Выполнение основных мероприятий по снижению выбросов парниковых газов станет важнейшим этапом реализации в России положений Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН об изменении климата и одним из факторов, способствующих привлечению инвестиций в российскую экономику.
Реализация разработанных мероприятий приведет к сокращению выбросов парниковых газов к 2005 году до 80 млн. тонн CO2 эквивалента в год, а к 2010 году - до 330 млн. тонн CO2 эквивалента в год.

Раздел "Организационные мероприятия и мониторинг Программы"

В целях контроля за ходом разработки, утверждения и реализации программных мероприятий и обеспечением их качественного выполнения с учетом совершенствования законодательства Российской Федерации предусматривается проведение комплекса мер, направленных на решение следующих задач:
1) реализация энергетической стратегии, включающая:
разработку нормативных документов, определяющих содержание и организацию работ по контролю за реализацией положений энергетической стратегии;
разработку нормативных документов, определяющих параметры и показатели информационных ресурсов ТЭК;
информационно-аналитическое обеспечение оперативной и стратегической оценки и прогнозирования состояния ТЭК;
2) правовое, методическое и нормативно-техническое обеспечение Программы, направленное на:
разработку и реализацию мер по нормативному обеспечению государственного регулирования в сфере ТЭК, включая разработку проектов федеральных законов и иных нормативных правовых актов;
совершенствование нормативных правовых основ экологической и промышленной безопасности, охраны труда в организациях ТЭК, а также совершенствование нормативно-технических документов по стандартизации, метрологии и сертификации;
3) организация системы управления, информационное обеспечение и мониторинг реализации Программы с использованием:
программно-целевых методов управления как на стадии разработки, так и на стадии реализации;
административных механизмов управления и контроля, осуществляемых в пределах полномочий государственных заказчиков и органов управления Программой;
механизма заключения государственных контрактов, определяющего формы и условия взаимодействия, обязательства и ответственность участников Программы;
конкурсов на поставку продукции для федеральных государственных нужд, на привлечение инвесторов, подрядно-строительных организаций и исполнителей конкретных проектов и мероприятий;
наблюдения за выполнением программных мероприятий и заданий, эффективным и целевым использованием финансовых средств на основе сбора, обработки, анализа информации с применением современных технических средств и базы данных.

2. Подпрограмма "Безопасность и развитие атомной энергетики"

В рамках подпрограммы предусматривается проведение комплекса мероприятий по продлению эксплуатационного ресурса действующих энергоблоков, по достройке энергоблоков высокой и средней степени готовности, по обращению с облученным ядерным топливом и отходами атомных электростанций, по разработке качественно новых перспективных энергоблоков на принципах естественной безопасности, разработке кадастра перспективных площадок для размещения новых атомных электростанций, по снятию атомных электростанций с эксплуатации, по топливообеспечению и безопасности действующих атомных электростанций, а также по доведению

до коммерческой реализации атомных электростанций с реакторами нового поколения и строительству новых энергоблоков (задел), ввод которых предполагается после 2010 года. Кроме того, предусматривается строительство ряда энергоблоков относительно небольшой мощности (от 1 до 50 МВт) в качестве автономных источников децентрализованного электро- и теплоснабжения в удаленных районах.
Развитие атомной энергетики предусматривается осуществлять поэтапно.
На первом этапе (2002 - 2005 годы) основными мероприятиями являются модернизация действующих атомных электростанций в целях продолжения безопасной и эффективной их эксплуатации; продление срока службы энергоблоков, выработавших ресурс; расконсервация, строительство и ввод в действие энергоблоков высокой и средней степени готовности, разработка кадастра перспективных площадок для размещения атомных электростанций; реконструкция и создание новых производств ядерно-топливного цикла, реконструкция "мокрых" хранилищ облученного ядерного топлива; модернизация и продление срока службы 11 энергоблоков действующих атомных электростанций после исчерпания назначенного ресурса; обеспечение прироста мощности атомных электростанций на 3 ГВт к 2005 году за счет начатого и расконсервированного строительства (выработка электроэнергии к 2005 году должна составить 174 млрд. кВт. ч).
На втором этапе (2006 - 2010 годы) планируется повышение топливно-энергетического потенциала действующих атомных электростанций за счет увеличения коэффициента использования установленной мощности и продления срока их эксплуатации, наращивание мощностей на базе энергоблоков нового поколения; подготовка к выводу из эксплуатации энергоблоков, выработавших срок службы; разработка технологии замкнутого топливного цикла с радиационно-эквивалентным захоронением радиоактивных отходов и технологической поддержкой режима нераспространения, разработка новых энергоблоков на принципах естественной безопасности. Планируется завершение реконструкции производства ядерно-топливного цикла, строительство "сухого" хранилища облученного ядерного топлива и модернизация радиохимического производства на федеральном государственном унитарном предприятии "Производственное объединение "Маяк".
Предусматривается обеспечить безопасную и эффективную эксплуатацию действующих энергоблоков с коэффициентом использования установленной мощности на уровне 80 процентов и продление срока службы энергоблоков первого поколения на 10 лет; прирост мощностей атомных электростанций к 2010 году на 4,81 ГВт и доведение выработки электроэнергии к 2010 году до 212 млрд. кВт. ч; подготовку к выводу из эксплуатации энергоблоков, выработавших свой ресурс, создание заделов новых мощностей для воспроизводства выбывающих мощностей энергоблоков первого поколения до 6 ГВт после 2010 года и дальнейшего роста мощностей атомной энергетики на 5 - 6 ГВт с доведением доли выработки электроэнергии на атомных электростанциях к 2020 году до 25 процентов по стране и до 40 процентов в ее европейской части.
Главным условием реализации мероприятий подпрограммы является обеспечение мер экологической безопасности, включая оценку воздействия атомных электростанций на окружающую среду. При этом предусматривается разработка новых требований по безопасности атомной энергетики с учетом российского и международного опыта, а также нормативных документов МАГАТЭ.

3. Подпрограмма "Энергоэффективность в сфере потребления"

Подпрограмма включает 6 разделов, касающихся основных потребителей энергоресурсов.

Раздел "Энергоэффективность энергоемких отраслей промышленности"

Предусматривается проведение комплекса программных 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.

В результате реализации намеченных в разделе мероприятий экономия в промышленной сфере (черная и цветная металлургия, химия и нефтехимия, машиностроение и металлообработка, стройматериалы, лесная, деревообрабатывающая и целлюлозно-бумажная, легкая и пищевая промышленность) составит 49 - 52 млн. тонн условного топлива в 2002 - 2005 годах и 50 - 54 млн. тонн условного топлива в 2006 - 2010 годах.

Раздел "Энергоэффективность в сельском хозяйстве"

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 отрасли, созданию правовой и методической базы энергосбережения, реализации быстроокупаемых общепромышленных энергосберегающих проектов и специальных инвестиционных проектов по развитию сельскохозяйственного производства.
Предполагается сэкономить в сельском хозяйстве в 2002 - 2005 годах 5,5 - 6,5 млн. тонн условного топлива, в 2006 - 2010 годах - 6 - 7 млн. тонн условного топлива.

Раздел "Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве"

Мероприятия раздела направлены на повышение качества предоставляемых населению услуг и надежности энергообеспечения в жилищно-коммунальной сфере. Ожидается снижение расходов бюджетов всех уровней на функционирование коммунально-бытовых организаций и затрат населения на оплату отопления, электро- и водоснабжения за счет сокращения непроизводственных расходов и потерь энергоресурсов и воды.
Планируется реализовать комплекс финансово-экономических и организационных мероприятий, направленных на своевременное обеспечение жилищно-коммунального хозяйства сезонными и текущими запасами топлива.
Основными направлениями повышения энергоэффективности потребления в жилищно-коммунальном хозяйстве являются выполнение малозатратных мероприятий, направленных на ликвидацию причин неэффективной эксплуатации энергетического оборудования и инженерных сетей; реализация быстроокупаемых общепромышленных энергосберегающих технологий и специальных инвестиционных проектов, связанных с коммунально-бытовой сферой, с учетом особенностей регионов.
Предполагается в 2002 - 2005 годах сэкономить 35 - 38 млн. тонн условного топлива энергоресурсов стоимостью около 24 млрд. рублей (в ценах 2001 года). В этом случае экономический эффект после компенсации затрат на создание энергосберегающих мощностей может составить около 14 млрд. рублей. В 2006 - 2010 годах экономия топливно-энергетических ресурсов в жилищно-коммунальном хозяйстве в целом по стране может достигнуть около 38 млн. тонн условного топлива.

Раздел "Энергоэффективность на транспорте"

Железнодорожный транспорт

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 железнодорожного транспорта.
Для железнодорожного транспорта определены три основных направления снижения расхода топливно-энергетических ресурсов - энергопотребление на тягу поездов, тепла и топлива в

стационарном хозяйстве и электроэнергии в стационарной электроэнергетике.
В 2002 - 2005 годах предполагается сэкономить 4 - 4,6 млн. тонн условного топлива энергоресурсов и в 2006 - 2010 годах - 5 млн. тонн условного топлива.
Мероприятия раздела предусматривают введение учета и регулирования расхода электроэнергии, реконструкцию и модернизацию теплоэнергетического хозяйства путем внедрения современных котлоагрегатов, горелочных устройств, внедрение установок компенсаторов реактивной мощности и ограничителей холостого хода электропривода, автоматизацию технологических процессов, организацию энергооптимального пропуска поездопотока, минимизацию условных потерь в системе тягового электроснабжения и снижение сопротивления движению поездов.

Остальные виды транспорта

Предусматривается проведение комплекса программных мероприятий по снижению эксплуатационных расходов транспортных предприятий и организаций, находящихся в ведении Министерства транспорта Российской Федерации (воздушный, морской, речной, автомобильный, городской электрический транспорт, промышленный транспорт, транспорт на промышленных предприятиях, дорожное строительство), на топливо, тепловую и электрическую энергию за счет сокращения непроизводительных расходов и потерь энергоносителей при повсеместном введении учета и регулирования их расхода.
Экономия топливно-энергетических ресурсов в сфере транспорта составит в 2002 - 2005 годах 4,5 - 4,9 млн. тонн условного топлива и в 2006 - 2010 годах - 4,3 - 5,5 млн. тонн условного топлива.

Раздел "Энергоэффективность в организациях (учреждениях) федеральной бюджетной сферы"

Планируется проведение комплекса программных мероприятий, направленных на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов организациями и учреждениями, находящимися в ведении федеральных органов исполнительной власти, и сокращение на этой основе бюджетных расходов.
Перед федеральными органами исполнительной власти ставится задача обеспечить снижение энергопотребления в 2005 году на 14 - 16 процентов по сравнению с 2000 годом. Общая экономия топливно-энергетических ресурсов в 2002 - 2005 годах составит около 4,6 млн. тонн условного топлива, в 2006 - 2010 годах - около 8,3 млн. тонн условного топлива, для чего необходимо ежегодно снижать лимитируемое потребление топливно-энергетических ресурсов на 5 процентов.
Предусматриваются мероприятия по установлению заданий по экономии топливно-энергетических ресурсов организациями и учреждениями, находящимися в ведении федеральных органов исполнительной власти, а также выполнение мало- и среднезатратных энергосберегающих мероприятий и инвестиционных проектов.
Экономический эффект от выполнения энергосберегающих мероприятий в бюджетной сфере в 2002 - 2010 годах достигнет 3,6 млрд. рублей, в том числе в 2002 - 2005 годах - около 0,5 млрд. рублей.

Раздел "Энергосбережение в отраслях ТЭК"

Основными мероприятиями по энергосбережению в сфере топливно-энергетического комплекса является создание технических, правовых, экономических и финансовых механизмов, стимулирующих развитие энергосбережения в энергетическом производстве. При этом имеется в виду, прежде всего, снижение потерь энергетического сырья при его добыче, транспортировке, переработке, хранении и использовании.
При разработке энергосберегающих мероприятий предусматривается использовать отраслевые программы энергосбережения акционерных обществ "ЕЭС России", "Газпром", "АК "Транснефть", "АК "Транснефтепродукт", "НК "ЛУКОЙЛ", "НК "Роснефть", "НК "Юкос", "НК "Сургутнефтегаз", "НГК "Славнефть", "ОНАКО", "Татнефть", "ТНК", "Башнефть", "Сибнефть" и организаций угольной

промышленности.
Экономия энергоресурсов в отраслях ТЭК в 2002 - 2005 годах составит 42 млн. тонн условного топлива, в 2006 - 2010 годах - 44 млн. тонн условного топлива.

IV. Ресурсное обеспечение Программы

Потребность в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы определена в следующих объемах (в ценах 2001 года):
2002 - 2005 годы - 2958,671 млрд. рублей;
2006 - 2010 годы - 4045,989 млрд. рублей.
Затраты распределены по государственным заказчикам следующим образом:
(млрд. рублей)

Источники финансирования

федеральный бюджетза счет господдержки угольной промышленностибюджеты субъектов Российской Федерации и местные бюджетывнебюджетные источникивсего
2002 - 2005 годы

1. Минэнерго России
8,4531,91220,262473,2782703,901
2. Минатом России
2,8 0,42178,44181,66
3. Минпромнауки России
0,26 4,529,9234,68
4. Минсельхоз России
0,12 0,733,254,1
5. Минтранс России
0,1 1,352,313,76
6. МПС России
0,037 -5,25,24
7. Госстрой России
0,67 3,0921,5725,33
2006 - 2010 годы
1. Минэнерго России
22,19 293,3353374,8243690,349
2. Минатом России
12,9 0,41272,85286,16
3. Минпромнауки России
0,81 4,228,3933,4
4. Минсельхоз России
0,36 0,593,074,02
5. Минтранс России
0,3 1,342,574,21
6. МПС России
0,1 -3,73,8
7. Госстрой России
1,26 3,2419,5524,05

Средства федерального бюджета на осуществление научно-технических, инновационных и инвестиционных программных мероприятий распределяются следующим образом:

(млрд. рублей)

на 2002 - 2005 годына 2006 - 2010 годы
Бюджетные средства - всего в том числе:
12,3437,92
капитальное строительство
11,227,67
НИОКР
0,669,66
прочие расходы
0,480,59

Основными источниками финансирования Программы будут собственные и привлеченные средства энергетических организаций (компаний) топливно-энергетического комплекса, потребителей топлива и энергии, кредитно-финансовых и коммерческих структур, а также средства бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов.
Объем и структура бюджетного финансирования Программы подлежат ежегодному уточнению в соответствии с реальными возможностями федерального бюджета и с учетом фактического выполнения программных мероприятий.
Предусматривается выделение ассигнований из федерального бюджета на реализацию приоритетных программных мероприятий в отраслях ТЭК, селективную поддержку производств и объектов, сохранение научно-технического потенциала комплекса и решение социальных задач.
Капитальные вложения в общем объеме финансовых затрат составляют в 2002 - 2005 годах 93,8 процента (2775,3 млрд. рублей) и в 2006 - 2010 годах - 92,5 процента (3741,9 млрд. рублей), что предопределяет инвестиционный характер Программы.
Затраты на научно-исследовательские и проектно-конструкторские работы в общем объеме финансирования Программы составляют в 2002 - 2005 годах 4,4 процента (130,7 млрд. рублей) и в 2006 - 2010 годах 4,2 процента (171,1 млрд. рублей).
Сводные показатели Программы и подпрограмм и перечень мероприятий Программы приведены соответственно в приложениях № 1 и 2.

V. Механизм реализации Программы

Механизм реализации Программы определяется государственным заказчиком - координатором Программы - Министерством энергетики Российской Федерации в условиях скоординированного взаимодействия с государственными заказчиками соответствующих подпрограмм и разделов Программы.
Организации, выполняющие работы по государственным контрактам, привлекаются к участию в реализации Программы на конкурсной основе в соответствии с Федеральным законом "О конкурсах на размещение заказов на поставки продукции, выполнение работ и оказание услуг для государственных нужд".
Государственные заказчики Программы совместно с государственным заказчиком - координатором Программы и Министерством экономического развития и торговли Российской Федерации ежегодно уточняют и согласовывают перечень мероприятий по реализации подпрограмм, руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 11 октября 2001 г. № 714 "Об утверждении Положения о формировании перечня строек и объектов для федеральных государственных нужд и их финансировании за счет средств федерального бюджета" и другими нормативными правовыми актами.
Объем финансирования мероприятий Программы за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов согласовывается государственными заказчиками с соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Механизм реализации Программы включает в себя организационные мероприятия, обеспечивающие управление процессами планирования, исполнения и контроля, определенные постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июня 1995 г. № 594.

VI. Ожидаемые конечные результаты Программы

Социально-экономические последствия и эффективность программных мероприятий

Реализация Программы обеспечит поступательное развитие отраслей ТЭК до 2010 года с достижением необходимых уровней добычи и производства топливно-энергетических ресурсов и наряду с осуществлением мер по их экономии и рациональному использованию позволит удовлетворить потребность экономической и социально-бытовой сферы различными видами энергоресурсов. За счет сохранения экспортного потенциала отраслей ТЭК будут обеспечиваться значительные финансовые поступления в федеральный бюджет.
При рациональном использовании природных ресурсов будет создана приемлемая для населения экологическая обстановка в районах действия энергетических производств.
Прогнозируемые объемы добычи и производства энергоресурсов в Российской Федерации представлены в следующей таблице.

Добыча и производство энергоресурсов в Российской Федерации

(прогноз)

Единица измерения2001 год2002 год2003 год2004 год2005 год2010 год
1. Добыча: нефти с газовым конденсатом
млн. тонн335345350355360360 - 370
газа природного и попутного - всего в том числе
млрд. куб. м590583 - 600590 - 605618620635
попутного
-"-313131313131
угля - всего в том числе
млн. тонн259270280290300335
коксующегося
-"-63,365,265,464,765,969
2. Производство электроэнергии - всего
млрд. кВт. ч899,9925,9954,4980,71008,81158,9
в том числе: ТЭС
-"-596,9616,5639653,2665,9765,9
ГЭС
-"-165165,4165,4167,5168,9181
АЭС
-"-138144150160174212
3. Первичная нефтепереработка
млн. тонн180183185187190 - 200210
Глубина переработки Выработка нефтепродуктов:
процентов70,67171,2727375
автобензинов
млн. тонн28,329,630,932,534,540
дизельного топлива
-"-50,952,353,555,357,765
топочного мазута

-"-46,345,845,344,343,144,5
4. Производство возобновляемых: энергоресурсов
млн. тонн условного топлива11,11,41,723 - 5
электроэнергии
млрд. кВт. ч1,92,12,73,33,95,7
тепловой энергии
млн. Гкал. 3 3,34,35,16,19,2
5. Производство первичных топливно-энергетических ресурсов
млн. тонн условного топлива14321447 - 14661472 - 148915221543,41602 - 1618

В нефтяной отрасли при благоприятных условиях (мировой цене на нефть 20 - 18 долларов США за баррель) ожидается рост добычи нефтяного сырья с 335 млн. тонн в 2001 году до 360 млн. тонн в 2005 году и до 370 млн. тонн к 2010 году.
Предусматривается до 2010 года обновить около 50 процентов физически и морально устаревшего оборудования, а за счет широкого внедрения эффективных технологий и технических средств по добыче нефти увеличить нефтеотдачу пластов на 5 - 20 процентов, а технологические потери снизить на 30 - 85 процентов.
С целью повышения конкуренции предусматривается создать условия для эффективного функционирования как крупных нефтяных компаний, так и небольших независимых компаний, способных обеспечить увеличение добычи нефтяного сырья с 31 млн. тонн в 2001 году до 36 млн. тонн в 2005 году и до 50 - 60 млн. тонн в 2010 году.
В нефтеперерабатывающей промышленности в результате реконструкции и модернизации перерабатывающих мощностей будет обеспечено производство нефтепродуктов необходимого ассортимента и качества. Выход светлых нефтепродуктов при переработке нефти составит:
2005 годприрост к 2000 году
автобензинов
18,1 процента+ 2,5 процента
дизтоплива
30,2 процента+ 1,9 процента

Увеличение первичной переработки нефтяного сырья со 180 млн. тонн в 2001 году до 200 млн. тонн в 2005 году и до 210 млн. тонн в 2010 году обеспечит удовлетворение потребности внутреннего рынка в основных нефтепродуктах и потребности экспорта. Повышение загрузки мощностей по первичной переработке нефтяного сырья и изменение загрузки мощностей вторичных процессов позволит довести выработку топочного мазута до 43,1 млн. тонн в 2005 году (снижение на 7 процентов по сравнению с 2001 годом) и до 44,5 млн. тонн в 2010 году, что соответствует прогнозируемым объемам внутреннего потребления.
Обеспечение регионов нефтепродуктами будет решаться в комплексе с программными мероприятиями по реконструкции и модернизации действующих нефтеперерабатывающих мощностей. Вместе с тем для удовлетворения местных потребностей в нефтепродуктах в удаленных и труднодоступных районах планируется строительство малогабаритных модульных нефтеперерабатывающих установок.
В прогнозируемом периоде ожидается обновление около 70 процентов основного нефтеперерабатывающего оборудования и создание новых мощностей общей производительностью 60,5 млн. тонн до 2005 года и 23 млн. тонн в 2006 - 2010 годах. В результате реализации программных мероприятий энергоемкость в отрасли снизится с 10,4 процента в 2001 году до 7,9 процента в 2005 году и до 7 процентов в 2010 году.
Кроме того, планируется обеспечить повышение качества моторных топлив, масел и других нефтепродуктов до их соответствия международным стандартам, снижение энергетических и

материальных затрат в процессе производства продукции нефтепереработки и нефтехимии, а также существенное улучшение экологической обстановки на нефтеперерабатывающих предприятиях и в районах их расположения, снижение выбросов вредных веществ в окружающую среду до установленных нормативов.
На трубопроводном транспорте будет продолжено обновление основных фондов, их техническое перевооружение и ввод в действие новых производственных мощностей, обеспечивающих транспортировку нефти с новых месторождений в Тюменской области, в Республике Коми и других регионах.
В 2002 - 2005 годах будет построено и реконструировано нефтепроводов - 2563,3 километра, нефтепродуктопроводов - 2613 километров, резервуарных парков объемом 1225 тыс. куб. метров и 32 нефтеперекачивающих и перекачивающих станции.
В 2006 - 2010 годах предполагается построить 302 километра нефтепроводов, 2686 километров нефтепродуктопроводов, реконструировать 1900 тыс. куб. метров резервуарных парков и 29 нефтеперекачивающих и перекачивающих станций.
Результатом технического перевооружения будет обновление около 45 процентов физически и морально устаревшего оборудования.
Ввод в эксплуатацию новых производственных мощностей на магистральном трубопроводном транспорте позволит создать в системе открытого акционерного общества "АК "Транснефть" около 1,7 тыс. новых рабочих мест до 2005 года и 0,5 тыс. рабочих мест до 2010 года.
В результате намечаемого технического перевооружения газовой промышленности предусматривается обновить около 30 процентов физически и морально устаревшего оборудования.
Основная направленность программных мероприятий - это экономия природного газа в газовой промышленности по всему технологическому циклу от добычи до газораспределения, которая может составить в 2002 - 2005 годах до 45,2 млрд. куб. метров, в том числе 1,2 млрд. куб. метров в подотрасли газораспределения, в 2006 - 2010 годах - 47 млрд. куб. метров.
Реконструкция и модернизация газораспределительных систем в период до 2010 года позволит газифицировать сетевым газом до 5,5 млн. квартир, из них 4,1 млн. квартир в сельской местности. При этом газификация квартир до 2005 года составит по 0,7 млн. квартир в год и до 2010 года по 0,5 млн. квартир в год.
Объем потребления природного газа населением до 2010 года возрастет на 5 - 7,5 млрд. куб. метров.
Важное место в структуре топливоснабжения сельской местности останется за сжиженным газом, потребление которого прогнозируется повысить в 1,2 - 1,3 раза по сравнению с 2000 годом.
В угольной отрасли предполагается обеспечить рост добычи угля с 254,2 млн. тонн в 2000 году до 300 млн. тонн в 2005 году и до 335 млн. тонн в 2010 году. Добыча коксующихся углей возрастет с 61 млн. тонн в 2000 году до 66 млн. тонн в 2005 году и до 69 млн. тонн в 2010 году. Ожидается, что переработка угля увеличится с 118,7 млн. тонн в 2000 году до 135 млн. тонн в 2005 году и до 145 млн. тонн в 2010 году, в том числе энергетических с 60 млн. тонн соответственно до 71 млн. тонн и до 79 млн. тонн. Ожидается, что за счет технического перевооружения угольной отрасли будет обновлено около 30 процентов физически и морально устаревшего горного оборудования.
В электроэнергетике предусмотрен рост выработки электроэнергии с 878 млрд. кВт. ч в 2000 году до 1008,8 млрд. кВт. ч в 2005 году и до 1158,9 млрд. кВт. ч в 2010 году, т. е. ежегодно в среднем на 2,8 процента.
За счет техперевооружения действующих теплоэлектростанций на базе новых перспективных технологических схем и оборудования российского производства предусматривается обновить около 30 процентов физически и морально устаревшего оборудования.
Создание новых угольных энергоблоков в расчете на суперкритические параметры позволит повысить коэффициент полезного действия ныне действующих паросиловых электростанций с 37 - 38 процентов до 43 - 45 процентов.

В области атомной энергетики ожидается рост производства электроэнергии со 131 млрд. кВт. ч в 2000 году до 174 млрд. кВт. ч в 2005 году и до 212 млрд. кВт. ч в 2010 году.
В 2005 году мощности атомных электростанций должны составить 25,24 ГВт и 30,05 ГВт в 2010 году, при намечаемом приросте мощностей 3 ГВт в 2002 - 2005 годах и 4,81 ГВт в 2006 - 2010 годах, всего - 7,81 ГВт. При этом имеется в виду продление на 10 лет срока службы энергоблоков на атомных электростанциях: Нововоронежской (1834 МВт, блоков 3, 4 и 5), Кольской (880 МВт, блоков 1 и 2), Ленинградской (3000 МВт, блоков 1, 2 и 3), Курской (2000 МВт, блоков 1 и 2), Билибинской (48 МВт, блоков 1, 2, 3 и 4), Белоярской (600 МВт, блока 3). Предполагается достройка блоков высокой и средней степени готовности атомных электростанций: Ростовской (блок 2), Калининской (блок 3), Курской (блок 5) и Балаковской (блок 5).
При прогнозируемом развитии атомной энергетики, когда выработка электроэнергии на атомных электростанциях составит около 20 процентов общего производства электроэнергии в стране, будет сэкономлено (замещено) в 2005 году около 52 млрд. куб. метров газа и в 2010 году - 65,5 млрд. куб. метров газа.
Согласно прогнозу при сооружении объектов атомной энергетики за рубежом до 2010 года (в Иране, Китае, Индии, Казахстане и Украине) предполагается получить 4,2 млрд. долларов США в период до 2005 года и 2,4 млрд. долларов США в период до 2010 года.
Программными мероприятиями предусматривается производство местных видов коммунально-бытового топлива для обеспечения местных электростанций, отопительных котельных и населения в 2002 - 2005 годах в объеме 2,2 млн. тонн условного топлива, что позволяет сэкономить около 2 млрд. рублей в год на завозе в труднодоступные районы дорогостоящих углей, дизельного топлива и мазута.
Производство местных видов топлива должно составить:

Единица измерения2000 год2005 год2010 год
Топливные дрова
тыс. куб. метров млн. тонн условного топлива477 0,12753 0,19959 0,24
Топливный торф
млн. тонн млн. тонн условного топлива2 1,054,86 2,547,02 3,65
Итого
млн. тонн условного топлива1,172,733,89

Кроме того, предполагается ввод электрической и тепловой мощности энергетических комплексов с использованием нетрадиционных возобновляемых источников энергии к 2005 году до 100 МВт и 150 Гкал/ч и к 2010 году до 800 МВт и 1000 Гкал/ч соответственно и при этом довести годовое производство электроэнергии до 3,9 млрд. кВт. ч и тепловой энергии до 6,1 млн. Гкал.
Предусматривается создание и освоение производства 389 видов эффективного и энергосберегающего оборудования для отраслей ТЭК, в том числе нефтегазового - 242, для угольной промышленности - 75, для электроэнергетики и теплоснабжения - 72.
Общая величина сэкономленных энергоресурсов в сфере потребления в 2002 - 2005 годах оценивается на уровне 150 млн. тонн условного топлива и за весь период реализации Программы - 295 - 325 млн. тонн условного топлива. Стоимость сэкономленных энергоресурсов оценивается (в ценах 2001 года) в 2002 - 2005 годах и в 2002 - 2010 годах в 175 - 182 и 360 - 380 млрд. рублей соответственно.
При реализации мероприятий Программы предусматривается снижение энергоемкости внутреннего валового продукта в 2005 году на 13,4 процента и в 2010 году на 26 процентов по отношению к 2000 году:

2000 год2001 год2005 год2010 год
Энергоемкость ВВП тонн условного топлива/1000 рублей

0,1270,1240,110
0,1210,094
0,104
процент к предыдущему году (периоду)
96,997,693,5
103,9-
процент к уровню 2000 года
10097,686,6
95,374
82

Примечание. В числителе - данные при благоприятном сценарии экономического роста, в знаменателе - при неблагоприятном.

Расчетная бюджетная эффективность реализации Программы представлена в таблице:
Показатели
2002 - 2005 годы
2006 - 2010 годы

1. Налоговые поступления - всего (млрд. рублей) в том числе от:
4395,6
6446,9

реализации продукции традиционных отраслей ТЭК
3343,12
5003,62

использования нетрадиционных видов энергетики и местных видов топлива для выработки электроэнергии и тепла
3,82
5,34

деятельности по реализации Программы
1036
1417

увеличения объемов производства отечественного оборудования и материалов для отраслей ТЭК
12,64
20,95

2. Валютные поступления - всего (млрд. долларов США) в том числе от:
156,06
200,02

экспорта топливно-энергетических ресурсов
150,31
191,6

сооружения объектов атомной энергетики за рубежом
4,25
2,42

продажи квот на выбросы парниковых газов
1,5

6

3. Уменьшение бюджетных расходов на оплату топливно-энергетических ресурсов - всего (млрд. рублей) в том числе на:
22,44
29,87

топливо- и энергообеспечение объектов бюджетной сферы
0,4
3,1

завоз топлива в северные регионы
5,24
7,27

оплату топливно-энергетических ресурсов в жилищно-коммунальном хозяйстве
7
9

оплату топливно-энергетических ресурсов на транспорте
9,8
10,5

За последние пять лет численность работающих на предприятиях и в организациях системы Министерства энергетики Российской Федерации уменьшилась на 870 тыс. человек и на 1 января 2001 г. составила 2 млн. 174 тыс. человек. Если раньше численность сокращалась от 12 процентов до 6 процентов в год, то в 2000 году всего на 3 процента. В прогнозируемом периоде в отраслях ТЭК по экспертной оценке ожидается увеличение рабочих мест:
в 2002 - 2005 годах - на 65,5 тыс. человек;
в 2006 - 2010 годах - на 133,5 тыс. человек.
Общее увеличение рабочих мест - на 199 тыс. человек.
При этом имеется в виду, что за счет технического перевооружения энергопроизводящих и энергопотребляющих производств произойдет рост производительности труда и улучшение техники безопасности.
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 энергетических услуг;
в результате организации системы обучения и переподготовки кадров в 2002 - 2005 годах должны повысить квалификацию не менее 100 тыс. работников, занятых в производстве или обслуживании топливо- и энергопотребляющих видов техники, энергоэкономичных материалов и конструкций.

Экологическая эффективность

Экологический эффект от реализации программных мероприятий связан с повышением энергоэффективности действующего энергооборудования, предотвращением выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду и сокращением площади отчуждаемых земель.

Показатели эффективности реализации Программы для сохранения качества окружающей среды

2002 - 2005 годы2006 - 2010 годы
Сокращение выбросов в атмосферу - всего (млн. тонн)
1,532,537
в том числе по отраслям: газовая
0,40,7
нефтедобывающая
0,20,3
нефтеперерабатывающая
0,10,1
угольная
0,10,1
электроэнергетика
0,71,3
Сокращение сброса загрязненных сточных вод - всего (млн. куб. метров)
395618
в том числе по отраслям: газовая
1,93,1
нефтедобывающая
23,5
нефтеперерабатывающая
33,652,5
угольная
79123,6
электроэнергетика
278,5435,3
Рекультивация загрязненных и нарушенных земель - всего (тыс. га)
24,432
в том числе: газовая
6,58,6
нефтедобывающая
6,38,3
нефтеперерабатывающая
5,87,6
угольная
5,87,5
Объем экономии первичных энергоресурсов, участвующих в процессе энергопроизводства (млн. тонн условного топлива в год)
0,480,6

Реализация природоохранных мероприятий на газодобывающих предприятиях приведет к сокращению удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 0,67 тонны/млн. куб. метров газа в год в 2002 - 2005 годах, на 0,95 тонны/млн. куб. метров в 2006 - 2010 годах. Удельный объем загрязненных сточных вод сократится на 3,2 куб. метра/млн. куб. метров газа в 2002 - 2005 годах и на 4,4 куб. метра/млн. куб. метров в 2006 - 2010 годах.
В нефтедобывающей отрасли реализация намеченных мероприятий приведет к ежегодному сокращению удельных выбросов в атмосферу и гидросферу в 2002 - 2005 годах нефти на 0,57 тонны/тыс. тонн и попутного нефтяного газа на 6,3 куб. метра/тыс. тонн, в 2006 - 2010 годах - нефти

на 0,92 тонны/тыс. тонн и попутного нефтяного газа на 10 куб. метров/тыс. тонн добытой нефти. Рекультивация нарушенных и загрязненных земель составит 6,3 тыс. га в 2002 - 2005 годах и 8,3 тыс. га в 2006 - 2010 годах. Предлагаемый комплекс природоохранных мероприятий приведет к сокращению уровня загрязнения природной среды нефтью и нефтепродуктами, что особенно актуально для районов Западной Сибири, Северо-Кавказского региона, Республики Коми, Республики Башкортостан и Республики Татарстан.

Осуществление комплекса намеченных мероприятий в нефтеперерабатывающей отрасли приведет в 2002 - 2005 годах и 2006 - 2010 годах к ежегодному сокращению удельных выбросов в атмосферу соответственно на 0,43 тонны/тыс. тонн и на 0,68 тонны/тыс. тонн переработанной нефти, а также сброса загрязненных сточных вод соответственно на 0,17 куб. метра/тонну нефти и на 0,25 куб. метра/тонну переработанной нефти.

Осуществление намечаемых природоохранных мероприятий по улучшению экологии угольных регионов приведет к сокращению удельных выбросов в атмосферу загрязняющих веществ на 33 процента (с 0,35 тонны/тыс. тонн угля в 2002 - 2005 годах до 0,51 тонны/тыс. тонн угля в 2006 - 2010 годах), удельного водопотребления на 1 тонну добычи - на 20 процентов, объема сбрасываемой загрязненной воды - в 1,4 раза (с 0,27 куб. метра/тонну угля до 0,38 куб. метра/тонну угля в 2002 - 2010 годах), доля рекультивируемых земель от уровня нарушаемых возрастет до 90 процентов, а объем использования отходов - до 65,5 процента.

Мероприятия в сфере электроэнергетики, связанные с применением котлов с улучшенными экологическими характеристиками, приведут к сокращению вредных для здоровья человека выбросов оксидов азота при сжигании каменных углей до 300 - 350 мг/куб. метр (против существующих 450 - 550 мг/куб. метр) и до 200 - 250 мг/куб. метр при сжигании бурых углей (против 300 - 350 мг/куб. метр в настоящее время). В результате внедрения природоохранного оборудования ожидается сокращение удельных выбросов золы к 2005 году до 15,3 килограмма/тонну условного топлива, сернистого ангидрида - до 15,7 килограмма/тонну условного топлива. Использование котлов с улучшенными экологическими характеристиками позволит также экономить до 15 процентов топлива, участвующего в процессе энергопроизводства. В намечаемый период прогнозируется сокращение удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 1,4 раза (с 0,77 тонны/млн. кВт. ч до 1,1 тонны/млн. кВт. ч), удельных сбросов в гидросферу на 50 процентов (с 0,2 куб. метра/тыс. кВт. ч до 0,39 куб. метра/тыс. кВт. ч).

Программой предусматривается снижение в 2002 - 2005 годах потребности в энергоресурсах, что позволит предотвратить выбросы в атмосферу вредных веществ в объеме 7 - 7,35 млн. тонн. Реализация комплекса программных мероприятий по золошлаковым отходам позволит улучшить экологическую обстановку в 40 районах России.

VII. Организация управления реализацией Программы и контроль за ходом ее реализации

Для успешной реализации Программы необходимо создать организационные, финансово-экономические и правовые условия.

Общее руководство и контроль за ходом реализации Программы осуществляет государственный заказчик - координатор, который совместно с государственными заказчиками разрабатывает план мероприятий по реализации Программы, а в случае необходимости подготавливает проекты нормативных правовых актов.

Государственные заказчики осуществляют управление реализацией подпрограмм и разделов Программы.

Мероприятия и проекты, предусматриваемые Программой, подлежат государственной экологической экспертизе в соответствии с Федеральным законом "Об экологической экспертизе".

Государственные заказчики несут ответственность и осуществляют контроль за ходом выполнения программных мероприятий.

Приложение № 1
к федеральной целевой программе
"Энергоэффективная экономика" на
2002 - 2005 годы и на перспективу до 2010 года

Сводные показатели Программы и подпрограмм
(млрд. рублей)

Источники и направления расходов
Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всегоВ том числе
Объем финансирования на 2006 - 2010 годы - всегоВ том числе 2010 год

2002 год2003 год2004 год2005 год
I. Федеральная целевая программа "Энергоэффективная экономика" на 2002 - 2005 годы и на перспективу до 2010 года
Финансовые средства - всего
2958,671679,032746,639759,339773,6604045,9898265,325
в том числе из:

федерального бюджета
12,3361,8482,6733,2804,53537,9197,328
средств государственной поддержки угольной промышленности
1,911,91-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
230,34632,68151,71381,11764,835303,11560,040
внебюджетных источников
2714,079642,593692,253674,942704,2913704,955757,956
Капитальные вложения
2775,286638,125702,684710,477724,0003741,933773,101
в том числе из:

федерального бюджета
11,1881,7962,4482,9993,94527,6685,581
средств государственной поддержки угольной промышленности
1,71,7-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
221,93731,13549,85278,40262,548292,41257,864
внебюджетных источников
2540,461603,494650,384629,076657,5073421,853709,387
Строительно-монтажные работы
1150,957278,978290,558281,977299,4441407,316280,955
НИОКР
130,67329,39931,82334,94734,505171,12735,559
в том числе из:

федерального бюджета
0,6660,0520,0740,1200,429,6571,358
средств государственной поддержки угольной промышленности
0,10,1-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
2,5780,6260,6000,6750,6772,5630,533

внебюджетных источников
127,3328,62131,14934,15233,408158,90633,668
Прочие расходы
52,71111,50812,13213,91515,156132,92916,664
в том числе из:

федерального бюджета
0,482-0,1510,1610,1700,5930,119
средств государственной поддержки угольной промышленности
0,110,11-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
5,8310,9201,2612,0401,6108,1401,643
внебюджетных источников
46,28810,47810,72011,71413,376124,19614,902
II. Подпрограмма "Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса"

Финансовые средства - всего
2670,984617,429678,336681,671693,5483657,354743,528
в том числе из:

федерального бюджета
7,8461,5291,7952,1042,41820,0594,158
средств государственной поддержки угольной промышленности
1,911,91-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
214,89929,13547,74277,20060,822287,92057,340
внебюджетных источников
2446,329584,855628,799602,367630,3083349,375682,030
Капитальные вложения
2511,329582,382640,150638,665650,1323375,906694,987
в том числе из:

федерального бюджета
7,6351,5041,7512,0412,33919,4254,038
средств государственной поддержки угольной промышленности
1,71,7-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
209,15628,23046,46075,16559,301278,94055,501
внебюджетных источников
2292,838550,948591,939561,459588,4923077,541635,449
Строительно-монтажные работы
1068,926261,022271,646259,462276,7961295,409260,075
Обустройство зон затопления ГЭС
0,2450,245-----
НИОКР
108,4423,84326,43429,45528,708152,05432,179
в том числе из:

федерального бюджета
0,1480,0250,0330,0420,0480,5910,110
средств государственной поддержки угольной промышленности

0,10,1-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,4090,1240,1110,0850,0891,0800,239
внебюджетных источников
107,78323,59426,29029,32828,571150,38331,830
Прочие расходы
51,21511,20411,75213,55114,708129,39416,362
в том числе из:

федерального бюджета
0,063-0,0110,0210,0310,4030,010
средств государственной поддержки угольной промышленности
0,110,11-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
5,3340,7811,1711,9501,4327,9001,600
внебюджетных источников
45,70810,31310,57011,58013,245121,45114,752
1. Раздел "Нефтедобывающий комплекс"
Финансовые средства - всего
737,63171,21176,77185,80203,851120,54231,07
в том числе из:

федерального бюджета
0,0090,0020,0020,0020,0031,010,357
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,6190,2890,1620,080,0880,7180,155
внебюджетных источников
737,002170,919176,606185,718203,7591118,812230,558
Капитальные вложения
644,17149,52154,37162,26178,02928,81201,72
в том числе из:

федерального бюджета
-----0,950,35
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,036--0,0150,021--
внебюджетных источников
644,134149,52154,37162,245177,999927,86201,37
Строительно-монтажные работы
365,2684,9187,5891,84100,93543,12114,91
НИОКР
71,317,117,617,818,898,120,3
в том числе из:

федерального бюджета
0,0090,0020,0020,0020,0030,060,007
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,2190,1080,0610,0250,0250,2780,055
внебюджетных источников
71,07216,9917,53717,77318,77297,76220,238

Прочие расходы
22,164,594,805,747,0393,639,05
в том числе из:

федерального бюджета

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,3640,1810,1010,040,0420,440,1
внебюджетных источников
21,7964,4094,6995,76,98893,198,95
2. Раздел "Модернизация нефтеперерабатывающей промышленности"

Финансовые средства - всего
178,35357,46550,10645,40825,37469,1344,038
в том числе из:

федерального бюджета
0,0090,0020,0020,0020,0030,050,007
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
178,34457,46350,10445,40625,37169,0844,031
Капитальные вложения
175,55356,56549,30644,70824,97468,1343,938
в том числе из:

федерального бюджета

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
175,55356,56549,30644,70824,97468,1343,938
Строительно-монтажные работы
76,09523,51421,64318,86712,07128,6312,716
НИОКР
2,80,90,80,70,41,00,1
в том числе из:

федерального бюджета
0,0090,0020,0020,0020,0030,050,007
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
2,7910,8980,7980,6980,3970,950,093
Прочие расходы
---
3. Раздел "Модернизация и повышение надежности магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов"

Финансовые средства - всего
189,7345,3464,0941,6238,68113,44713,743

в том числе из:

федерального бюджета

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
189,7345,3464,0941,6238,68113,44713,743
Капитальные вложения
188,7545,1963,8641,3238,38112,31713,513
в том числе из:

федерального бюджета

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
188,7545,1963,8641,3238,38112,31713,513
Строительно-монтажные работы
94,7621,2529,7519,9323,8366,616,153
НИОКР
0,980,150,230,30,31,130,23
в том числе из:

федерального бюджета

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
0,980,150,230,30,31,130,23
Прочие расходы
---
4. Раздел "Газовая отрасль"
Финансовые средства - всего
1122,362258,363274,533295,666293,81355,571271,314
в том числе из:

федерального бюджета
2,3540,360,5510,6760,7674,6511,093
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
153,76517,33432,24160,9743,22226,2245,281
внебюджетных источников
966,243240,669241,741234,02249,8131124,7224,94
Капитальные вложения
1072,844248,8262,941280,546280,5571292,501258,7
в том числе из:

федерального бюджета
2,3540,360,5510,6760,7674,6511,093
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
148,7316,7331,1559,0441,81218,8243,801

внебюджетных источников
921,76231,71231,24220,83237,981069,03213,806
Строительно-монтажные работы
507,0127,44127,18121,49130,89587,967117,593
НИОКР
25,6584,2135,8228,666,96334,886,975
в том числе из:

федерального бюджета

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,0650,0040,0210,020,020,10,02
внебюджетных источников
25,5934,2095,8018,646,94334,786,955
Прочие расходы
23,865,355,776,466,2828,195,639
в том числе из:

федерального бюджета

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
4,970,601,071,911,397,301,46
внебюджетных источников
18,894,754,704,554,8920,894,179
5. Раздел "Угольная промышленность"
Финансовые средства - всего
51,3313,27011,8812,7113,4780,4518,01
в том числе из:

федерального бюджета

средств государственной поддержки угольной промышленности
1,911,91-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
49,4211,3611,8812,7113,4780,4518,01
Капитальные вложения
49,7412,7311,5312,3413,0878,1117,49
в том числе из:

федерального бюджета

средств государственной поддержки угольной промышленности
1,71,7-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
47,9811,0311,5312,3413,0878,1117,49
Строительно-монтажные работы

14,923,843,463,703,9223,435,25
НИОКР
0,100,10-----
в том числе из:

федерального бюджета

средств государственной поддержки угольной промышленности
0,100,10-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников

Прочие расходы
1,550,440,350,370,392,340,52
в том числе из:

федерального бюджета

средств государственной поддержки угольной промышленности
0,110,11-----
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
1,550,440,350,370,392,340,52
6. Раздел "Электроэнергетика"
Финансовые средства - всего
310,8956,05781,35879,06994,406693,749157,074
в том числе из:

федерального бюджета
3,9481,1410,9350,9360,9364,6530,907
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
60,411,50215,31216,11317,47360,53911,804
внебюджетных источников
246,54243,41465,11162,0275,997628,557144,363
Капитальные вложения
306,81655,45680,2178,093,15685,98155,25
в том числе из:

федерального бюджета
3,9381,1390,9330,9330,9334,5830,9
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
60,3911,515,3116,1117,4760,1211,7
внебюджетных источников
242,48842,81763,96760,95774,747621,277142,65
НИОКР
4,0740,6011,1481,0691,2567,7691,824
в том числе из:

федерального бюджета

0,010,0020,0020,0030,0030,070,007
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,010,0020,0020,0030,0030,1490,104
внебюджетных источников
4,0540,5971,1441,0631,257,281,713
Прочие расходы
---
7. Раздел "Эффективное энергообеспечение регионов, в том числе северных и приравненных к ним территорий, на основе использования нетрадиционных возобновляемых источников энергии и местных видов топлива"

Финансовые средства - всего
10,9250,0742,043,6455,16645,77113,481
в том числе из:

федерального бюджета
1,2380,0080,260,4250,5453,2320,783
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
9,6870,0661,783,224,62142,53912,698
Капитальные вложения
10,8910,0682,0333,6355,15545,65113,453
в том числе из:

федерального бюджета
1,2210,0050,2570,420,5393,1710,769
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
9,670,0631,7763,2154,61642,4812,684
НИОКР
0,0340,0060,0070,010,0110,120,028
в том числе из:

федерального бюджета
0,0170,0030,0030,0050,0060,0610,014
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
0,0170,0030,0040,0050,0050,0590,014
Прочие расходы
---
8. Раздел "Создание высокоэффективного и импортозамещающего оборудования и материалов для ТЭК"

Финансовые средства - всего
6,371,321,4991,7481,80311,22,54
в том числе из:

федерального бюджета

0,0240,0040,0050,0070,0080,0870,02
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,1150,010,0270,0370,0410,4430,1
внебюджетных источников
6,2311,3061,4671,7041,75410,672,42
Капитальные вложения
0,90,10,2390,2730,2882,90,7
в том числе из:

федерального бюджета

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
0,90,10,2390,2730,2882,90,7
НИОКР
1,90,40,440,520,543,120,7
в том числе из:

федерального бюджета
0,0240,0040,0050,0070,0080,0870,02
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,1150,010,0270,0370,0410,2830,06
внебюджетных источников
1,7610,3860,4080,4760,4912,750,62
Прочие расходы
3,570,820,820,9550,9755,181,14
в том числе из:

федерального бюджета

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
-----0,160,04
внебюджетных источников
3,570,820,820,9550,9755,021,1
9. Раздел "Экологические аспекты энергоэффективного развития ТЭК, включая ресурсосберегающую переработку золошлаковых отходов тепловых электростанций и снижение выбросов парниковых газов"

Финансовые средства - всего
61,77013,88615,60915,65216,623161,3830,204
в том числе из:

федерального бюджета
0,1420,0030,0150,0180,1066,0620,915
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
61,62813,88315,59415,63416,517155,31829,289
Капитальные вложения
61,09613,72815,45115,48416,433159,64329,573

в том числе из:

федерального бюджета
0,122-0,010,0120,16,00,9
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
60,97413,72815,44115,47216,333153,64328,673
НИОКР
0,6590,1540,1560,1620,1871,7230,627
в том числе из:

федерального бюджета
0,0170,0030,0040,0050,0050,0590,014
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
0,6420,1510,1520,1570,1821,6640,613
Прочие расходы
0,0150,0040,0020,0060,0030,0140,004
в том числе из:

федерального бюджета
0,003-0,0010,0010,0010,0030,001
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
0,0120,0040,0010,0050,0020,0110,003
10. Раздел "Организационные мероприятия и мониторинг Программы"

Финансовые средства - всего
1,6210,4440,4510,3530,3766,1122,054
в том числе из:

федерального бюджета
0,1220,0090,0250,0380,050,3140,075
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
1,5020,4350,4260,3150,3265,7981,979
Капитальные вложения
0,6290,2250,210,0990,0951,860,65
в том числе из:

федерального бюджета
-----0,070,025
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
0,6290,2250,210,0990,0951,790,625
НИОКР

0,9350,2190,2310,2340,2514,2121,395
в том числе из:

федерального бюджета
0,0620,0090,0150,0180,020,2040,041
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
0,8730,210,2160,2160,2314,0081,354
Прочие расходы
0,06-0,010,020,030,40,09
в том числе из:

федерального бюджета
0,06-0,010,020,030,40,09
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников

II. Подпрограмма "Безопасность и развитие атомной энергетики"

Финансовые средства - всего
181,65738,30842,45349,37751,277286,16363,714
в том числе из:

федерального бюджета
2,80,2910,4840,5861,43912,9041,935
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,4210,1090,1110,0890,1120,4120,127
внебюджетных источников
178,43637,90841,85848,70249,726272,84761,651
Капитальные вложения
163,30933,70437,96544,90146,739267,32960,757
в том числе из:

федерального бюджета
2,2780,2720,4170,5111,0784,2380,783
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,390,1050,1050,080,10,20,05
внебюджетных источников
160,64133,32737,44344,3145,561262,89159,924
Строительно-монтажные работы
47,62110,39610,46213,41513,34878,30714,3
НИОКР
17,9324,5344,3624,3664,6716,2732,836
в том числе из:

федерального бюджета
0,4030,0190,0270,0350,3228,5171,122
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,0310,0040,0060,0090,0120,2120,077

внебюджетных источников
17,4984,5114,3294,3224,3367,5441,637
Прочие расходы
0,4160,070,1260,110,112,5620,12
в том числе из:

федерального бюджета
0,119-0,040,040,0390,150,03
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

внебюджетных источников
0,2970,070,0860,070,0712,4120,09
III. Подпрограмма "Энергоэффективность в сфере потребления"

Финансовые средства - всего
106,02923,29525,85028,29128,593102,47218,083
в том числе из:

федерального бюджета
1,6900,0280,3940,5900,6784,9561,235
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
15,0263,4373,8603,8283,90114,7832,573
внебюджетных источников
89,31319,83021,59623,87324,01482,73314,275
Капитальные вложения
100,64822,03924,56926,91127,12998,69917,357
в том числе из:

федерального бюджета
1,2750,02030,280,4470,5284,0061,030
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
12,3912,83,2873,1573,14713,2722,313
внебюджетных источников
86,98219,21921,00223,30723,45481,42114,014
Строительно-монтажные работы
34,417,568,459,19,333,66,58
НИОКР
4,3011,0211,0271,1261,1262,8000,544
в том числе из:

федерального бюджета
0,1150,0070,0140,0430,0500,5500,126
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
2,1380,4980,4830,5810,5761,2710,217
внебюджетных источников
2,0480,5160,5300,5020,5000,9790,201
Прочие расходы
1,0800,2340,2540,2540,3380,9730,182
в том числе из:

федерального бюджета

0,300-0,1000,1000,1000,4000,079
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,4970,1390,090,090,1780,2400,043
внебюджетных источников
0,2830,0950,0640,0640,0060,3330,060
1. Раздел "Энергоэффективность энергоемких отраслей промышленности"

Финансовые средства - всего
34,6847,59998,1509,4419,49333,3955,576
в том числе из:

федерального бюджета
0,2590,00090,0580,0930,1070,8060,200
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
4,5001,1001,1001,1001,2004,2000,770
внебюджетных источников
29,9256,4996,9928,2488,18628,3894,606
Капитальные вложения
33,1337,2407,7699,0519,07332,5015,367
в том числе из:

федерального бюджета
0,188-0,0420,0670,0790,6010,155
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
3,6880,9070,9110,8960,9743,8280,687
внебюджетных источников
29,2576,3336,8168,0888,02028,0724,525
Строительно-монтажные работы
10,732,432,622,872,8710,4102,050
НИОКР
1,3010,3200,3210,3300,3300,8000,190
в том числе из:

федерального бюджета
0,0260,00090,0010,0110,0130,1450,033
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,6570,1640,1550,1700,1680,3720,083
внебюджетных источников
0,6180,1550,1650,1490,1490,2830,074
Прочие расходы
0,250,0400,0600,0600,0900,0940,019
в том числе из:

федерального бюджета
0,045-0,0150,0150,0150,0600,012
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,1550,0290,0340,0340,058--
внебюджетных источников
0,050,0110,0110,0110,0170,0340,007
2. Раздел "Энергоэффективность в сельском хозяйстве"

Финансовые средства - всего
4,0990,7990,8001,2001,3004,0180,873
в том числе из:

федерального бюджета
0,1210,00020,0300,0420,0490,3580,088
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,7280,1820,1760,1760,1940,5900,117
внебюджетных источников
3,2500,6170,5940,9821,0573,0700,704
Капитальные вложения
3,8600,7440,7441,1381,2343,8860,847
в том числе из:

федерального бюджета
0,088-0,0200,0310,0370,2800,072
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,6080,1490,1490,1470,1630,5600,112
внебюджетных источников
3,1640,5950,5750,9601,0343,0460,663
Строительно-монтажные работы
1,670,3800,4000,4400,4501,6000,320
НИОКР
0,1990,0460,0470,0530,0530,1000,02
в том числе из:

федерального бюджета
0,0120,00020,0030,0040,0050,0500,011
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,1090,0280,0260,0280,0270,0300,005
внебюджетных источников
0,0780,0180,0180,0210,0210,0200,004
Прочие расходы
0,040,0090,0090,0090,0130,0320,006
в том числе из:

федерального бюджета
0,021-0,0070,0070,0070,0280,005
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,0110,0050,0010,0010,004--
внебюджетных источников
0,0080,0040,0010,0010,0020,0040,001
3. Раздел "Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве"

Финансовые средства - всего
25,0855,88496,3006,4506,45024,0494,300
в том числе из:

федерального бюджета
0,4190,00090,0960,1500,1721,2570,317
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

3,0920,7930,7190,7210,9133,2420,631
внебюджетных источников
21,5745,1455,4855,5795,36519,5503,352
Капитальные вложения
23,8655,5856,0006,1506,13023,1754,126
в том числе из:

федерального бюджета
0,314-0,0700,1120,1321,0020,258
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
2,5520,6000,6000,5930,7592,9000,570
внебюджетных источников
20,9994,9855,3305,4455,23919,2733,298
Строительно-монтажные работы
8,281,8702,0102,1602,2408,0001,570
НИОКР
1,000,2500,2500,2500,2500,7500,150
в том числе из:

федерального бюджета
0,0300,00090,0010,0130,0150,1550,039
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,4450,1100,1060,1150,1140,3420,061
внебюджетных источников
0,5250,1390,1430,1220,1210,2530,050
Прочие расходы
0,220,0500,0500,0500,0700,1240,024
в том числе из:

федерального бюджета
0,075-0,0250,0250,0250,1000,020
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,0950,0290,0130,0130,040--
внебюджетных источников
0,0500,0210,0120,0120,0050,0240,004
4. Раздел "Энергоэффективность на транспорте"

Финансовые средства - всего
9,002,1002,2002,3002,4008,0101,708
в том числе из:

федерального бюджета
0,1370,0010,0330,0480,0550,4020,099
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
1,3540,3170,3090,3130,4151,3370,250
внебюджетных источников
7,5091,7821,8581,9391,9306,2711,359
Капитальные вложения
8,521,9822,0822,1822,2747,5701,684
в том числе из:

федерального бюджета
0,10-0,0220,0360,0420,3200,082
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
1,120,2580,2580,2530,3511,1400,246
внебюджетных источников
7,301,7241,8021,8931,8816,1101,356
Строительно-монтажные работы
3,300,7500,8000,8700,8803,2000,630
НИОКР
0,400,1000,1000,1000,1000,4000,018
в том числе из:

федерального бюджета
0,0130,0010,0030,0040,0050,0500,011
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,2030,0470,0460,0550,0550,1970,004
внебюджетных источников
0,1840,0520,0510,0410,0400,1530,003
Прочие расходы
0,0800,0180,0180,0180,0260,0400,006
в том числе из:

федерального бюджета
0,024-0,0080,0080,0080,0320,006
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,0310,0120,0050,0050,009--
внебюджетных источников
0,0250,0060,0050,0050,0090,008-
5. Раздел "Энергоэффективность в организациях (учреждениях) федеральной бюджетной сферы"

Финансовые средства - всего
4,150,2501,3001,3001,3005,0000,570
в том числе из:

федерального бюджета
0,4860,0020,1170,1710,1961,4120,352
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
1,8260,1230,5890,5630,5511,7940,110
внебюджетных источников
1,8380,1250,5940,5660,5531,7940,110
Капитальные вложения
3,5860,1091,1591,1591,1594,2500,430
в том числе из:

федерального бюджета
0,377-0,0840,1340,1591,2020,309
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
1,6030,0540,5370,5120,5001,5240,060
внебюджетных источников
1,6060,0550,5380,5130,5001,5240,061
Строительно-монтажные работы

1,360,0800,4200,4300,4301,6000,300
НИОКР
0,3040,0760,0760,0760,0760,1500,030
в том числе из:

федерального бюджета
0,0190,0020,0030,0070,0070,0900,019
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,140,0370,0350,0340,0340,0300,005
внебюджетных источников
0,1450,0370,0380,0350,0350,0300,006
Прочие расходы
0,260,0650,0650,0650,0650,6000,0110
в том числе из:

федерального бюджета
0,09-0,0300,0300,0300,1200,024
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,0830,0320,0170,0170,0170,2400,043
внебюджетных источников
0,0870,0330,0180,0180,0180,2400,043
6. Раздел "Энергосбережение в отраслях ТЭК"
Финансовые средства - всего
29,0116,6617,1007,6007,65028,0005,020
в том числе из:

федерального бюджета
0,2680,0230,0600,0860,0990,7210,179
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
3,5260,9760,9670,9550,6283,6200,697
внебюджетных источников
25,2175,6626,0736,5596,92323,6594,144
Капитальные вложения
27,6846,3796,8157,2317,25927,3174,903
в том числе из:

федерального бюджета
0,2080,02030,0420,0670,0790,6010,154
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
2,820,8320,8320,7560,4003,3200,638
внебюджетных источников
24,6565,5275,9416,4086,78023,3964,111
Строительно-монтажные работы
9,0702,0502,2002,3902,4308,7901,710
НИОКР
1,0970,2300,2330,3170,3170,6000,100
в том числе из:

федерального бюджета
0,0150,00270,0030,0040,0050,0600,013
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

0,5840,1120,1150,1790,1780,3000,059
внебюджетных источников
0,4980,1150,1150,1340,1340,2400,028
Прочие расходы
0,230,0520,0520,0520,0740,0830,017
в том числе из:

федерального бюджета
0,045-0,0150,0150,0150,0600,012
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,1220,0320,0200,0200,050--
внебюджетных источников
0,0630,0200,0170,0170,0090,0230,005

Приложение № 2
к федеральной целевой программе
"Энергоэффективная экономика"
на 2002 - 2005 годы и на перспективу
до 2010 года

ПЕРЕЧЕНЬ
мероприятий федеральной целевой программы "Энергоэффективная экономика" на 2002 - 2005 годы и на перспективу до 2010 года
Наименование мероприятий и сроки их реализации, ожидаемые результаты Источники финансирования
Объем финансирования на 2002 - 2005 годы - всего (млрд. рублей)В том числеОбъем финансирования на 2006 - 2010 годы - всего (млрд. рублей)В том числе 2010 год

2002 год2003 год2004 год2005 год
1. Подпрограмма "Энергоэффективность топливно-энергетического комплекса"

Раздел "Нефтедобывающий комплекс"

1.
Ввод в эксплуатацию нефтяных и нефтегазовых месторождений
Финансовые средства - всего в том числе средства:
205,035 44,366 44,507 52,241 63,921 441,75 89,95

Акционерные общества:
федерального бюджета
- - - - - - -

"НК "ЛУКОЙЛ" "Тюменская нефтяная компания" "НК "Юкос"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,036 - - 0,015 0,021 - -

"Сургутнефтегаз" "Сибнефть" "НГК "Славнефть" "Роснефть" "НК "Сиданко" "Каббалкнефтетоппром" государственное унитарное предприятие "ГО "Ингушнефтегазпром" государственное предприятие "Концерн" Севосетиннефтегазпром"
внебюджетных источников
204,999 44,366 44,507 52,226 63,9 441,75 89,95

Ввод месторождений и добыча нефти: 2002 год - 32 месторождения, добыча нефти - 0,62 млн. тонн

2003 год - 27 месторождений, добыча нефти - 2,25 млн. тонн 2004 год - 21 месторождение, добыча нефти - 6,26 млн. тонн 2005 год - 16 месторождений, добыча нефти - 14,5 млн. тонн

2.
Техническое перевооружение нефтедобычи, бурения и смежных производств
Финансовые средства - всего в том числе средства:
103,16 25,07 25,65 26,22 26,22 121,26 27,37

Акционерные общества:
федерального бюджета
- - - - - - -

"НК "ЛУКОЙЛ" "Тюменская нефтяная компания" "НК "Юкос" "Сургутнефтегаз"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Сибнефть" "НГК "Славнефть" "Роснефть" "АНК "Башнефть" "НК "Сиданко"
внебюджетных источников
103,16 25,07 25,65 26,22 26,22 121,26 27,37
3.
Бурение разведочных и эксплуатационных скважин Акционерные общества:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
237,834 54,425 58,846 59,749 64,814 297,095 59,419

"НК "ЛУКОЙЛ" "Тюменская нефтяная
федерального бюджета
- - - - - - -

компания" "НК "Юкос" "Сургутнефтегаз" "Сибнефть"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"НГК "Славнефть" "Роснефть" "АНК "Башнефть" "НК "Сиданко" "Газпром" Ростоппром и прочие
нефтедобывающие компании с российским и иностранным капиталом
внебюджетных источников
237,834 54,425 58,846 59,749 64,814 297,095 59,419

Ввод скважин: 2002 год - 3881 скважина 2003 год - 4178 скважин 2004 год - 4292 скважины 2005 год - 4362 скважины

4.
Мероприятия по экологии на нефтедобывающих объектах: использование поверхностных
Финансовые средства - всего в том числе средства:
7,311 3,609 2,037 0,83 0,835 9,26 1,84

и подземных вод на производственные
федерального бюджета
- - - - - - -

нужды; защита от загрязнения поверхностных почв путем рекультивации;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,583 0,289 0,162 0,065 0,067 0,718 0,155

снижение удельных и валовых выбросов в атмосферу, в том числе двуокиси углерода; защита рек и водоемов от загрязнений

внебюджетных источников
6,728 3,32 1,875 0,765 0,768 8,542 1,685

Акционерные общества: "НК "ЛУКОЙЛ" "Тюменская нефтяная компания" "НК "Юкос" "Сургутнефтегаз" "Сибнефть" "НГК "Славнефть" "Роснефть" "АНК "Башнефть" "НК "Сиданко" "Газпром" Ростоппром и прочие нефтедобывающие компании с российским и иностранным капиталом

5.
Применение методов увеличения нефтеотдачи пластов
Финансовые средства - всего в том числе средства:
39,32 9,25 9,6 10 10,47 70,84 14,38

Акционерные общества: "НК "ЛУКОЙЛ"
федерального бюджета
- - - - - - -

"Тюменская нефтяная компания" "НК "Юкос" "Сургутнефтегаз"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Сибнефть" "НГК "Славнефть" "Роснефть" "АНК "Башнефть" "НК "Сиданко" "Газпром" Ростоппром и прочие нефтедобывающие компании с российским и иностранным капиталом
внебюджетных источников
39,32 9,25 9,6 10 10,47 70,84 14,38

Добыча нефти: 2002 г. - 41,3 млн. тонн 2003 г. - 43,4 млн. тонн 2004 г. - 45,2 млн. тонн 2005 г. - 47,2 млн. тонн

6.
Создание технологий и методов увеличения нефтеотдачи пластов с применением химических
Финансовые средства - всего в том числе средства:
77,52 18,63 19,32 19,44 20,13 100,055 21,051

реагентов, газоводяной смеси, микробиологии,
федерального бюджета
0,009 0,002 0,002 0,002 0,003 1,01 0,357

виброакустики, физических полей и др. Создание базы данных по разработке
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

нефтяных и газонефтяных месторождений России и нормативно-методической документации
внебюджетных источников
77,511 18,628 19,318 19,438 20,127 99,045 20,694

Акционерные общества: "НК "ЛУКОЙЛ" "Тюменская нефтяная компания" "НК "Юкос" "Сургутнефтегаз" "Сибнефть" "НГК "Славнефть" "Роснефть" "АНК "Башнефть" "НК "Сиданко" "РМНТК "Нефтеотдача" "Каббалкнефтетоппром" государственное унитарное предприятие "ГО "Ингушнефтегазпром" государственное предприятие "Концерн "Севосетиннефтегазпром"

7.
Ввод скважин в эксплуатацию из бездействующего фонда и консервации
Финансовые средства - всего в том числе средства:
67,45 15,86 16,81 17,32 17,46 80,28 17,06

Акционерные общества:
федерального бюджета
- - - - - - -

"НК "ЛУКОЙЛ" "Тюменская нефтяная компания" "НК "Юкос"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Сургутнефтегаз" "Сибнефть" "НГК "Славнефть" "Роснефть" "АНК "Башнефть" "НК "Сиданко"
внебюджетных источников
67,45 15,86 16,81 17,32 17,46 80,28 17,06

Добыча нефти: 2002 год - 10574 скважины 2003 год - 11209 скважин 2004 год - 11544 скважины 2005 год - 11640 скважин

Раздел "Модернизация нефтеперерабатывающей промышленности"

8.
Строительство мощностей по первичной переработке нефти
Финансовые средства - всего: в том числе средства:
8,25 1,682 3,478 3,09 - - -

Акционерные общества:
федерального бюджета
- - - - - - -

"Комсомольский НПЗ-Роснефть" "Туапсинский НПЗ-Роснефть" "Ново-Уфимский НПЗ" "НОРСИ"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Профит-4"
внебюджетных источников
8,25 1,682 3,478 3,09 - - -

Ввод мощностей: всего - 15500 тыс. тонн 2003 год - 6500 тыс. тонн 2004 год - 5000 тыс. тонн 2005 год - 4000 тыс. тонн

9.
Строительство мощностей по каталитическому крекингу
Финансовые средства - всего в том числе: средства
17,2 1,794 4,778 6,773 3,855 11,513 1,73

Акционерные общества: "Лукойл-Пермнефтеоргсинтез"
федерального бюджета
- - - - - - -

"Куйбышевский НПЗ" "Сызранский НПЗ" "Новокуйбышевский
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

НПЗ" "Нижнекамский НПЗ" "Мозырский НПЗ"
внебюджетных источников
17,2 1,794 4,778 6,773 3,855 11,513 1,73

Ввод мощностей: всего - 12000 тыс. тонн 2003 год - 3300 тыс. тонн 2004 год - 2500 тыс. тонн 2005 год - 1500 тыс. тонн 2010 год - 4700 тыс. тонн

10.
Строительство мощностей по гидрокрекингу Акционерные общества:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
70,779 26,973 21,226 17,6 4,98 19,937 0,508

"Лукойл-Пермнефтеоргсинтез"
федерального бюджета
- - - - - - -

"Ачинский НПЗ" "Нижнекамский НПЗ" "Туапсинский НПЗ-Роснефть"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Комсомольский НПЗ-Роснефть" "ПО "Киришинефтеоргсинтез" "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез" "Новокуйбышевский НПЗ" "Ангарская НХК" "Рязанский НПЗ" "Лукойл-Волгограднефтепереработка"
внебюджетных источников
70,779 26,973 21,226 17,6 4,98 19,937 0,508

Ввод мощностей: всего - 19090 тыс. тонн 2002 год - 4200 тыс. тонн 2003 год - 2000 тыс. тонн 2004 год - 6130 тыс. тонн 2005 год - 3140 тыс. тонн 2006 - 2010 годы - 3620 тыс. тонн

11.
Строительство мощностей по гидроочистке и процессу "Мерокс"
Финансовые средства - всего в том числе средства:
10,99 4,127 2,401 2,35 2,112 1,863 -

Акционерные общества: "Нижнекамский НПЗ"
федерального бюджета
- - - - - - -

"Туапсинский НПЗ-Роснефть" "Комсомольский НПЗ-Роснефть" "ЛукойлУхтанефтепереработка"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Саратовский НПЗ" "Хабаровский НПЗ" "Лукойл-Волгограднефтепереработка" "Профит-4" "НОРСИ" "Рязанский НПЗ"
внебюджетных источников
10,99 4,127 2,401 2,35 2,112 1,863 -

Ввод мощностей: всего - 15625 тыс. тонн 2002 год - 2850 тыс. тонн 2003 год - 2950 тыс. тонн 2004 год - 3600 тыс. тонн 2005 год - 1250 тыс. тонн 2006 - 2010 годы - 4975 тыс. тонн

12.
Строительство мощностей по изомеризации
Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,622 0,668 0,215 0,629 2,11 1,073 -

Акционерные общества: "Новокуйбышевский
федерального бюджета
- - - - - - -

НПЗ" "Ангарская НХК" "Сызранский НПЗ" "Хабаровский НПЗ"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Лукойл-Волгограднефтепереработка" "Саратовский НПЗ" "Лукойл-Ухтанефтепереработка" "Ачинский НПЗ" "Лукойл-Пермнефтеоргсинтез"
внебюджетных источников
3,622 0,668 0,215 0,629 2,11 1,073 -

Ввод мощностей: всего - 2520 тыс. тонн 2002 год - 700 тыс. тонн 2003 год - 300 тыс. тонн 2005 год - 770 тыс. тонн 2006 - 2010 годы - 750 тыс. тонн

13.
Строительство мощностей по висбрекингу Акционерные общества:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
4,435 1,594 2,078 0,763 - - -

"Туапсинский НПЗ-Роснефть"
федерального бюджета
- - - - - - -

"Лукойл-Ухтанефтепереработка" "Саратовский НПЗ" "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"ПО "Киришинефтеоргсинтез" "НОРСИ" "Орскнефтеоргсинтез"
внебюджетных источников
4,435 1,594 2,078 0,763 - - -

Ввод мощностей: всего - 8570 тыс. тонн 2002 год - 800 тыс. тонн 2003 год - 1550 тыс. тонн 2004 год - 5220 тыс. тонн 2006 - 2010 годы - 1250 тыс. тонн

14.
Строительство мощностей по каталитическому риформингу
Финансовые средства - всего: в том числе средства:
12,188 3,704 4,348 1,795 2,341 10,017 0,6

Акционерные общества: "Лукойл-Пермнефтеоргсинтез"
федерального бюджета
- - - - - - -

"Туапсинский НПЗ-Роснефть" "НОРСИ"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез" "Орскнефтеоргсинтез" "Рязанский НПЗ" "Лукойл-Волгограднефтепереработка" "Хабаровский НПЗ" "Профит-4" "Сибнефть-Омский НПЗ"
внебюджетных источников
12,188 3,704 4,348 1,795 2,341 10,017 0,6

Ввод мощностей: всего - 9198 тыс. тонн 2002 год - 150 тыс. тонн 2003 год - 3120 тыс. тонн 2004 год - 1300 тыс. тонн 2005 год - 700 тыс. тонн 2006 - 2010 годы - 3928 тыс. тонн

15.
Строительство мощностей по производству битума
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,833 0,371 0,101 0,361 - - -

Акционерные общества: "Лукойл-Волгограднефтепереработка"

федерального бюджета
- - - - - - -

"Лукойл-Ухтанефтепереработка"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Комсомольский НПЗ-Роснефть" "Профит-4"
внебюджетных источников
0,833 0,371 0,101 0,361 - - -

Ввод мощностей: всего - 720 тыс. тонн 2002 год - 170 тыс. тонн 2004 год - 500 тыс. тонн 2006 - 2010 годы - 50 тыс. тонн

16.
Строительство мощностей по производству кокса
Финансовые средства - всего в том числе средства:
4,661 1,682 1,385 0,22 1,374 3,3 0,6

Акционерные общества: "Комсомольский
федерального бюджета
- - - - - - -

НПЗ-Роснефть" "Лукойл-Волгограднефтепереработка"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Рязанский НПЗ"
внебюджетных источников
4,661 1,682 1,385 0,22 1,374 3,3 0,6

Ввод мощностей: всего - 1210 тыс. тонн 2004 год - 760 тыс. тонн 2005 год - 150 тыс. тонн 2006 - 2010 годы - 300 тыс. тонн

17.
Строительство мощностей по алкилированию Акционерные общества:
Финансовые средства - всего: в том числе средства:
5,38 1,78 1,45 1 1,15 3,066 0,5

"Рязанский НПЗ" "Лукойл-Пермнефтеоргсинтез"
федерального бюджета
- - - - - - -

"Ново-Уфимский НПЗ" "Профит-4" "Ангарская НХК"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"НОРСИ"
внебюджетных источников
5,38 1,78 1,45 1 1,15 3,066 0,5

Ввод мощностей: всего - 1220 тыс. тонн 2003 год - 450 тыс. тонн 2004 год - 200 тыс. тонн 2006 - 2010 годы - 570 тыс. тонн

18.
Строительство установок по производству

Финансовые средства - всего в том числе из:
1,401 - 0,06 0,141 1,2 - -

кислородсодержащих октаноповышающих
федерального бюджета
- - - - - - -

добавок Акционерные общества: "Лукойл-Пермнефтеоргсинтез"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"НОРСИ" Ввод мощностей: всего - 130 тыс. тонн 2004 год - 80 тыс. тонн 2006 - 2010 годы - 50 тыс. тонн
внебюджетных источников
1,401 - 0,06 0,141 1,2 - -
19.
Строительство мощностей по производству серы, серной кислоты, водорода, газофракционирующих
Финансовые средства - всего в том числе средства:
5,036 1,47 1,166 2,2 0,2 2,738 -

установок
федерального бюджета
- - - - - - -

Акционерные общества: "Ангарская НХК" "ПО "Киришинефтеоргсинтез" "Рязанский НПЗ"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местныхбюджетов
- - - - - - -

"Московский НПЗ" "Уфанефтехим" "Профит-4" "НОРСИ" "Уфимский НПЗ" "Орскнефтеоргсинтез"
внебюджетных источников
5,036 1,47 1,166 2,2 0,2 2,738 -

Ввод мощностей: всего - 1465,5 тыс. тонн 2003 год - 940 тыс. тонн 2004 год - 285 тыс. тонн 2005 год - 150 тыс. тонн 2006 - 2010 годы - 90,5 тыс. тонн

20.
Строительство мощностей по производству масел, присадок
Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,045 1,058 1,229 0,758 - - -

Акционерные общества: "Лукойл-Пермнефтеоргсинтез"
федерального бюджета
- - - - - - -

"Лукойл-Волгограднефтепереработка" "Уфанефтехим"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
3,045 1,058 1,229 0,758 - - -

Ввод мощностей: всего - 505 тыс. тонн 2002 год - 15 тыс. тонн 2003 год - 25 тыс. тонн 2004 год - 465 тыс. тонн

21.

Строительство мощностей нефтехимических производств
Финансовые средства - всего: в том числе средства:
13,9 8,273 3,627 1 1 1,507 -

Акционерные общества: "Салаватнефтеоргсинтез"
федерального бюджета
- - - - - - -

"Московский НПЗ" "Уфаоргсинтез" государственное
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

унитарное предприятие "Ишимбайский СХЗК"
внебюджетных источников
13,9 8,273 3,627 1 1 1,507 -

Ввод мощностей: всего - 1206,7 тыс. тонн 2002 год - 260 тыс. тонн 2003 год - 505 тыс. тонн 2006 - 2010 годы - 441,7 тыс. тонн

22.
Строительство мощностей по производству тепла и электроэнергии
Финансовые средства - всего в том числе средства:
2,607 1,069 0,764 0,667 0,107 - -

Акционерные общества: "Комсомольский
федерального бюджета
- - - - - - -

НПЗ-Роснефть" "Куйбышевский НПЗ" "Лукойл-Волгограднефтепереработка" "Ачинский НПЗ"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Ввод мощностей: всего - 101 МВт 2003 год - 37 МВт 2004 год - 64 Мвт Всего - 70,24 Гкал 2005 год - 70,24 Гкал
внебюджетных источников
2,607 1,069 0,764 0,667 0,107 - -
23.
Строительство нефтепроводов Акционерные общества: "Профит-4"
Финансовые средства - всего в том числе средства:
11,226 0,32 1 5,361 4,545 12,12 -

"Хабаровский НПЗ"
федерального бюджета
- - - - - - -

Ввод мощностей всего - 210 км, 6700 тыс. тонн
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
11,226 0,32 1 5,361 4,545 12,12 -
24.
Внедрение современных технологий нефтеотдачи: углубление переработки нефти;
Финансовые средства - всего в том числе средства:

2,8 0,9 0,8 0,7 0,4 1 0,1

повышение качества моторных топлив;
федерального бюджета
0,009 0,002 0,002 0,002 0,003 0,05 0,007

развитие нефтехимических процессов; разработка новых технологий производства
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

смазочных материалов и присадок
внебюджетных источников
2,791 0,898 0,798 0,698 0,397 0,95 0,093
Раздел "Модернизация и повышение надежности магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов"

25.
Новое строительство Нефтепроводы: Харьяга - Уса; от отдельных
Финансовые средства - всего в том числе средства:
101,1 12,89 31,46 29,19 27,56 64,1 4,1

месторождений в Ненецком
федерального бюджета
- - - - - - -

автономном округе в районе Харьяги; Россия - Китай, к портам Тихого океана; 2-я очередь БТС
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

(Балтийской трубопроводной системы);
внебюджетных источников
101,1 12,89 31,46 29,19 27,56 64,1 4,1

Нефтепродуктопроводы: Пермь - Альметьевск - Запад; Сызрань - Саратов - Волгоград - Тихорецк - Новороссийск; Кстово - Ярославль - Кириши - Приморск

26.
Комплексные программы диагностики, технического перевооружения,
Финансовые средства - всего в том числе средства:
63,64 30,4 30,5 1,425 1,315 1,893 0,413

реконструкции и капитального ремонта
федерального бюджета
- - - - - - -

объектов магистральных нефтепроводов Акционерные общества:
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"АК "Транснефть" "АК "Транснефтепродукт"
внебюджетных источников
63,64 30,4 30,5 1,425 1,315 1,893 0,143
27.
Программы оптимизации объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов
Финансовые средства - всего в том числе средства:

24,01 1,9 1,9 10,705 9,505 50,11 9,0

федерального бюджета
- - - - - - -

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
24,01 1,9 1,9 10,705 9,505 50,11 9
28.
Инновационные вложения по разработке новой техники, технологий, нормативно-методического обеспечения
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,98 0,15 0,23 0,3 0,3 1,13 0,23

федерального бюджета
- - - - - - -

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,98 0,15 0,23 0,3 0,3 1,13 0,23
Раздел "Газовая отрасль"

29.
Научно-техническое обеспечение перевооружения газовой отрасли
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,008 0,008 - - - - -

федерального бюджета
- - - - - - -

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,008 0,008 - - - - -
30.
Разработка и утверждение методики расчета тарифов на услуги по транспортировке газа по
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,0035 0,0017 0,0006 0,0006 0,0006 0,0006 -

магистральным трубопроводам и газораспределительным
федерального бюджета
- - - - - - -

сетям
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,0035 0,0017 0,0006 0,0006 0,0006 0,0006 -
31.

Оптимизация затратных механизмов и снижение потерь при добыче, транспортировке,
Финансовые средства - всего в том числе средства:
906,321 231,331 229,854 212,61 232,526 1075,396 215,201

переработке, хранении и использовании
федерального бюджета
- - - - - - -

углеводородного сырья
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
906,321 231,331 229,854 212,610 232,526 1075,396 215,201
32.
Сокращение затрат на технологические нужды при эксплуатации, ремонте
Финансовые средства - всего в том числе средства:
33,478 3,769 6,917 12,819 9,973 48,962 9,739

и реконструкции, повышение надежности
федерального бюджета
- - - - - - -

магистральных и газораспределительных газопроводов, объектов добычи, хранения газа,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

газового оборудования путем разработки и внедрения нормативных документов и методик
комплексной системы технического диагностирования
внебюджетных источников
33,478 3,769 6,917 12,819 9,973 48,962 9,739
33.
Внедрение в жилищно-коммунальной сфере энергосберегающих технологий
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,01336 0,0026 0,0039 0,0033 0,00356 0,021 -

децентрализованного теплоснабжения от
федерального бюджета
- - - - - - -

индивидуальных котельных и систем поквартирного отопления с
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

разработкой соответствующих нормативно-технических документов и правовых актов
внебюджетных источников
0,01336 0,0026 0,0039 0,0033 0,00356 0,021 -
34.
Перевооружение газовой отрасли с целью приближения ее основных фондов
Финансовые средства - всего в том числе средства:
25,732 5,457 4,78 8,372 7,123 - -

к мировому уровню путем:

федерального бюджета
- - - - - - -

замены низкоэффективного технологического оборудования на оборудование нового поколения
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

с повышенным коэффициентом полезного действия; осуществления комплекса мер по совершенствованию учета и регулирования расхода газа; обновления нормативно-технической базы в области проектирования, строительства и эксплуатации систем газоснабжения, газораспределения и газомоторного топлива
внебюджетных источников
25,732 5,457 4,78 8,372 7,123 - -
35.
Освоение месторождений: Заполярное; Ен-Яхинское; Анерьяхинская площадь;
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,3447 0,0465 0,0842 0,114 0,1 0,32 -

Ямбургское месторождение;
федерального бюджета
- - - - - - -

Вынгаяхинское; Еты-Пуровское; Песцовое; Штокмановское;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Адерпаютинское Добыча газа: 2002 год - 21 млрд. куб. м 2003 год - 45 млрд. куб. м 2004 год - 82 млрд. куб. м 2005 год - 129 млрд. куб. м 2002 - 2005 годы - 277 млрд. куб. м 2006 - 2010 годы - 160 млрд. куб. м
внебюджетных источников
0,3447 0,0465 0,0842 0,114 0,1 0,32 -

Ввод мощностей: 2002 год - 21 млрд. куб. м 2003 год - 50 млрд. куб. м 2004 год - 82 млрд. куб. м 2005 год - 129 млрд. куб. м 2002 - 2005 годы - 282 млрд. куб. м 2006 - 2010 годы - 160 млрд. куб. м

36.
Строительство и ввод в эксплуатацию новых подземных газовых хранилищ:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,0075 0,0012 0,0019 0,0024 0,002 0,0142 -

Беднодемьяновское; Даньковское;
федерального бюджета
- - - - - - -

Новинское; Карашурское; Тереклинское; Увязовское;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Пунгинское
внебюджетных источников
0,0075 0,0012 0,0019 0,0024 0,002 0,0142 -

Ввод мощностей 2002 - 2005 годы - 4,44 млрд. куб. м в том числе: 2002 год - 0,80 млрд. куб. м 2003 год - 0,69 млрд. куб. м 2004 год - 2,12 млрд. куб. м 2005 год - 0,83 млрд. куб. м 2006 - 2010 годы -

13,83 млрд. куб. м

37.
Строительство газопроводов: Петропавловск-Камчатский - Соболево;
Финансовые средства - всего в том числе средства:
156,1259 17,696 32,7935 61,6481 43,9883 230,871 46,374

Нюксеница - Архангельск;
федерального бюджета
2,354 0,36 0,551 0,676 0,767 4,651 1,093

Средневелюйское газоконденсатное месторождение Мастах - Берге - Якутск
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
153,765 17,334 32,241 60,97 43,22 226,22 45,281

(3-я нитка); Сахалин - Комсомольск-на-Амуре - Хабаровск (1-я очередь)
внебюджетных источников
0,0069 0,002 0,0115 0,0021 0,0013 - -

Ввод мощностей в 2002 - 2010 годах - 1400,1 км

38.
Газификация сжиженным природным газом двух жилых районов в Пермской и
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,000065 0,000007 0,00002 0,000022 0,000016 - -

Свердловской областях
федерального бюджета
- - - - - - -

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,000065 0,000007 0,00002 0,000022 0,000016 - -
39.
Строительство газонаполнительных станций в: г. Сочи;
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,328 0,05 0,098 0,097 0,083 0,284 -

г. Кызыл; г. Новосибирск;
федерального бюджета
- - - - - - -

г. Минусинск Красноярского края; г. Наварое Красноярского края;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

г. Мурманск
внебюджетных источников
0,328 0,05 0,098 0,097 0,083 0,284 -

Ввод мощностей в 2002 - 2005 годах - 52900 тонн/год

База хранения сжиженных углеводородных газов Республики Калмыкия

Ввод мощностей в 2002 - 2005 годах - 400 куб. м

Раздел "Угольная промышленность"

40.
Новое строительство Шахты: "№ 33 Воркутинская";
Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,97 2,98 0,4 0,3 0,29 1,57 0,34

"Шерловская-Наклонная"; "Котинская"
федерального бюджета
- - - - - - -

Разрезы: "Солтонский"; "Новоказанский- Западный";
государственной поддержки угольной промышленности
1,12 1,12 - - - - -

"Тугнуйский"; "Назаровский"; "Березовский-1"; "Переясловский";
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Мугунский"; "Восточный Урейский"; "Зашуланский"; Ушумунский; "Лучегорский № 1";
"Новопокровский"; "Северная депрессия"; "Алексее-Никольский"; "Буреинский"; "Ерковецкий";
"Корфский"; "Гореловский"
внебюджетных источников
2,85 1,86 0,40 0,30 0,29 1,57 0,34

Участки открытых работ: "Заречный"; "Западный"; "Восточный"

Общерайонные сооружения: внешний железнодорожный транспорт Ерунаковского угольного района (станция Красулино); реконструкция станции Терентьевская с подъездными путями; железнодорожный выход с Караканского угольного месторождения на станцию Мереть

Ввод мощностей по добыче угля: всего - 5,57 млн. тонн в том числе: 2002 год - 4,07 млн. тонн 2003 год - 1,50 млн. тонн

41.
Реконструкция Шахта "Заречная"
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,64 0,33 0,1 0,12 0,09 0,09 0,01

Ввод мощностей по добыче угля:
федерального бюджета
- - - - - - -

всего - 0,52 млн. тонн в том числе 2002 год - 0,52 млн. тонн
государственной поддержки угольной промышленности
- - - - - - -

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,64 0,33 0,1 0,12 0,09 0,09 0,01
42.
Расширение: шахта "Садкинская"; разрез

Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,21 0,21 - - - - -

"Солнцевский"
федерального бюджета
- - - - - - -

Ввод мощностей по добыче угля: всего - 0,07 млн. тонн в том числе
государственной поддержки угольной промышленности
0,13 0,13 - - - - -

2002 год - 0,07 млн. тонн
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,08 0,08 - - - - -
43.
Техническое перевооружение действующих шахт, разрезов и обогатительных фабрик;
Финансовые средства - всего в том числе средства:
46,41 9,65 11,38 12,29 13,09 78,79 17,66

подготовка новых горизонтов на шахтах;
федерального бюджета
- - - - - - -

приобретение технологического оборудования для новых и действующих шахт, разрезов и
государственной поддержки угольной промышленности
0,56 0,56 - - - - -

обогатительных фабрик; строительство объектов, связанных с жизнедеятельностью действующих
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

шахт, разрезов и обогатительных фабрик
внебюджетных источников
45,85 9,09 11,38 12,29 13,09 78,79 17,66
44.
Научно-техническое обеспечение перевооружения угольной отрасли
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,1 0,1 - - - - -

федерального бюджета
- - - - - - -

государственной поддержки угольной промышленности
0,1 0,1 - - - - -

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
- - - - - - -

Итого по разделу

Финансовые средства - всего в том числе средства:
51,33 13,27 11,88 12,71 13,47 80,45 18,01

федерального бюджета
- - - - - - -

Ввод мощностей по добыче угля: всего - 6,16 млн. тонн в том числе
государственной поддержки угольной промышленности
1,91 1,91 - - - - -

2002 год - 4,66 млн. тонн
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
49,42 11,36 11,88 12,71 13,47 80,45 18,01
45.
Новое строительство* Шахты: шахта-участок на Обидимо-Пятницком
Финансовые средства - всего в том числе средства:
18,75 4,44 5,23 4,95 4,13 18,69 3,43

месторождении; "№ 33 Воркутинская";
федерального бюджета
- - - - - - -

"Платовская"; "Заповедная-Северная № 1"; "Шерловская-Наклонная";
государственной поддержки угольной промышленности
7,79 1,34 2,31 2,27 1,87 8,56 1,37

"Обуховская № 1"; "Кадамовская"; "Барзасская"; "Костромовская"; "Беловская-Коксовая";
"Котинская";
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

"Камышанская"; "Талдинская-Западная 2"; "Коксовая"; "Жерновская"; "Талдинская-Южная";
"Ульяновская"; "Томусинская"; участок поля № 2 Ольжерасского месторождения; "Северный Ургал";
шахтное управление "Сибирское"
внебюджетных источников
10,96 3,10 2,92 2,68 2,26 10,13 2,06

Разрезы: "Буланаш-Дальний"; "Солтонский"; "Майский-2"; "Новоказанский-Западный"; "Бачатский";
"Западный"; "Евтинский"; "Колыванский"; "Тугнуйский"; "Бородинский"; "Назаровский";
"Березовский-1"; "Переясловский"; "Ибрейский"; "Козульский"; малые разрезы Эвенкии; "Мугунский";
"Восточный"; "Урейский"; "Зашуланский"; "Ушумунский"; "Лучегорский № 1"; "Лучегорский № 2";
"Раковский"; "Новопокровский"; "Северная депрессия"; "Алексее-Никольский"; "Буреинский";
"Правобережный"; "Ерковецкий"; "Корфский"; "Хайрюзовский"; "Тигильский"; "Гореловский"

Участки открытых работ: "Заречный"; "Ерунаковский"; "Восточный-II Павловского буроугольного
месторождения"; "Нежинский"; "Прибрежный"; "Юго-Восточный"; "Северо-Западный"; "Некковский";
"Смоляниновский-4"; "Филипповский"; "Осиновский"; "Даниловский"; "Западный"; "Восточный";
"Ургальский"

Обогатительные фабрики: шахта "Садкинская"; разрез "Междуреченский"

Общерайонные сооружения: внешний железно-дорожный транспорт Ерунаковского угольного

района (станция Красулино) и реконструкция станции Терентьевская с подъездными путями; железнодорожный выход с Караканского угольного месторождения на ст. Мереть; угольный терминал в Лужской губе Финского залива

Ввод мощностей по добыче угля: всего - 84,14 млн. тонн в том числе: 2002 год - 11,65 млн. тонн 2003 год - 10,10 млн. тонн 2004 год - 11,55 млн. тонн 2005 год - 11,04 млн. тонн 2006 - 2010 годы - 39,8 млн. тонн

Ввод мощностей по переработке угля: всего - 3,9 млн. тонн в том числе: 2005 год - 1,8 млн. тонн 2006 - 2010 годы - 2,1 млн. тонн

46.
Реконструкция Шахты: "Середейская",
Финансовые средства - всего в том числе средства:
4,30 1,22 1,19 1,26 0,63 4,06 0,38

"Ургал", "Садкинская",
федерального бюджета
- - - - - - -

"Заречная", "Инская", "Абашевская" "Алардинская", "Кушеяковская",
государственной поддержки угольной промышленности
1,31 0,20 0,45 0,44 0,22 2,15 0,26

"Есаульская", "Осинниковская" Обогатительные фабрики: "Абашевская"; "Кузнецкая"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Ввод мощностей по добыче угля: всего - 7,32 млн. тонн в том числе: 2002 год - 2,02 млн. тонн 2003 год - 1,50 млн. тонн 2004 год - 0,80 млн. тонн 2005 год - 0,40 млн. тонн 2006 - 2010 годы - 2,60 млн. тонн
внебюджетных источников
2,99 1,02 0,74 0,82 0,41 1,91 0,12

Ввод мощностей по переработке угля: всего - 2,5 млн. тонн в том числе: 2003 год - 1,0 млн. тонн 2005 год - 0,5 млн. тонн 2006 - 2010 годы - 1,0 млн. тонн

47.
Расширение: шахта "Садкинская", разрез "Солнцевский"
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,45 0,16 0,11 0,1 0,08 0,26 0,02

Ввод мощностей по добыче угля:
федерального бюджета
- - - - - - -

всего - 1,77 млн. тонн в том числе: 2002 год - 0,07 млн. тонн
государственной поддержки угольной промышленности
0,24 0,1 0,06 0,05 0,03 0,14 0,01

2004 год - 0,10 млн. тонн 2005 год - 0,10 млн. тонн 2006 - 2010 годы - 1,5 млн. тонн
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников

0,21 0,06 0,05 0,05 0,05 0,12 0,01
48.
Техническое перевооружение действующих шахт, разрезов и обогатительных фабрик.
Финансовые средства - всего в том числе средства:
40,74 7,3 9,43 10,76 13,25 85,04 20,36

Подготовка новых горизонтов на шахтах.
федерального бюджета
- - - - - - -

Приобретение технологического оборудования для новых и действующих шахт, разрезов и
государственной поддержки угольной промышленности
5,48 0,12 1,26 1,60 2,50 16,75 4,54

обогатительных фабрик. Строительство объектов, связанных с жизнедеятельностью действующих шахт, разрезов и
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

обогатительных фабрик
внебюджетных источников
35,26 7,18 8,17 9,16 10,75 68,29 15,82
49.
Внедрение современных технологий по извлечению полезных ископаемых
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,76 0,15 0,18 0,20 0,23 1,25 0,25

федерального бюджета
- - - - - - -

государственной поддержки угольной промышленности
0,76 0,15 0,18 0,20 0,23 1,25 0,25

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
- - - - - - -
Раздел "Электроэнергетика"

50.
Новое строительство

Теплоэлектроцентрали и государственные районные электростанции:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
32,03 8,07 12,11 5,85 6 149,11 46,01

Северо-Западная ТЭЦ; Калининградская ТЭЦ-2;
федерального бюджета
0,848 0,659 0,063 0,063 0,063 1,063 -

Саранская ТЭЦ-2; Хабаровская ТЭЦ-3; Мутновская ГеоЭС; Томская ТЭЦ-3; Улан-Удэнская ТЭЦ-2; Уссурийская ТЭЦ;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Омская ТЭЦ-6; Псковская ГРЭС; Харанорская ГРЭС; Ивановская ГРЭС; Березовская ГРЭС; Нижневартовская ГРЭС
внебюджетных источников
31,182 7,411 12,047 5,787 5,937 148,047 46,01

Ввод мощностей: всего - 11365 МВт в том числе: 2002 год - 50 МВт 2003 год - 1755 МВт 2004 год - 800 МВт 2005 год - 1300 МВт 2006 - 2010 годы - 7460 МВт

Гидроэлектростанции: Аушегерская ГЭС, Богучанская ГЭС, Бурейская ГЭС,
Финансовые средства - всего в том числе средства:
64,57 11,41 20,92 13,2 19,04 216,2 45,8

Зарамагские ГЭС, Зеленчугские ГЭС
федерального бюджета
2,95 0,44 0,84 0,84 0,83 2,17 0,76

Ирганайская ГЭС, Усть- Среднеканская ГЭС, Нижне-Бурейская ГЭС, Вилюйская ГЭС-3, Алтайская ГЭС, Каскад
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
5,97 0,69 0,91 1,76 2,61 21 4,7

Нижнезейских ГЭС, Туруханская ГЭС, Советская ГЭС, Загорская ГАЭС-2, Каскад ГЭС на Нижней Ангаре, Каскад Средне-Учурских ГЭС, Толмачевские ГЭС
внебюджетных источников
55,65 10,28 19,17 10,60 15,6 193,03 40,34

Ввод мощностей, всего - 7676,8 МВт в том числе: 2002 г. - 150 МВт 2003 г. - 484,8 МВт 2004 г. - 371,0 МВт 2005 г. - 541,0 МВт 2006 - 2010 годы - 6130,0 МВт

51.
Магистральные линии электропередачи и подстанции
Финансовые средства - всего в том числе средства:
53,966 10,986 11,12 13,81 18,05 103,5 26,9

Линии электропередачи напряжением 750 кВ:
федерального бюджета
0,04 - 0,01 0,01 0,02 - -

Калининская АЭС - Череповец Линии электропередачи напряжением 500 кВ:
бюджетов субъектов Рос- сийской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Печерская ГРЭС - Инта, Костромская ГРЭС - Нижний Новгород, Центральная - Псоу, Курган - Козырево, Заря-Барабинск - Таврическая, Гусиноозерская ГРЭС - Петровск- Забайкальский - Чита, Приморская ГРЭС - Хабаровская, Дальневосточная - Владивосток, Ростов - Шахты, Фролово - Ростов, Ростовская АЭС - Невинномысск, Ставропольская ГРЭС - Невинномысск, Балаковская АЭС - Курдюм, Курдюм - Фролово
внебюджетных источников
53,926 10,986 11,11 13,80 18,03 103,5 26,9

Заходы ВЛ-500 кВ: на Бурейскую ГЭС, на Балаковскую АЭС-2

Линии электропередачи напряжением 300 кВ Киширская ГРЭС - Петрозаводск

Ввод мощностей: линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше, всего - 18133 км в том числе:

2002 год - 3660 км 2003 год - 4529 км 2004 год - 4445 км 2005 год - 5499 км 2006 - 2010 годы - 27999 км

Трансформаторная подстанция напряжением 750 кВ Череповец

Трансформаторные подстанции напряжением 550 кВ: Вардане, Псоу, Беркут, Чугуевка, Георгиевск, Невинномысск, Ростов

Ввод мощностей: подстанции напряжением 220 кВ и выше, всего - 10767 МВА в том числе: 2002 год - 2386 МВА 2003 год - 3071 МВА 2004 год - 1820 МВА 2005 год - 3490 МВА 2006 - 2010 годы - 37632 МВА

52.
Воздушные линии и подстанции напряжением 35 - 110 кВ, 6 - 10 кВ и 0,4 кВ для
Финансовые средства - всего в том числе средства:
64,8 11,8 15,8 18,4 18,8 58,2 10,2

электрификации сельских территорий
федерального бюджета
- - - - - 0,86 0,14

Ввод мощностей: воздушные линии напряжением 35 - 110 кВ, всего - 42,0 тыс. км в том числе:
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
31,80 6,43 8,79 7,97 8,61 19,88 3,20

2002 год - 3,0 тыс. км 2003 год - 3,0 тыс. км 2004 год - 3,0 тыс. км 2005 год - 3,0 тыс. км 2006 - 2010 годы - 30,0 тыс. км
внебюджетных источников
33,00 5,37 7,01 10,43 10,19 37,46 6,86

воздушные линии напряжением 6 - 10 кВ, всего - 220,0 тыс. км в том числе: 2002 год - 25,0 тыс. км 2003 год - 25,0 тыс. км 2004 год - 25,0 тыс. км 2005 год - 25,0 тыс. км 2006 - 2010 годы - 120,0 тыс. км

воздушные линии напряжением 0,4 кВ, всего - 110,0 тыс. км в том числе: 2002 год - 12,5 тыс. км 2003 год - 12,5 тыс. км 2004 год - 12,5 тыс. км 2005 год - 12,5 тыс. км 2006 - 2010 годы - 60,0 тыс. км

трансформаторные подстанции напряжением 35 - 110 кВ, всего - 60 единиц в том числе: 2002 год - 12 единиц 2003 год - 16 единиц 2004 год - 16 единиц 2005 год - 16 единиц 2006 - 2010 годы - 70 единиц

трансформаторные подстанции напряжением 10-6-0,4 кВ, всего - 35 тыс. единиц в том числе: 2002 год - 6 тыс. единиц 2003 год - 9 тыс. единиц 2004 год - 9 тыс. единиц 2005 год - 11 тыс. единиц 2006 - 2010 годы - 80 тыс. единиц

53.
Техническое перевооружение и реконструкция: теплоэлектроцентрали и государственные районные электростанции:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
37,79 2,86 6,80 11,97 16,16 97,34 14,86

Краснодарская ТЭЦ, Дзержинская ТЭЦ,
федерального бюджета
0,1 0,04 0,02 0,02 0,02 0,48 -

Клинцовская ТЭЦ, Ленинградская ТЭЦ-5, Богословская ТЭЦ, Красногорская ТЭЦ, Тюменская ТЭЦ-1,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Кызылская ТЭЦ, Канаковская ГРЭС, Щекинская ГРЭС, Несветай ГРЭС, Черепетская ГРЭС, ГРЭС-24 Мосэнерго, ГРЭС-3 Мосэнерго, Ивановская ГРЭС, Заинская ГРЭС, Урусинская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Рефтинская ГРЭС, Пермская ГРЭС, Троицкая ГРЭС-6, Назаровская ГРЭС, Астраханская ГРЭС, Якутская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Каширская ГРЭС, Шатурская ГРЭС, Верхнетагильская ГРЭС, Южноуральская ГРЭС и другие
внебюджетных источников
37,69 2,82 6,78 11,95 16,14 96,86 14,86

Ввод мощностей, всего - 10584 МВт в том числе: 2003 год - 45 МВт 2004 год - 670 МВт 2005 год - 915 МВт 2006 - 2010 годы - 8954 МВт

гидроэлектростанции: Волжская ГЭС, Волгоградская ГЭС, Камская ГЭС,
Финансовые средства - всего в том числе средства:
6,14 1,55 1,6 1,59 1,4 8,37 1,51

Каскад Верхневолжских ГЭС,
федерального бюджета
- - - - - - -

Усть-Хантайских ГЭС, Волховская ГЭС, Нижне-Свирская ГЭС, Нива ГЭС-2, Нива ГЭС-3,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Цимлянская ГЭС, Ириклинская ГЭС, Братская ГЭС, Мамаканская ГЭС, Лесогорская ГЭС, Светогорская ГЭС, Янискоски ГЭС, Раякоски ГЭС, Маткожненская ГЭС, Ондская ГЭС, Серебрянская ГЭС-1, Нарская ГЭС
внебюджетных источников
6,14 1,55 1,6 1,59 1,4 8,37 1,51

Ввод мощностей, всего - 5553 МВт в том числе: 2002 год - 214 МВт 2003 год - 234 МВт 2004 год - 392 МВт 2005 год - 347 МВт 2006 - 2010 годы - 4366 МВт

Трансформаторные подстанции напряжением - 750 кВ: Ленинградская,
Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,38 1,01 0,81 0,77 0,79 13,66 2,68

Новобрянская Трансформаторные
федерального бюджета
- - - - - - -

подстанции напряжением - 550 кВ: Арзамасская, Липецкая,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Новониколаевская, Радуга, Центральная, Вешкайма, Ключики, Куйбышевская, Кроначево, Калино, Томская, Амурская
внебюджетных источников
3,38 1,01 0,81 0,77 0,79 13,66 2,68

Воздушные линии электропередачи и трансформаторные подстанции для
Финансовые средства - всего в том числе средства:
44,14 7,77 11,05 12,41 12,91 39,6 7,29

электрификации сельских
федерального бюджета

- - - - - - -

территорий Воздушные линии электропередачи напряжением 35 - 110 кВ,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
22,62 4,38 5,61 6,38 6,25 19,24 3,8

всего - 12 тыс. км в том числе: 2002 год - 3 тыс. км 2003 год - 3 тыс. км 2004 год - 3 тыс. км 2005 год - 3 тыс. км 2006 - 2010 годы - 8 тыс. км
внебюджетных источников
21,52 3,39 5,44 6,03 6,66 20,36 3,49

Воздушные линии электропередачи напряжением 6 - 10 кВ, всего - 360 тыс. км в том числе: 2002 год - 80 тыс. км 2003 год - 90 тыс. км 2004 год - 90 тыс. км 2005 год - 100 тыс. км 2006 - 2010 годы - 300 тыс. км

Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 кВ, всего - 400 тыс. км в том числе: 2002 год - 80 тыс. км 2003 год - 80 тыс. км 2004 год - 120 тыс. км 2005 год - 120 тыс. км 2006 - 2010 годы - 220 тыс. км

Трансформаторные подстанции напряжением 35 - 110 кВ, всего - 60 единиц в том числе: 2002 год - 12 единиц 2003 год - 16 единиц 2004 год - 16 единиц 2005 год - 16 единиц 2006 - 2010 годы - 16 тыс. единиц

Трансформаторные подстанции напряжением: 10-6-0,4 кВ, всего - 60 тыс. единиц в том числе: 2002 год - 12 тыс. единиц 2003 год - 12 тыс. единиц 2004 год - 18 тыс. единиц 2005 год - 18 тыс. единиц 2006 - 2010 годы - 20 тыс. единиц

54.
НИОКР
Финансовые средства - всего в том числе средства:
4,074 0,601 1,148 1,069 1,256 7,769 1,824

федерального бюджета
0,01 0,002 0,002 0,003 0,003 0,08 0,007

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,01 0,002 0,002 0,003 0,003 0,419 0,104

внебюджетных источников
4,054 0,597 1,144 1,063 1,25 7,27 1,713
55.
Обустройство зон затопления ГЭС
Средства федерального бюджета
0,245 0,245 - - - - -
Раздел "Эффективное энергообеспечение регионов, в том числе северных и приравненных к ним территорий, на основе использования нетрадиционных возобновляемых источников энергии и местных видов топлива"

56.
Новое строительство: сооружение ветроэнергетических комплексов, в том числе: сооружение 460
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,354 - 0,241 0,437 0,676 9,240 2,621

ветроэнергетических установок общей
федерального бюджета

0,211 - 0,057 0,064 0,09 0,569 0,107

мощностью 2,2 МВт (Амурская область); сооружение 2 ветроэнергетических станций общей
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

- - - - - - -

мощностью 2,7 МВт в г. Мезень и в пос. Соловецкий (Архангельская область); сооружение 2 ветроэнергетических станций общей мощностью 4,8 МВт в селе Слак Альшеевского района и в райцентре Акъяр Хайбуллинского района (Республика Башкортостан); сооружение ветроэнергетической станции общей мощностью 6 МВт в селе Сухая Придойколесского района (Республика Бурятия); сооружение 10 ветроэнергетических установок общей мощностью 0,2 МВт в Дубровском, Еланском, Нехаевском, Николаевском, Новониколаевском, Ольховском, Суровикинском, Чернышковском, Киквидзинском и Старополтавском районах (Волгоградская область); сооружение Куликовской ВЭС мощностью 5,1 МВт в пос. Куликово (Калининградская область); сооружение Калмыцкой ВЭС мощностью 22 МВт (Республика Калмыкия); сооружение ветроэнергетической станции общей мощностью 10 МВт в районе пос. Усть-Камчатск (Камчатская область); сооружение 5 ветроэнергетических станций общей мощностью 12,15 МВт в поселках Кевят-озеро, Юково, Ноттаварака, на Валааме, г. Кемь (Республика Карелия); сооружение ветроэнергетической станции мощностью 2,5 МВт в селе Новый Бор Усть-Цилемского района (Республика Коми); сооружение Анапской ВЭС общей мощностью 5 МВт (Краснодарский край); сооружение ветроэнергетической станции общей мощностью 0,1 МВт в селе Ворогово (Красноярский край); сооружение 10 ветроэнергетических станций общей мощностью 50,0 МВт в поселках Чайбуха, Тополовка, Гарманда, Верх-Парень, Гижига, Тавтум, Ямск, Тахтоямск и др. (Магаданская область); сооружение 19 ветроэнергетических станций общей мощностью 5,5 МВт в г. Мурманск, поселках Гаврилово, Островной, Гремиха, Цып-Наволок, Харлов, Лумбовка, для маяков (Тювагубский, Вайдагубский, Святоносский, Кильдинский, Русский, Кашкаранцы, Сетьнаволок), для метеостанций (Дроздовка, Святой Нос, Терско-Орлов, Пялица, Коямъявр), Мурманская область; сооружение ветроэнергетической станции общей мощностью 0,3 МВт в пос. Лужки (Орловская область); сооружение ветроэнергетической станции мощностью 10 МВт для электроснабжения г. Находка, пос. Козьмино (Приморский край); строительство ветроэнергетической станции мощностью 20 МВт, г. Ростов-на-Дону (Ростовская область); сооружение Ленинградской ВЭС мощностью 3 МВт на о. Котлин, г. Кронштадт (г. Санкт-Петербург); монтаж 10 ветроэнергетических установок общей мощностью 2,54 МВт в Александровогайском районе (Саратовская область); сооружение 3 ветроэнергетических станций общей мощностью 15 МВт (Новиковской и в поселках Крабозаводское и Малокурильское Южно-Курильского района), Сахалинская область; сооружение 17 ВЭУ общей мощностью 2,41 МВт в городах Екатеринбург, Березовский, Полевской, Среднеуральск, Заречный, Сысеть, Нижний Тагил, Качканар, в Гаринском, Верхотурском, Каменск-Уральском, Ивдельском, Шалинском районах (Свердловская область); сооружение 10 ВЭУ общей мощностью 8,5 МВт в поселках Диксон, Ворон, Карепово, Лескино, Байкаловск, Мунгуй, Караул, Казанцево, Новорыбная (Таймырский автономный округ); сооружение 9 ветроэнергетических станций общей мощностью 18 МВт в селах Аян, Вострецово, Булгин, Морской, Нов. Устье, Новая Иня, Де-Кастри, Лазарев, Нижнее Пронге; 5 ветроэнергетических станций общей мощностью 7 МВт в селах Константиновка, Озерки, Оремиф, Пуир, Чумикан г. Охотск (Хабаровский край); сооружение ветроэнергетической станции мощностью 1 МВт для энергоснабжения в поселках Шахтерский и Угольные Копи Анадырского района (Чукотский автономный округ); сооружение 14 ветроэнергетических станций общей мощностью 9,25 МВт в поселках Тикси, Найба, Усть-Оленек, Логашкино, Амбарчик, Таймылыр, Юкагир, Нижнеянск, Эбях, Энтузиастов, Власово, Быковский, Полярное, Михалкино (Республика Саха (Якутия); сооружение 45 ВЭС общей мощностью 6,3 МВт в районах Шурышкарском, Надымском, Приуральском, Ямальском, Тазовском, Красноселькунском и в пос. Самбург Пуровского района

(Ямало-Ненецкий автономный округ)
внебюджетных источников
1,143 - 0,184 0,373 0,586 8,671 2,514
57.
Сооружение малых и микроГЭС, в том числе: каскад МГЭС на р. Белой
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,675 0,066 0,37 0,577 0,662 8,492 2,499

общей мощностью 39 МВт (Республика
федерального бюджета
0,126 0,005 0,031 0,041 0,049 0,335 0,083

Адыгея); сооружение семи МГЭС в населенных пунктах Джазатор, Язула, Балыкча, Корогон,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Дмитриевка, Кайтанак и Чемал общей мощностью 2,0 МВт (Республика Алтай); сооружение 12 МГЭС общей мощностью 3,6 МВт на реках Уруша, Осежино, Омутная, Ту, Буссе, Альбикон, Бысса, Дидо, Ольбой, Ср. Ларба, Белая (поселках Прогресс, Уруша, Осежино, Игнашино, Ураловка, Буссе, Норск, Минеральный источник Бысса, Поляковский, Солнечный, Ларба, Ушаково Амурской области); сооружение 3 МГЭС общей мощностью 0,8 МВт на р. Авзян, Кага, Быстрый Танып (Республика Башкортостан); сооружение МГЭС общей мощностью 0,6 МВт на плотине Белгородского водохранилища (Белгородская область); сооружение 3 МГЭС общей мощностью 0,3 МВт на реке Уро, р. Баргузин и на термальной водолечебнице "Енгорбойский Аршан", село Енгорбой (Республика Бурятия); сооружение 14 МГЭС общей мощностью 20,7 МВт на реках Колпь, Гусь, Поль, Ушна, Нерль, Пекша, Колокша, Ирмесь, Нерль, Черемушка, Унжа, Судогда (Владимирская область); сооружение Красноярской МГЭС общей мощностью 1 МВт на реке Медведица, пос. Фоменково Жирновского района (Волгоградская область); сооружение 2 МГЭС общей мощностью 1,3 МВт на реке Шола, пос. Шола, и на реке Юг, г. Никольск (Вологодская область); сооружение 7 МГЭС общей мощностью 21 МВт на реке Тиндинская, реке Темирор, канале Ахты-Кака и на стоке Курушской ГЭС-1 (Республика Дагестан); сооружение 6 МГЭС общей мощностью 7,49 МВт на реке Асса, селах Алкун и Мужичи, ст. Нестеровская Сунженского района и на реке Армхи, в селах Ольгети, Армхи, Джейрах Джейрахского района (Республика Ингушетия); сооружение МГЭС общей мощностью 0,2 МВт в деревне Карам Казачинско-Ленинского района (Иркутская область); сооружение 2 МГЭС общей мощностью 37,6 МВт на реке Малка и на реке Адырсу (Кабардино-Балкарская Республика); сооружение 3 МГЭС (№ 4 Правдинского каскада ГЭС, Гусевской, Знаменской) общей мощностью 3,86 МВт (Калининградская область); сооружение 4 МГЭС общей мощностью 34,4 МВт на реке Быстрая (пос. Козыревск, села Майское, Атласово, Лазо, г. Ключи, пос. Усть-Камчатск), на реке Толмачева (пос. Апача), на реке Кавыча (село Мильково Камчатской области); сооружение и реконструкция 4 МГЭС общей мощностью 40,75 МВт (Сегозерской, Рускеальской, Калевальской, Хямекоски Республики Карелия); сооружение и реконструкция 4 МГЭС на реках Уртма, Буй, Шуван (Кировская область); сооружение 6 МГЭС общей мощностью 60,0 МВт на реках Кубань, Учкулан, Теберда (село Верхняя Теберда), Даут, Маруха станица Кардоникская), Кяфар (станица Сторожевская) Карачаево-Черкесской Республики; сооружение МГЭС на реке Нювчим (село Нювчим Сыктывдинского района) и реконструкция приплотинной ГЭС Кажимского гидроузла в пос. Кажим Койгородского района, общей мощностью 0,36 МВт (Республика Коми); сооружение МГЭС (деривационной) общей мощностью 2 МВт на реке Палана, пос. Палана (Корякский автономный округ); сооружение 2 МГЭС общей мощностью 3,53 МВт на технологическом водосбросе системы охлаждения Краснодарской ТЭЦ и на реке Бешенка в пос. Красная Поляна Адлерского района (Краснодарский край); сооружение МГЭС общей мощностью 6 МВт при Сурском гидроузле (Пензенская область); сооружение 26 МГЭС общей мощностью 12,3 МВт в

Красноармейском районе (села Измайлиха, Метеоритное, Лимонники, Дальний Кут, Глубинное, Молодежное, Таежное), в Ольгинском районе (села Моряк-Рыболов, Щербаковка, Милоградово, Маргаритово, Бровки, Лиственное), в Дальнереченском районе (села Мартынова Поляна, Поляны), в Тернейском районе (поселки Терней, Малая Кема, Амгу, Максимовка, Усть, Соболевка, Светлая, Агзу, Унты, Самарга, Единка, Перетычиха), в Чугуевском районе (села Заветное, Ленино, Нижние Лужки, Березовка), в Дальнегорском районе (пос. Каменка) Приморского края; восстановление 2 МГЭС общей мощностью 1,44 МВт на реке Утроя в деревне Боргово Островского района, на реке Великая в деревне Копылок Пустошкинского района (Псковская область); сооружение 15 МГЭС общей мощностью 0,3 МВт в Сальском, Веселовском и Волгодонском районах (Ростовская область); сооружение двух гидроэлектростанций на реках Наседкина и Птичья мощностью по 0,63 МВт (Сахалинская область); ввод 15 МГЭС общей мощностью 10,6 МВт на реках Серга, Салда, Тагил, Исеть, Сысерть, Реж, Калва, Б. Калиновка, Турья, Нейва, Пышма, Тура, Нижний пруд (Свердловская область); сооружение 4 МГЭС общей мощностью 6,59 МВт на реке Белягидон, на Урсдонском оросительном канале (село Кора-Урсдон Дигорского района), на реке Фиагдон (пос. Дзуарикау) Республики Северная Осетия - Алания; сооружение 2 МГЭС общей мощностью 24,2 МВт на реке Егорлык и на концевом сбросе Невинномысского канала в Сенгилеевское водохранилище в районе г. Ставрополя (Ставропольский край); сооружение МГЭС общей мощностью 10 МВт на гидроузле с плотиной Вазузской гидротехнической системы в Зубцовском районе (Тверская область); сооружение 14 МГЭС общей мощностью 4,9 МВт на реках Моген-Бурен, Чаваш, Каргы, Чавач, Качык, Балыгтыг-Хем, Хам-Сыра, Эйлиг-Хем, Хут, Элегест, Хамсара, Сейба, Ээрбек, притоке реки Хемчик (Республика Тыва); сооружение МГЭС на плотине Аргазинского водохранилища, поселок Байрамгулово, мощность - 1350 кВт; сооружение МГЭС на плотине Нязепетровского водохранилища, г. Нязепетровск, мощность - 1000 кВт; сооружение МГЭС на плотинах горнозаводской зоны городов и поселков области, мощность - 3300 кВт (33 x 100 кВт) (Челябинская область); сооружение 18 МГЭС общей мощностью 7,4 МВт в поселках Восяхово, Н. Киеват, Лопхари, Горки, Питляр, Хошгорт, Мужи, Овгорт, Ямгорт Шурышкарского района, поселках Нори, Товоногол, Вылносл, Щучье, Белоярск, Катравож, Аксарка Приуральского района, поселках Ратта, Толька Красноселькупского района (Ямало-Ненецкий автономный округ)

внебюджетных источников

1,549 0,061 0,339 0,536 0,613 8,157 2,416

58.

Сооружение фотоэлектрических установок, в том числе: сооружение 8 фотоэлектрических

Финансовые средства - всего в том числе средства:

0,141 - 0,015 0,013 0,113 0,165 0,042

станций общей мощностью

федерального бюджета

0,018 - 0,002 0,002 0,014 0,022 0,006

0,16 МВт в поселках Стойба, Селемдткик, Бысса, Дорожный, Октябрьский, Ясный, Симоново, Актай (Амурская область);

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

- - - - - - -

сооружение 20 фотоэлектрических систем мощностью по 1 кВт, общей мощностью 0,02 МВт на животноводческих стоянках Хан-Модон, Барун-Бэс, Доды-Шугуй, курорте Гарга и неэлектрифицированных поселках Республики Бурятия; сооружение фотоэлектрической станции общей мощностью 0,06 МВт в пос. Хужир (Иркутская область); сооружение 10 фотоэлектрических станций общей моностью 0,2 МВт в поселках Восток, Лазо, Тамга, Ружино, Горный, Таежное, Крыковка, Черничовка, Жариково, Хороль (Приморский край); ввод 30 солнечных установок общей

мощностью 0,56 МВт на объектах Ершовского района (Саратовская область); сооружение десяти фотоэлектрических станций общей мощностью 0,2 МВт в поселках Алгазей, Арка, Хаканджа, Кекра, Улья, Бурукан, Согда, Балонь, Волочаевка, Кульдур (Хабаровский край); сооружение фотоэлектрической установки мощностью 0,001 МВт на метеостанции пос. Замакта (Читинская область); сооружение восьми фотоэлектрических станций общей мощностью 0,16 МВт в поселках Багадя, Ботулу, Харбала, Дарыл, Сайылык, Дюлюкю, Тосу, Кобяй (Республика Саха (Якутия)
внебюджетных источников
0,123 - 0,013 0,011 0,099 0,143 0,036
59.
Сооружение комплексов горячего водоснабжения на базе солнечных коллекторов, в том числе:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,122 - 0,021 0,043 0,058 0,527 0,129

сооружение комплексов горячего водоснабжения
федерального бюджета
0,012 - 0,002 0,004 0,006 0,052 0,013

на базе солнечных коллекторов в поселках Акташ, Абай, Чемал, Куюс, Чибит, Курай, Таштантал, Черный Ануй, Теньга, Балыкча,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Сейка, Яйлю и других общей тепловой мощностью 5,3 Гкал/ч (Республика Алтай); сооружение 36 комплексов горячего водоснабжения на базе солнечных коллекторов в поселках Михайловка, Возжаевка, Талебовка, Дорожный, Симоново, Сиваки, Ушумун, Тыгда, Толбузино, Гонжа, Талдан, Березовка, Дмитриевка и других общей тепловой мощностью 16 Гкал/ч (Амурская область); сооружение 20 солнечных типовых водонагревательных установок общей мощностью 0,4 Гкал/ч для автономных объектов Приволжского, Наримановского, Икрянинского и других районов (детские и спортивные лагеря, базы отдыха, туристические и сельскохозяйственные объекты, животноводческие фермы Астраханской области); сооружение 18 солнечных систем горячего водоснабжения и теплоснабжения на объектах сельского хозяйства, соцкультбыта, жилого сектора в поселках Телемба, Троицкий, Сухая, Суво, Курумкан, Исинга, Доды-Шугуй, Ойбонт, Самарта, Хурумша, Ключи, Булун, Барагхан, Баргузин, Кумора, Нурта, Иволгинск и в г. Улан-Удэ, общей тепловой мощностью 0,6 Гкал/ч (Республика Бурятия); сооружение 2 мобильных водонагревательных гелиоустановок общей мощностью 0,03 Гкал/ч в г. Краснослободске Средне-Ахтубинского района и пос. Чернышковский Чернышковского района (Волгоградская область); установка 3 солнечных водонагревательных установок для больниц Гунибского, Лакского и Хунзахского районов, общей тепловой мощностью - 0,13 Гкал/ч (Республика Дагестан); ввод 56 солнечных водонагревательных установок общей мощностью 1,6 Гкал/ч с встроенным электроподогревом круглосуточного действия для районных больниц, интернатов и пансионатов Анучинского, Кавалеровского, Кировского, Михайловского, Лазовского, Надеждинского, Октябрьского, Ольгинского, Партизанского, Пограничного, Пожарского, Тернейского, Хасанского, Ханкайского, Хорольского, Черниговского, Чугуевского, Яковлевского районов, в городах Арсеньев, Артем, Дальнегорск, Дальнереченск, Лесозаводск, Находка, Партизанск, Спасск-Дальний, Уссурийск (Приморский край); сооружение 391 гелиоустановки горячего водоснабжения общей мощностью 10,16 Гкал/ч для жилых домов в городах и поселках области, для промышленных предприятий в городах Ростов-на-Дону, Азове, Батайске, Волгодонске, Шахтах, Новошахтинске, Красном Сулине, Новочеркасске, Таганроге, Сальске (Ростовская область); сооружение комплексов горячего водоснабжения на базе солнечных коллекторов в поселках Кетанда, Немуй, Алгазей, Арка, Хаканджа, Кекра, Лазарево, Сутара, Уктур, Бичевая, Видное, Будукн и других общей тепловой мощностью 18,1 Гкал/ч (Хабаровский край);

сооружение комплексов горячего водоснабжения на базе солнечных коллекторов в поселках Кюлекянь, Кюбянде, Багадя, Ботулу, Кентин, Тумур, Намцы, Дюнся, Тумул, Калайы, Столбы и др. общей тепловой мощностью 17,75 Гкал/ч (Республика Саха (Якутия)
внебюджетных источников
0,11 - 0,019 0,039 0,052 0,475 0,116
60.
Сооружение геотермальных энергетических станций, в том числе: сооружение 2 ГеоТЭС
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,732 - 0,108 0,264 0,36 2,902 0,62

общей мощностью 1 МВт на базе
федерального бюджета
0,039 - 0,006 0,014 0,019 0,146 0,031

термальных вод в селах Гарга и Гусиха и на базе Могойского месторождения Баунтовского района (Республика
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Бурятия); сооружение 2 объектов общей мощностью 56,5 МВт: Мутновская геотермальная электростанция, расширение Верхне-Мутновской ГеоТЭС до комбинированной геотермальной электростанции с бинарным циклом; система геотермального теплоснабжения г. Елизово (Камчатская область); обеспечение геотермальным теплоснабжением общей мощностью 1 Гкал/ч г. Усть-Лабинска (Краснодарский край); ввод 5 установок общей мощностью 0,5 Гкал/ч по использованию тепла артезианских скважин и геотермальных вод для отопления и горячего водоснабжения сельскохозяйственного предприятия "Колос" села Красноярка, Ачаирского монастыря Омско-Тарской епархии п. Ачаир, сельскохозяйственного предприятия "Таврическое" р. п. Таврический, г. Калачинска, г. Называевска (Омская область); сооружение 3 ГеоТЭС общей мощностью 10,8 МВт на островах Кунашир, Итуруп, Парамушир (Сахалинская область); создание на Казьминском месторождении теплоэнергетических вод комплексного хозяйства с системой теплоснабжения и производством сельскохозяйственной и животноводческой продукции, общей тепловой мощностью 1,5 Гкал/ч (Ставропольский край)
внебюджетных источников
0,693 - 0,102 0,250 0,341 2,756 0,589
61.
Сооружение теплонасосных систем, в том числе: сооружение 4 теплонасосных
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,744 - 0,191 0,218 0,335 1,634 0,763

установок общей тепловой
федерального бюджета
0,036 - 0,014 0,01 0,012 0,078 0,033

мощностью 9,5 Гкал/ч для утилизации сбросной воды очистных сооружений Байкальского
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

целлюлозно-бумажного комбината (Иркутская область); оборудование Паратунских геотермальных источников Камчатской области тепловыми насосами общей мощностью 4,3 Гкал/ч; ввод 2 теплонасосных установок общей мощностью 5,8 Гкал/ч для утилизации тепла углеводородных фракций (г. Усинск Республики Коми); ввод 156 теплонасосных установок общей мощностью 204,3

Гкал/ч для теплоснабжения и горячего водоснабжения г. Дивногорска с использованием тепла реки Енисея, г. Норильска с использованием тепла промышленных стоков, г. Железногорска с использованием тепла оборотной воды, для утилизации тепла сбросной воды очистных сооружений Норильского обогатительного комбината (Красноярский край); ввод 3 теплонасосных установок общей тепловой мощностью 104,3 Гкал/ч в г. Магадан и поселке Талая (Магаданская область); ввод 11 теплонасосных систем теплоснабжения, горячего водоснабжения, кондиционирования воздуха и утилизации тепла общей тепловой мощностью 128,5 Гкал/ч на социально значимых объектах г. Москвы (Аквапарк, Центр детского досуга "Город мастеров" в парке культуры и отдыха Фили, ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, школьный комплекс в Северном Медведкове, жилые дома районов Куркино, Никулино-2 и других) (г. Москва); создание демонстрационного центрального теплового пункта с теплонасосными установками мощностью 2,6 Гкал/ч в г. Краснознаменске (Московская область); ввод 2 теплонасосных установок общей мощностью 15,5 Гкал/ч, г. Нижний Новгород и пос. Комарово (Нижегородская область); ввод 56 теплонасосных установок общей мощностью 41,8 Гкал/ч в г. Татарске, селах Первомайское, Николаевка, Поповка и других селах (Новосибирская область); ввод 6 теплонасосных установок общей мощностью 12,1 Гкал/ч для теплохладоснабжения предприятий пищевой промышленности Ростовской области Акционерные общества: Молочный комбинат "Ростовский", Консервный завод "Смычка", "Тавр", "Дрожжевой завод" г. Ростова-на-Дону, Молочный завод "Новочеркасский", "Пивоваренный завод" "Балтика-Дон" (Ростовская область); создание демонстрационного объекта с системой теплонасосного теплоснабжения мощностью 0,9 Гкал/ч и использованием нетрадиционных возобновляемых источников энергии в г. Саратове; ввод 7 теплонасосных установок общей мощностью 7,8 Гкал/ч в г. Екатеринбурге Свердловской области для зданий Драматического театра, школы № 88, Дома Советов, городского музея на Плотинке, гостиницы "Харбин", Металлургического колледжа, жилого дома; создание демонстрационных теплонасосных систем мощностью 0,2 Гкал/ч теплоснабжения общественного здания и складских помещений в г. Озерске (Челябинская область); ввод 3 теплонасосных установок общей мощностью 2,1 Гкал/ч для теплоснабжения объектов на территории парка "Заволжье", г. Чебоксары (школа и поликлиника в пос. Сосновка, туристическая база ДЮСШ "Росинка", 2-ая площадка акционерного общества "Контур") Чувашская Республика - Чувашия; внедрение тепловых насосов на объектах теплоэнергетического комплекса г. Нюренгри, три установки общей тепловой мощностью 3 Гкал/ч (Республика Саха (Якутия); установка 6 систем теплонасосного теплоснабжения общей мощностью 1,2 Гкал/ч для 4 школ в Ярославской области и для котельных села Троица Любимского муниципального округа и деревни Рязанцево Переславского муниципального округа (Ярославская область)

внебюджетных источников

0,708 - 0,177 0,208 0,323 1,556 0,73

62.

Сооружение энергетических комплексов (использование биомассы

Финансовые средства - всего в том числе средства:

1,606 - 0,19 0,522 0,894 7,054 2,876

и местных видов топлива), в том числе:

федерального бюджета

0,14 - 0,009 0,064 0,067 0,26 0,098

сооружение микро-ТЭЦ на местном угле в пос. Курай мощностью 2 МВт (Республика Алтай);

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

- - - - - - -

сооружение ТЭЦ на торфе в пос. Береговой, мощностью 5 МВт (Амурская область); сооружение 250 биогазовых установок на животноводческих комплексах Амурской области; сооружение микроТЭЦ на

древесных отходах в пос. Ново-Лавела Пинежского района, общей мощностью 3 МВт (Архангельская область); сооружение микроТЭЦ на торфе (энергетический модуль) в пос. Лайский Приморского района, общей мощностью 1 МВт (Архангельская область); сооружение 2 микроТЭЦ на отходах лесопереработки и торфе общей мощностью 18 МВт в г. Харовске и пос. Чагода (Вологодская область); сооружение 6 микроТЭЦ на древесных отходах общей мощностью 7 МВт в поселках Карахун, Голоустное, Озерный, Первомайский, Тыпкобь, Хвойный (Иркутская область); сооружение 6 микроТЭЦ на древесном топливе и торфе общей тепловой мощностью 34,9 Гкал/ч в поселках Кестеньга, Муезерский, Кайпа, Ряймяла, Хелюля, г. Олонец (Республика Карелия); ввод 46 объектов общей тепловой мощностью 64,7 Гкал/ч), в том числе модульных микроТЭЦ, реконструкция существующих котельных с переводом на использование местных видов топлива (торфа, опилок, древесных отходов) (Республика Карелия); сооружение 2 микроТЭЦ на древесных отходах общей мощностью 2,5 МВт в поселках Серебрянка и Короть Черная Коми-Пермяцкого автономного округа; модуль по переработке углеводородного сырья месторождения "Майскорское" Коми-Пермяцкого автономного округа; сооружение микроТЭЦ, электрическая мощность 4,5 МВт, тепловая мощность - 32,5 Гкал/ч (село Корф Корякского автономного округа); реконструкция котельной с ликвидацией электрокотлов и установкой твердотопливных котлов на отходах деревообработки, мощность - 1,6 Гкал/ч (пос. Пионерский г. Буя Костромской области); реконструкция котельной с переводом котлов с угля на фрезерный торф, мощность - 2,24 Гкал/ч (г. Нея Костромской области); сооружение двух миниТЭЦ на торфе общей мощностью 30 МВт (поселки Казачинское и Матыгино Красноярского края); сооружение 18 миниТЭЦ на древесных отходах общей мощностью 26,4 МВт (поселки Нижняя Теря, Новый городок, Майский, Кривляк, Зотино, Ворогово, Ярцево, Шишмарево, Епишино, Новоназимово, Шиверский, Ирба, Бидея, Яркино, Беляки, Артюгино, Сорга, Ленинский Красноярского края); реконструкция шести котельных общей тепловой мощностью 29,3 Гкал/ч с переводом котлов на использование отходов лесопереработки и торфа (поселки Ганьково, Горка, Коськово, Плодовое, Коммунары, Починок Ленинградской области); ввод демонстрационной газогенераторной миниТЭЦ электрической мощностью - 0,3 МВт, тепловой мощностью 0,4 Гкал/ч на торфе и отходах лесопереработки в пос. Назия Кировского района Ленинградской области; ввод четырех установок для переработки навоза в биогаз и удобрения общей мощностью 0,1 Гкал/ч (племзавод "Никоновское", колхоз "Путь Ильича", птицефабрика "Мирная" Люберецкого района, птицефабрика "Кленово-Чегодаево" Подольского района Московской области); установка 5 БЭУ-200 общей мощностью 0,6 Гкал/ч на биофабрике г. Омска, птицефабриках "Омская" и "Сибирская", свинокомплексе "Омский бекон" (Омская область); сооружение микроТЭС общей мощностью 9,58 Гкал/ч, в качестве топлива использующей иловые осадки после канализационных городских очистных сооружений в районе промплощадки ТЭЦ-4 (г. Омск); сооружение БЭУ общей мощностью 0,1 Гкал/ч на отходах сельскохозяйственного производства, Тихоокеанский свинокомплекс Надеждинского района (Приморский край); сооружение микроТЭЦ общей мощностью 5 Гкал/ч на отходах лесопереработки (пос. Струги Красные, Псковская область); ввод 109 биогазовых установок общей мощностью 1,3 Гкал/ч на животноводческих и птицеводческих комплексах и в восточных районах Ростовской области; строительство цеха на мусороперерабатывающем заводе общей тепловой мощностью 20,7 Гкал/ч с использованием комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в Красносельском районе и г. Кронштадте (Ленинградская область); сооружение ТЭЦ на торфе общей мощностью 15 МВт в пос. Красногорск (Сахалинская область); сооружение 4 ТЭЦ на древесных отходах общей мощностью 6 МВт в поселках Рощино, Первомайское, Береговое, Трудовое (Сахалинская область); установка шести биореакторов общей производительностью 1650 куб. м/сутки метана общей электрической мощностью 0,42 МВт, общей тепловой мощностью 1,1 Гкал/ч на Свердловской и Рефтинской птицефабриках, в свинооткормочном комплексе, животноводческий комплекс (Свердловская область); сооружение 3 пилотных энергетических комплексов микроТЭЦ общей электрической мощностью 3,6 МВт, тепловой

мощностью 4,1 Гкал/ч на торфе в культурно-оздоровительном комплексе муниципального округа Верхняя Салда и в пос. Лосиный г. Березовского (Свердловская область); реконструкция Пятигорского теплоэнергетического комплекса с установкой турбогенераторного оборудования с использованием в качестве топлива твердых бытовых отходов мощностью 10,3 Гкал/ч (Ставропольский край); сооружение пяти газогенераторных дизель-электростанций, работающих на древесных отходах и торфе, общей мощностью 4 МВт в поселках Куролино, Макзыр, Лисица, Дружный, Центральный (Томская область); сооружение трех газогенераторных установок, работающих на древесных отходах, общей электрической мощностью 1,8 МВт, для замены дизельного топлива на газ в поселках Кычик, Тоора-Хем, Сыстыг-Хем (Республика Тыва); сооружение восьми ТЭЦ на древесных отходах общей электрической мощностью 14 МВт в поселках Нижняя Тамбовка, Дубовый лес, Лидога, Уктур, Ягодный, Снежный, Маяк, Кенай (Хабаровский край); сооружение миниТЭЦ - биогазогенераторной установки производительностью биогаза 10650 куб. м/сутки, тепловой мощностью 0,4 Гкал/ч на Маккавеевской птицефабрике (станция Маккавеево Читинской области); сооружение 10 малых ТЭЦ и ГТУ общей электрической мощностью 7,5 МВт в населенных пунктах Байкит, Ванавара, Суринда, Нидым, Ессей, Тутончаны, Эконда, Стрелка-Чуня, Чиринда, Ногинск, Тура (Эвенкийский автономный округ); строительство двух миниТЭЦ в пос. Зырянка и г. Среднеколымске (Республика Саха (Якутия)
внебюджетных источников
1,466 - 0,181 0,458 0,827 6,794 2,778
63.
Сооружение комбинированных энергетических систем с использованием
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,18 - 0,035 0,063 0,082 0,161 0,003

нетрадиционных источников энергии,
федерального бюджета
0,017 - 0,003 0,006 0,008 0,016 -

в том числе: сооружение энергоутилизационного комплекса на базе детандергенераторной
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

установки ДГА-2500 общей мощностью 2,5 МВт на газораспределительной станции в районе Старооскольского электрометаллургического комбината (Белгородская область); установка системы солнечно-теплонасосного теплохладоснабжения с подземным аккумулятором тепла общей тепловой мощностью 3,4 Гкал/ч в пос. Шамилькала (Республика Дагестан); сооружение Юстинской парогазовой установки общей мощностью 16 МВт на базе двух газотурбинных двигателей ГТГ-6 с использованием местного природного газа, пос. Цаган-Аман Юстинского района (Республика Калмыкия); сооружение малой электростанции на паровой турбине с бойлером конденсатором и электрическим генератором общей электрической мощностью 6 МВт в Наукограде Обнинска (Калужская область); ввод 10 энергокомплексов типа "Кубань" 0,5 общей электрической мощностью 5 МВт в производственных котельных для выработки электроэнергии за счет энергии редуцированного пара (Республика Карелия); создание энергокомплекса общей мощностью 0,4 МВт с использованием метана для производства электрической энергии на шахте Чертинская Беловского филиала акционерного общества "Кузбассуголь" (Кемеровская область); сооружение пневмоэлектрогенераторного агрегата общей мощностью 0,6 МВт для использования перепада давления сетевого газа на газораспределительной станции "Южная" для выработки электроэнергии без сжигания газа (г. Москва); сооружение четырех солнечных станций с дублирующими котлами на соломе общей мощностью 1,6 Гкал/ч для теплоснабжения крупных поселков Ростовской области; сооружение опытно-промышленной тепловой ветростанции с теплонасосной установкой общей

мощностью 4,3 Гкал/ч в пос. Маргаритово (Ростовская область); установка системы солнечно-геотермального теплоснабжения пансионата "Урсдон" в Республике Северная Осетия - Алания с использованием теплового насоса общей тепловой мощностью 0,9 Гкал/ч; установка системы "Экодом" с комбинированным энергообеспечением и отоплением общей электрической мощностью 0,04 МВт (солнечная энергия, ветроустановка, тепловой аккумулятор, применение пенобетона) в Железнодорожном районе г. Читы
внебюджетных источников
0,163 - 0,032 0,057 0,074 0,145 0,003
64.
Развитие производственных мощностей оборудования нетрадиционной
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,268 - 0,059 0,124 0,085 1,047 0,327

энергетики
федерального бюджета
0,028 - 0,008 0,01 0,01 0,19 0,021

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,24 - 0,051 0,114 0,075 0,857 0,306
65.
Внедрение новых модификаций установок нетрадиционной энергетики
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,023 0,004 0,005 0,007 0,007 0,072 0,018

федерального бюджета
0,011 0,002 0,003 0,003 0,003 0,035 0,009

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,012 0,002 0,002 0,004 0,004 0,037 0,009
Раздел "Эффективность местных топливно-энергетических ресурсов"

66.
Строительство объектов торфяной промышленности по производству торфяного топлива (фрезерный
Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,8363 - 0,7485 1,2932 1,7946 13,971 3,505

топливный торф, кусковой топливный
федерального бюджета
0,5011 - 0,1031 0,171 0,227 1,3273 0,347

торф, торфяные брикеты): Параньгинское торфопредприятие, Ронгинское торфопредприятие, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов**
- - - - - - -

Юринское торфопредприятие, Чуваштоппром, Порецкторфтопсбыт, Заволжский торфобрикетный завод, Брянсктоппром, Владимирторф, Вологдаторф, Ивановоторф, Подозерское торфопредприятие,

Октябрьское торфопредприятие, Иваньковское торфопредприятие, Панфиловское торфопредприятие, Новолеушинский мехзавод, Ламненско-Куракинское, Кировторф, Кирлестоппром, Бельниковское торфопредприятие, Костромарегионторф, Мисковское торфопредприятие, Славновский торфобрикетный завод, Петровский торфобрикетный завод, Бельниковский торфобрикетный завод, Курсктоппром, Неваторф, Северо-западная торфяная компания, Мельчевское торфобрикетное предприятие, Шатурторф, Нижегородторф, Богородское торфопредприятие, торфопредприятие "Большие Орлы", Альцевское торфопредприятие, Псковлестоппром, Крипецкое торфопредприятие, Ненашкинский торфобрикетный завод, Свердловскторф, Монетное торфопредприятие, Басьяновское торфопредприятие, Смоленскторф, Редчинское торфобрикетное предприятие, Рославльское торфобрикетное предприятие, торфобрикетное предприятие "Чистик", Тамбовтоппром, Голдымское торфобрикетное предприятие, Тверьторф, торфопредприятие "Васильевский Мох", Кимрский торфобрикетный завод, Ярторф
внебюджетных источников
3,3352 - 0,6454 1,1222 1,5676 12,6437 3,158

Ввод мощностей, всего 6,3 млн. тонн условного топлива, в том числе: 2003 год - 0,2 млн. тонн условного топлива; 2004 год - 0,4 млн. тонн условного топлива; 2005 год - 0,7 млн. тонн условного топлива 2006 - 2010 годы - 5 млн. тонн условного топлива

67.
Строительство объектов топливообеспечения (топливные склады и топливные дрова): Ижевское предприятие
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,2216 0,0022 0,0541 0,0805 0,0848 0,4582 0,078

по обеспечению топливом, Глазовское
федерального бюджета
0,0927 - 0,0205 0,0342 0,038 0,1757 0,035

предприятие по обеспечению топливом, Алнашское предприятие по обеспечению топливом, Увинское предприятие по
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

обеспечению топливом, Балезинское предприятие по обеспечению топливом, Кизнерское предприятие, государственное унитарное предприятие "Удмуртлестоппром", Абаткский райтоп, Армизонский райтопсбыт, Викуловский райтопсбыт, Заводоуковское топливное предприятие, Ишимский гортопсбыт, Маслянский райтопсбыт, Тюменское топливное управление, Тобольский гортопсбыт, Ялуторовский гортопсбыт, федеральное государственное унитарное предприятие "Тюменьлестоппром", Медвежегорский райтопсбыт, Сортавальский гортопсбыт, Беломорский райтопсбыт, Кемский промкомбинат, государственное унитарное предприятие Республики Карелия "Лестоппром", акционерное общество "Псковлестоппром", Котельническое предприятие по обеспечению топливом, Немское предприятие по обеспечению топливом, Даровское предприятие, Кировское производственно-коммерческое предприятие "Кирлестоппром", Фаленское предприятие, топливный склад в г. Туле, топливный склад Урмарытопсбыта, государственное унитарное предприятие "Канаштопсбыт", республиканское государственное унитарное предприятие "Чуваштоппром", топливный склад торфопредприятия "Аргаяшское", топливоснабжающее предприятие в г. Вологде, топливный склад Вологодского деревообрабатывающего завода, топливный склад в г. Грязовец, топливоснабжающее предприятие в г. Никольске, топливоснабжающее предприятие в г. Кириллове, топливоснабжающее предприятие в г. Соколе, топливоснабжающее предприятие в пос. Шексна, топливоснабжающее предприятие в г. Великий

Устюг, топливные склады в Краснодарском крае, топливные склады в Тверской области, топливные склады в Смоленской области, топливные склады в Саратовской области, топливные склады в Свердловской области, топливные склады в Республике Калмыкия, топливные склады в Рязанской области

внебюджетных источников

0,1289 0,0022 0,0336 0,0463 0,0468 0,2825 0,043

Ввод мощностей: всего - 28 штук топливных складов (1177,6 тыс. куб. м дров), в том числе: 2003 год - 1 топливный склад (138,8 тыс. куб. м дров); 2004 год - 3 топливных склада (187,3 тыс. куб. м дров); 2005 год - 4 топливных склада (230,6 тыс. куб. м дров); 2006 - 2010 годы - 20 топливных складов (620,9 тыс. куб. м дров)

68.

Совершенствование технологии и оборудования торфяного производства

Финансовые средства - всего в том числе средства:

0,0087 0,0015 0,0019 0,0027 0,0026 0,0474 -

федерального бюджета

0,0062 0,001 0,0014 0,0018 0,002 0,026 -

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

- - - - - - -

внебюджетных источников

0,0025 0,0005 0,0005 0,0009 0,0006 0,0214 -

69.

Научно-техническое обеспечение и стабилизация функционирования и развития торфяной

Финансовые средства - всего в том числе средства:

0,0134 0,0003 0,0005 0,0006 0,012 0,0004 -

промышленности

федерального бюджета

- - - - - - -

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

- - - - - - -

внебюджетных источников

0,0134 0,0003 0,0005 0,0006 0,012 0,0004 -

Раздел "Создание высокоэффективного и импортозамещающего оборудования и материалов для ТЭК"

70.

Создание оборудования и материалов для отраслей ТЭК в 2002 - 2010 годах: создание 393 опытных

Финансовые средства - всего в том числе средства:

1,9 0,4 0,44 0,52 0,54 3,12 0,7

образцов техники для отраслей ТЭК

федерального бюджета

0,024 0,004 0,005 0,007 0,008 0,087 0,02

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

0,115 0,01 0,027 0,037 0,041 0,283 0,06

внебюджетных источников

1,761 0,386 0,408 0,476 0,491 2,75 0,62
71.
Освоение серийного производства оборудования и материалов для отраслей ТЭК в
Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,57 0,82 0,82 0,955 0,975 5,18 1,14

2002 - 2010 годах. Освоение производства
федерального бюджета
- - - - - - -

393 новых видов машин для отраслей ТЭК
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - 0,16 0,04

внебюджетных источников
3,57 0,82 0,82 0,955 0,975 5,02 1,1
72.
Реконструкция и создание новых мощностей по выпуску оборудования и материалов для отраслей
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,9 0,1 0,239 0,273 0,288 2,9 0,7

ТЭК в 2002 - 2010 годах
федерального бюджета
- - - - - - -

Ввод мощностей по выпуску 393 новых видов оборудования для отраслей ТЭК
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,9 0,1 0,239 0,273 0,288 2,9 0,7
Раздел "Экологические аспекты энергоэффективного развития ТЭК, включая ресурсосберегающую переработку золошлаковых отходов тепловых электростанций и снижение выбросов парниковых газов"

73.
Новое строительство: переработка золошлаковых отходов: акционерное общество
Финансовые средства - всего в том числе средства:
47,1523 10,7105 12,2694 11,9052 12,2672 137,486 24,3462

"Омское экспериментальное
федерального бюджета
0,1133 - 0,0095 0,0107 0,0931 5,9995 0,8999

производство; Омский завод золоаглопоритового гравия; строительство автомобильных дорог в
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Московской и Рязанской областях; акционерные общества: "Корпорация "Трансстрой"; "Всероссийский теплотехнический институт"; государственное предприятие "Союз Дорнии";
внебюджетных источников
47,0390 10,7105 12,2599 11,8945 12,1741 131,4865 23,4463

переработка золошлаковых отходов на Черепетской государственной районной электростанции:

акционерное общество "Инвестиционный фонд Нива 5";

снижение выбросов парниковых газов: строительство энергетического модуля, работающего на древесных отходах, для теплоснабжения г. Пукса Плесецкого района Архангельской области;

газовая отрасль: мероприятия по обеспечению экологической безопасности при разработке новых месторождений, в том числе в Обской и Тазовской губе;

нефтедобывающая отрасль: мероприятия по обеспечению экологической безопасности при развитии добычи нефти в Тимано-Печорской провинции, Восточной Сибири, на Дальнем Востоке, шельфе Баренцева моря, Кокуйском месторождении;

нефтеперерабатывающая отрасль: мероприятия по обеспечению экологической безопасности при строительстве новых и модернизации действующих нефтеперерабатывающих предприятий Акционерные общества: "НК "ЛУКОЙЛ", "НК "Юкос", "Башкирская НХК", "НК "Сургутнефтегаз", "Тюменская НК", "НК "Сибнефть", "НГК "Славнефть", "Росинвестнефть", "Группа Альянс", "Роснефть", "Профти", "Татнефть", "НК "Сиданко"

74.
Разработка и создание пилотных установок, реализующих экологически чистые процессы и
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,03 - 0,01 0,01 0,01 0,05 0,01

технологии нового поколения для
федерального бюджета
0,0008 - 0,0004 0,0003 0,0001 0,0005 0,0001

энергоэффективного получения моторных топлив, снижения энергозатрат в промышленности тяжелого органического синтеза
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

и использования перспективных источников энергии (РАН)
внебюджетных источников
0,0292 - 0,0096 0,0097 0,0099 0,0495 0,0099
75.
Техническое перевооружение и реконструкция Снижение выбросов
Финансовые средства - всего в том числе средства:
13,9137 3,0175 3,1716 3,5688 4,1558 22,107 5,2168

парниковых газов: перевод котельных на
федерального бюджета
0,0079 - 0,0001 0,001 0,0068 - -

биотопливо в г. Каргополь Архангельской области; реконструкция тепловой электростанции мощностью 6 МВт в
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

пос. Каменка Мезенского района Архангельской области
внебюджетных источников
13,9058 3,0175 3,1715 3,5678 4,149 22,107 5,2168

Электроэнергетическая отрасль: мероприятия по обеспечению экологической безопасности при реконструкции и модернизации государственных районных электростанций: Пермской, Рязанской,

Конаковской, Новомосковской, Партизанской, Сахалинской, Новочеркасской, Ириклинской, Киришской, Псковской, Сургутской № 1, Щекинской, Ивановской, Заинской, Урусинской, Рефтинской, Троицкой, Назаровской, Каширской, Шатурской, Верхнетагильской, Южно-Уральской, Несветай, Черепетской, Березовской № 2, Барнаульской № 3, теплоэлектроцентралей: Иркутской № 1 и № 9, Владивостокской № 2, Хабаровской № 1, Южно-Сахалинской № 1, Уссурийской, Игумновской, Амурской № 1, Богословской, Ленэнерго № 2, Химкинской, Московской № 3 и № 24, Минусинской, Новоиркутской, Тольяттинской, Губкинской, Доробужской, а также Бурейской гидроэлектростанции с учетом природоохранных требований, оснащение указанных объектов котлоагрегатами, минимизирующими выбросы в окружающую среду, а также установками по очистке дымовых газов;

Угольная отрасль: мероприятия по обеспечению экологической безопасности при реконструкции и модернизации угольных шахт в Кузбассе, Республике Коми, на Дальнем Востоке, в Ростовской области, при строительстве угольных разрезов на Ерунаковском месторождении

76.
Внедрение современных технологий в области: переработки золошлаковых отходов;
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,659 0,154 0,156 0,162 0,187 1,723 0,627

снижения выбросов парниковых газов;
федерального бюджета
0,017 0,003 0,004 0,005 0,005 0,059 0,014

регенерации отработанных нефтепродуктов
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,642 0,151 0,152 0,157 0,182 1,664 0,613
77.
Внедрение современных технологий в межотраслевых экологических мероприятиях
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,015 0,004 0,002 0,006 0,003 0,014 0,004

федерального бюджета
0,003 - 0,001 0,001 0,001 0,003 0,001

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,012 0,004 0,001 0,005 0,002 0,011 0,003
Раздел "Организационные мероприятия и мониторинг Программы"

78.
Мониторинг энергетической стратегии: формирование
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,361 0,156 0,145 0,03 0,03 0,33 0,08

государственного информационного
федерального бюджета
0,016 0,001 0,005 0,005 0,005 0,05 0,011

ресурса ТЭК России, создание ситуационно-кризисного центра Минэнерго России, информационная

поддержка процесса
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

принятия управленческих решений
внебюджетных источников
0,345 0,155 0,140 0,025 0,025 0,280 0,069
79.
Правовое, методическое и нормативно-техническое обеспечение реализации Программы:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,185 0,285 0,292 0,298 0,31 5,652 1,950

разработка и реализация мер нормативно-правового
федерального бюджета
0,028 0,005 0,006 0,008 0,009 0,134 0,04

государственного регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
1,157 0,280 0,286 0,290 0,301 5,518 1,910
80.
Организация системы управления, информационное обеспечение и мониторинг
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,078 0,003 0,014 0,025 0,036 0,130 0,024

реализации Программы:
федерального бюджета
0,078 0,003 0,014 0,025 0,036 0,130 0,024

обеспечение организации системы управления Программы; нормативно-правовое обеспечение
управления реализацией Программы;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

организация управляющей структуры по реализации Программы
внебюджетных источников
- - - - - - -
2. Подпрограмма "Безопасность и развитие атомной энергетики"
Раздел "Безопасность действующих АЭС"
1.
Выполнение экспериментальных работ в обоснование безопасности
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,272 0,068 0,068 0,068 0,068 0,25 0,05

атомных электростанций: АЭС с реакторными
федерального бюджета
0,05 - - - 0,05 0,25 0,05

установками РБМК-1000, ВВЭР-1000; программа "Органы регулирования
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

отечественных ядерных реакторов"
внебюджетных источников
0,222 0,068 0,068 0,068 0,018 - -

Исполнители: государственные унитарные предприятия: Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники, государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского, Опытное конструкторское бюро машиностроения им. И.И.Африкантова; государственное предприятие "Концерн "Росэнергоатом"; Московский завод полиметаллов; Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций; Российский научный центр "Курчатовский институт"

2.
Экспериментальное обеспечение НИОКР в обоснование новых проектов ВВЭР
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,192 0,048 0,048 0,048 0,048 - -

Исполнители:
федерального бюджета
- - - - - - -

государственные унитарные предприятия: государственный научный
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт им. академика А.И.Лейпунского, Опытное конструкторское бюро машиностроения им. И.И.Африкантова; "Концерн "Росэнергоатом", государственное предприятие "Опытное конструкторское бюро "Гидропресс"; Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций
внебюджетных источников
0,192 0,048 0,048 0,048 0,048 - -
3.
Развитие и обеспечение безопасности экспериментальной базы отрасли:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,949 0,235 0,236 0,237 0,241 1,02 0,205

обеспечение безопасности экспериментальной базы
федерального бюджета
0,191 - - - 0,191 1,02 0,205

отрасли; создание участка по переработке облученного ядерного
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

топлива исследовательских реакторов
внебюджетных источников
0,758 0,235 0,236 0,237 0,05 - -

Исполнители: государственные унитарные предприятия: государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт им. академика А.И.Лейпунского, Всероссийский научно-исследовательский институт неорганических материалов им. академика А.А.Бочвара, Научно-производственное объединение "Радиевый институт им. В.Г.Хлопина", Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники (Свердловский филиал), Научно-исследовательский институт "Научно-производственное объединение "Луч", Научно-

исследовательский институт приборов, Опытное конструкторское бюро машиностроения им. И.И.Африкантова, Всероссийский проектный и научно-исследовательский институт комплексной энергетической технологии, Государственный специализированный проектный институт, Центральное конструкторское бюро машиностроения; Всероссийский научно-исследовательский институт химической технологии; государственное предприятие "Опытное конструкторское бюро "Гидропресс"; государственный научный центр Российской Федерации - Научно-исследовательский институт атомных реакторов; Московский государственный технический университет им. Н.Э.Баумана; Московский инженерно-физический институт; Московский государственный строительный институт; Научно-технический центр ядерной безопасности; Государственный научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт "Атомэнергопроект"; Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций; Госатомэнергонадзор

4.
Реконструкция и техническое перевооружение производственно-экспериментальной
Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,4816 0,3382 0,7768 1,0804 1,2862 2,4716 0,21

базы: перевооружение, вывод из
федерального бюджета
0,6665 0,1027 0,1464 0,2029 0,2145 1,001 0,21

эксплуатации исследовательских реакторов и установок защитных камер;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

совершенствование действующей нормативной базы в области обеспечения безопасности ядерных реакторов
внебюджетных источников
2,8151 0,2355 0,6304 0,8775 1,0717 1,4706 -

Исполнители: государственные унитарные предприятия: Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники, Свердловский филиал научно-исследовательского и конструкторского института энерготехники; государственные научные центры Российской Федерации: Физико-энергетический институт им. академика А.И.Лейпунского, Научно-исследовательский институт атомных реакторов, Троицкий институт инновационных и термоядерных исследований; Научно-исследовательский институт приборов

5.
Стендовая база: стендовый комплекс в обоснование безопасности атомных электростанций с
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,2261 0,3543 0,3751 0,3836 0,1131 0,2976 0,08

БН-800; полномасштабный стенд
федерального бюджета
0,7324 0,1497 0,2413 0,2713 0,0701 0,1076 0,04

безопасности с реакторами типа ВВЭР-1000 и РБМК-1000; стенды гидродинамических
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

и теплофизических исследований; крупномасштабный стенд для моделирования аварийных процессов атомных электростанций нового поколения

внебюджетных источников
0,4937 0,2046 0,1338 0,1123 0,043 0,19 0,04

Исполнители: государственные унитарные предприятия: Опытное конструкторское бюро машиностроения им. И.И.Африкантова, государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт им. академика А.И.Лейпунского, Научно-исследовательский технологический институт; государственное предприятие "Опытное конструкторское бюро "Гидропресс"; экспериментальный научно-исследовательский центр - Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций

6.
Обеспечение современного уровня безопасности и продления срока службы энергоблоков
Финансовые средства - всего в том числе средства:
4,599 1,679 1,519 1,02 0,381 - -

Ленинградской АЭС
федерального бюджета
- - - - - - -

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Исполнители: государственные унитарные предприятия: Всероссийский проектный и научно-исследовательский институт комплексной энергетической технологии, Научно-исследовательский и конструкторский институт энергетики; Ленинградская АЭС им. В.И.Ленина
внебюджетных источников
4,599 1,679 1,519 1,02 0,381 - -
7.
Комплекс аварийного реагирования для ликвидации чрезвычайных ситуаций на
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,045 0,012 0,012 0,011 0,01 0,029 -

атомных электростанциях
федерального бюджета
0,029 0,0043 0,0066 0,0081 0,01 0,029 -

Исполнитель: Институт безопасного развития атомной энергетики
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Российской академии наук
внебюджетных источников
0,016 0,0077 0,0054 0,0029 - - -
8.
Обеспечение современного уровня безопасности на Билибинской АЭС
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,1024 0,0176 0,0227 0,0289 0,0332 - -

федерального бюджета
0,1001 0,0153 0,0227 0,0289 0,0332 - -

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
0,0023 0,0023 - - - - -
Раздел "Строительство атомных электростанций"

9.
Строительство и ввод в действие энергоблоков с высокой степенью готовности общей
Финансовые средства средства - всего в том числе средства:
21,58 7,23 7,63 4,36 2,36 - -

мощностью 3 ГВт: Калининская АЭС,
федерального бюджета
- - - - - - -

энергоблок № 3 (1000 МВт), ввод в 2003 году; Курская АЭС,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

энергоблок № 5 (1000 МВт), ввод в 2004 году; Ростовская АЭС, энергоблок № 2 (1000 МВт), ввод в 2005 году
внебюджетных источников
21,58 7,23 7,63 4,36 2,36 - -

Исполнители: Калининская АЭС; Курская АЭС; Ростовская АЭС; акционерное общество "Ижора"; государственное предприятие "Концерн "Росэнергоатом"; Волжский машиностроительный завод; филиалы государственного научно-исследовательского, проектно-конструкторского и изыскательского института "Атомэнергопроект"; предприятия Минатома России

10.
Строительство и ввод новых энергоблоков установленной мощности 4,81 ГВт:
Финансовые средства средства - всего в том числе средства:
51,857 8,069 9,924 16,603 17,261 39,565 0,2

Балаковская АЭС, энергоблок
федерального бюджета
- - - - - 2,2 0,15

№ 5 (1000 МВт), ввод - в 2006 году; Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

(1000 МВт), ввод в 2007 году; Калининская АЭС, энергоблок № 4 (1000 МВт), ввод в 2008 году; Балаковская АЭС, энергоблок № 6 (1000 МВт), ввод после 2010 года; Дальневосточная АЭС, энергоблок № 1 (640 - 1000 МВт), ввод в 2009 году; атомная теплоэлектростанция малой мощности на базе ПЭП с РУ КЛТ-40С (70 МВт) в г. Северодвинске, ввод в 2005 году; Белоярская АЭС, энергоблок № 4 (800 МВт), ввод в 2009 году***; опытно-демонстрационная атомная электростанция с БРЕСТ-ОД-300 на Белоярской АЭС-2 (разработка технико-экономического обоснования и строительство), энергоблок № 1 (300 МВт) - ввод в 2010 году***
внебюджетных источников
51,857 8,069 9,924 16,603 17,261 37,365 0,05

Исполнители: государственные унитарные предприятия: Научно-исследовательский и конструкторский институт монтажной технологии, Всероссийский научно-исследовательский институт неорганических материалов, электромеханический завод; государственное предприятие

"Концерн "Росэнергоатом"; дирекции АЭС, управления строительства АЭС; институты: Государственный научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт "Атомэнергопроект", Союзный научно-исследовательский институт приборостроения; Центральное конструкторское бюро автоматизации; предприятия Минатома России

11.
Разработка технико-экономических обоснований строительства новых
Финансовые средства - всего в том числе средства:
2,05 0,83 0,79 0,29 0,14 5,49 0,52

атомных электростанций:
федерального бюджета
- - - - - - -

Приморская АЭС (4 энергоблока по 640 МВт), ввод - 2005 год;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Курская АЭС-2 (4 энергоблока по 1000 МВт), ввод - 2009 год; Смоленская АЭС-2 (3 энергоблока по 1000 МВт), ввод - 2004 год; Костромская АЭС (4 энергоблока по 1000 МВт), ввод - 2010 год; Ленинградская АЭС-2 (2 энергоблока по 1500 МВт), ввод - 2010 год; Северокавказская АЭС (3 энергоблока по 700 МВт), ввод - 2005 год; Башкирская АЭС (3 энергоблока по 1000 МВт), ввод - 2010 год; Татарская АЭС (4 энергоблока по 1000 МВт), ввод - 2010 год; Карельская АЭС - экспертиза и утверждение технико-экономического обоснования (4 энергоблока по 700 МВт), ввод - 2007 год; Ростовская АЭС, энергоблоки № 3, 4 (2 энергоблока по 1000 МВт), доработка проектных материалов, ввод - 2008 год; Северская АЭС (2 энергоблока по 1000 МВт), ввод - 2009 год
внебюджетных источников
2,05 0,83 0,79 0,29 0,14 5,49 0,52

Исполнители: филиалы Научно-исследовательского, проектно-конструкторского и изыскательского института "Атомэнергопроект"

12.
Строительные заделы под ввод энергоблоков в 2011 - 2015 годах (11 - 12 ГВт):
Финансовые средства - всего в том числе средства:
6,9 - - 1,5 5,4 159,4 51,901

Курская АЭС-2, блоки № 1, 2;
федерального бюджета
- - - - - - -

Смоленская АЭС-2, блоки № 1, 2; Ленинградская АЭС-2, блоки № 1, 2;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Ростовская АЭС, блоки № 3, 4; Нововоронежская АЭС-2, блок № 2; Южно-Уральская АЭС, блоки № 1, 2; Башкирская АЭС, блоки № 1, 2
внебюджетных источников
6,9 - - 1,5 5,4 159,4 51,901

Исполнители: организации и предприятия Минатома России

13.
НИОКР в обоснование строительства атомных электростанций: создание энергоблока

Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,288 0,899 0,908 0,798 0,683 1,21 0,508

атомной электростанции с РУ ВВЭР-1500;
федерального бюджета
0,7128 0,0196 0,0275 0,0399 0,0858 0,9188 0,508

доведение до коммерческой реализации проектов ВВЭР-1000 и ВВЭР-640;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

атомная станция теплоснабжения с газотурбинным модульным гелиевым реактором с пристанционным топливным циклом; строительство атомной теплоэлектростанции малой мощности с КЛТ-40С (70 МВт) в г. Северодвинске; разработки по проведению комплекса НИОКР в обоснование типового проекта энергоблока АТЭЦ с РУ ВК-300; совершенствование нормативной базы
внебюджетных источников
3,1146 0,8794 0,8805 0,7575 0,5972 0,2912 -

Исполнители: предприятия и организации Минатома России

Раздел "Продление эксплуатационного ресурса энергоблоков I и II поколений"

14.
Комплекс работ для принятия решения о продлении срока эксплуатации или выводе
Финансовые средства - всего в том числе средства:
8,2539 1,9412 1,9084 1,9443 2,46 12,224 2,6692

из эксплуатации, повышению безопасности
федерального бюджета
- - - - - - -

и управлению ресурсом оборудования АЭС: Балаковская, энергоблок № 1 (1000 МВт),
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

ввод в 2008 - 2010 годах; Калининская, энергоблок № 1 (1000 МВт), ввод в 2006 - 2009 годах; Кольская, энергоблок № 1 (440 МВт), ввод в 2002 - 2003 годах; Кольская, энергоблок № 2 (440 МВт), ввод в 2002 - 2004 годах; Кольская, энергоблок № 3 (440 МВт), ввод в 2004 - 2006 годах; Кольская, энергоблок № 4 (440 МВт), ввод в 2008 - 2009 годах; Нововоронежская, энергоблок № 3 (1000 МВт), ввод с 2002 года; Нововоронежская, энергоблок № 4 (1000 МВт), ввод с 2003 года; Нововоронежская, энергоблок № 5 (1000 МВт), ввод в 2004 - 2010 годах; Белоярская, энергоблок № 3 (600 МВт), ввод в 2005 - 2010 годах; Курская, энергоблок № 1 (1000 МВт), ввод в 2002 - 2006 годах; Курская, энергоблок № 2 (1000 МВт), ввод в 2004 - 2010 годах; Курская, энергоблок № 3 (1000 МВт), ввод в 2008 - 2010 годах; Курская, энергоблок № 4 (1000 МВт), ввод в 2008 - 2010 годах; Смоленская, энергоблок № 2 (1000 МВт), ввод в 2005 - 2006 годах; Билибинская, энергоблоки № 1, 2, 3, 4 (4 по 12 МВт), ввод в 2002 - 2006 годах; Ленинградская, энергоблоки № 1, 2, 3, 4 (4 по 1000 МВт), ввод в 2002 - 2010 годах
внебюджетных источников
8,2539 1,9412 1,9084 1,9443 2,46 12,224 2,6692

Исполнители: научно-исследовательские институты - филиалы Всероссийского научно-исследовательского института по эксплуатации атомных электростанций; управления строительства атомных станций, организации Минатома России

Раздел "Снятие АЭС с эксплуатации"

15.
Работы по подготовке к снятию АЭС с эксплуатации: Нововоронежская:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,3455 0,312 0,3207 0,342 0,3705 2,0539 0,4485

энергоблоки № 1, 2 (575 МВт) -
федерального бюджета
- - - - - - -

2002 - 2010 годы; энергоблоки № 3, 4 (880 МВт) - 2002 - 2010 годы;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

энергоблок № 5 (1000 МВт) - 2004 - 2010 годы; Белоярская, энергоблоки № 1, 2 (300 МВт) - 2002 - 2010 годы; Билибинская, энергоблоки № 1, 2, 3, 4 (4 по 12 МВт) - 2002 - 2010 годы; Курская, энергоблоки № 1, 2, 3, 4 (4 по 1000 МВт) - 2002 - 2010 годы; Белоярская, энергоблок № 3 (600 МВт) - 2004 - 2010 годы; Кольская, энергоблоки № 3, 4 (2 по 440 МВт) - 2006 - 2010 годы; Смоленская, энергоблоки № 1, 2 (2 по 1000 МВт) - 2006 - 2010 годы; Калининская, энергоблок № 1 (1000 МВт) - 2006 - 2010 годы; Балаковская, энергоблок № 1 (1000 МВт) - 2006 - 2010 годы; Ленинградская, энергоблок № 1 (1000 МВт) - 2002 - 2010 годы
внебюджетных источников
1,3455 0,312 0,3207 0,342 0,3705 2,0539 0,4485

Исполнители: Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций, АЭС

Раздел "Топливообеспечение АЭС"

16.
Обеспечение надежной сырьевой базы атомной энергетики: разведка, добыча,
Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,6199 0,7666 0,8827 0,9935 0,9771 3,4795 0,8310

обогащение и переработка руд для получения
федерального бюджета
- - - - - - -

урана, циркония, гафния, ниобия, тантала, редкоземельных металлов и олова;
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,4213 0,1091 0,1110 0,0887 0,1125 0,4124 0,1274

оценка месторождений и рудных районов, разработка технологий обогащения и извлечения урана из руд резервных месторождений; разработка техники и технологии кучного выщелачивания и рудоподготовки с применением дробильно-измельчительного оборудования нового поколения (центробежные мельницы), реконструкция действующего производства (Приаргунское производственное горнохимическое объединение, государственное унитарное предприятие "Гидрометаллургический завод"); реконструкция производства урана и совершенствование технологии переработки руд существующих урановых месторождений; реконструкция циркониевого производства, 2-я очередь (ввод в 2005 году); создание производства редких и редкоземельных металлов (акционерное общество "Чепецкий механический завод", ввод в 2002 году); реконструкция очистных сооружений (2003 год); реконструкция ТЭЦ (перевод на газ) (акционерное общество

"Чепецкий механический завод", ввод в 2003 году); строительство промышленных предприятий "ХИАГДА", "Далматово", разработка техники и технологии подземного выщелачивания урана на месторождениях Далматовское и Хиагдинское; строительство и внедрение производства по переработке танталниобиевых концентратов (акционерное общество "Забайкальский горно-обогатительный комбинат" (ввод в 2002 году)
внебюджетных источников
3,1986 0,6575 0,7717 0,9048 0,8646 3,0671 0,7032
17.
Модернизация действующего разделительного и сублиматного
Финансовые средства - всего в том числе средства:
19,6813 5,0530 5,1842 4,4759 4,9682 22,6097 4,6965

производства
федерального бюджета
- - - - - - -

Исполнители: федеральные государственные унитарные предприятия:
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Уральский электрохимический комбинат, производственное объединение "Электрохимический завод", Государственный специализированный проектный институт, Сибирский химический комбинат, Ангарский электролизный химический комбинат; государственные унитарные предприятия: Всероссийский научно-исследовательский институт химической технологии, Всероссийский проектный и научно-исследовательский институт комплексной энергетической технологии, гидрометаллургический завод; акционерные общества: "Приаргунское производственное горно-химическое объединение", "Чепецкий механический завод"; организации и предприятия Минатома России
внебюджетных источников
19,6813 5,0530 5,1842 4,4759 4,9682 22,6097 4,6965
18.
Обеспечение производства конкурентоспособного ядерного топлива с высокими показателями
Финансовые средства - всего в том числе средства:
7,14 1,96 2,101 1,777 1,301 0,5023 0,09

окупаемости, эксплуатационной
федерального бюджета
- - - - - - -

надежности и экономической эффективности: совершенствование существующих и создание
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

новых производств ядерного топлива; расширение производства ядерного топлива (сухая конверсия) - 2005 год; создание модульной линии нового поколения для производства ТВЭЛ ВВЭР-1000; создание производства урангадолиниевого топлива; строительство комплекса по изготовлению топливных композиций и переработки оборотов, ввод в 2004 году; создание производства особоточных нержавеющих стальных труб (акционерное общество "Машиностроительный завод"); создание производства таблеток и порошков для реакторов типа ВВЭР, ввод в 2006 году; реконструкция хвостохранилища, ввод в 2005 году (акционерное общество "Новосибирский завод химических концентратов"); создание производства смешанного уранплутониевого (МОХ) топлива

для атомных электростанций с реакторами на тепловых и быстрых нейтронах, ввод в 2008 году (производственное объединение "Маяк", горно-химический комбинат); создание производства каустического магнезитового порошка, ввод в 2002 году (акционерное общество "Химико-металлургический завод")
внебюджетных источников
7,14 1,96 2,101 1,777 1,301 0,5023 0,09
19.
Разработка и внедрение усовершенствованных топливных циклов на базе новых конструкций
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,3823 0,0760 0,1472 0,0173 0,1418 1,1834 0,1375

тепловыделяющих сборок и активных зон:
федерального бюджета
- - - - - - -

ВВЭР-1000: разработка и внедрение 4-годичного топливного цикла на базе
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

конструкций тепловыделяющих сборок; разработка и внедрение 5-годичного топливного цикла (ввод в 2010 году); разработка топливных циклов со сверхглубокими выгораниями и сверхдлинной топливной кампанией (ввод в 2010 году); внедрение топливного цикла с использованием регенерата (ввод в 2003 году); разработка и внедрение топливного цикла с возможностью управления реакторными установками в маневренном режиме; разработка конструкции тепловыделяющих сборок с использованием сплава Э-635, опытно-промышленная эксплуатация - 2005 год; разработка тепловыделяющих сборок с топливной композицией, использующей пластифицирующие добавки - 2005 год; обоснование и лицензирование конструкции тепловыделяющих сборок в условиях сверхглубоких выгораний на базе новых топливных композиций и конструкционных материалов - 2008 год; разработка и внедрение конструкций тепловыделяющих сборок на базе керметного топлива и тонких ТВЭЛов - 2007 год; разработка обоснования по установке первых топливных загрузок для вводимых энергоблоков - 2010 год; разработка обоснования по установке первых топливных загрузок для вводимых энергоблоков - 2010 год ВВЭР-440: внедрение усовершенствованных 4-годичных топливных циклов; разработка и внедрение 5-годичного топливного цикла - 2003 год; разработка новых конструкций рабочих кассет и тепловыделяющих сборок кассет аварийной защиты, регулирования и компенсации, внедрение в опытно-промышленную эксплуатацию - 2003 год; внедрение топливного цикла с использованием регенерата урана - 2002 год; разработка 6-годичного топливного цикла - 2005 год; разработка и внедрение топливных циклов с оптимальным уран-водным отношением на базе тепловыделяющих сборок со сверхглубоким выгоранием и использованием новых топливных композиций и конструкционных материалов при повышенной эксплуатационной надежности - 2010 год РБМК: разработка и внедрение обогащенного уран-эрбиевого топлива на базе конструкций с повышенной надежностью и ресурсом - 2006 год; разработка и внедрение тепловыделяющих сборок с центральным закреплением ТВЭЛов - 2002 год; разработка конструкции тепловыделяющих сборок с повышенной надежностью и оболочками ТВЭЛов из сплава Э-635, Э-110Г - 2004 год (государственное унитарное предприятие "Опытное конструкторское бюро "Гидропресс", государственное унитарное предприятие "Опытное конструкторское бюро машиностроения")
внебюджетных источников
0,3823 0,0760 0,1472 0,0173 0,1418 1,1834 0,1375

Исполнители: федеральные государственные унитарные предприятия: Всероссийский научно-

исследовательский институт неорганических материалов им. академика А.А.Бочвара, Государственный специализированный проектный институт, горно-химический комбинат, Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники; государственные предприятия: "Опытное конструкторское бюро "Гидропресс", "Производственное объединение "Маяк", государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт им. академика А.И.Лейпунского, Опытное конструкторское бюро машиностроения им. И.И.Африкантова, научно-производственное объединение "Радиевый институт им. В.Г.Хлопина"; акционерные общества: "Свердловский научно-исследовательский институт химического машиностроения", "Машиностроительный завод", "Новосибирский завод химических концентратов"; институты: Российский научный центр "Курчатовский институт", государственный научный центр Российской Федерации - Научно-исследовательский институт атомных реакторов, Московский инженерно-физический институт, Институт биофизики Российской академии наук, организации и предприятия Минатома России

Раздел "Обращение с облученным ядерным топливом и радиоактивными отходами АЭС"

20.
Длительное контролируемое хранение всех видов облученного ядерного
Финансовые средства - всего в том числе средства:
5,5195 1,3301 1,6553 1,188 1,3461 2,7401 0,44

топлива и радиоактивных отходов атомных
федерального бюджета
- - - - - - -

электростанций: завершение строительства "мокрого" хранилища облученного ядерного
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

топлива на заводе РТ-1 производственного объединения "Маяк" (здание 801А), ввод в 2005 году; реконструкция "мокрого" хранилища облученного ядерного топлива ВВЭР-1000 на заводе РТ-2 федерального государственного унитарного предприятия "Горнохимический комбинат" (здание 1), ввод в 2010 году; строительство "сухого" хранилища облученного ядерного топлива (ввод пускового комплекса - 2006 год), хранилища контейнерного типа (ввод в действие в 2007 году) на федеральном государственном унитарном предприятии "Горнохимический комбинат"; создание в Нижнеканском гранитоидном массиве хранилища для долговременного хранения неперерабатываемого облученного ядерного топлива и захоронения отвержденных высокоактивных отходов на федеральном государственном унитарном предприятии "Горнохимический комбинат", ввод в действие после 2010 года
внебюджетных источников
5,5195 1,3301 1,6553 1,1880 1,3461 2,7401 0,44

Исполнители: федеральные государственные унитарные предприятия: Всероссийский проектный и научно-исследовательский институт комплексной энергетической технологии, Всероссийский научно-исследовательский институт неорганических материалов им. академика А.А.Бочвара, Горно-химический комбинат; государственные унитарные предприятия: Научно-производственное объединение "Радиевый институт им. В.Г.Хлопина", "Опытное конструкторское бюро "Гидропресс", производственное объединение "Маяк", акционерное общество "Атомстрой"; государственные научные центры и институты: Московский инженерно-физический институт, Российский химико-технологический институт, Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций, Российский научный центр "Курчатовский институт", Институт биофизики

Российской академии наук, Институт безопасного развития атомной энергетики Российской академии наук, государственный научный центр Российской Федерации - Научно-исследовательский институт атомных реакторов; организации и предприятия Минатома России

21.
Радиохимическая переработка облученного ядерного топлива: модернизация завода РТ-1
Финансовые средства - всего в том числе средства:
5,2531 0,8899 0,833 1,7651 1,7651 5,4740 0,78

и создание комплекса промышленных установок
федерального бюджета
- - - - - 3,8669 0,765

по обращению с радиоактивными отходами на производственном объединении "Маяк"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

(ввод в действие в 2007 году); создание завода РТ-2 на федеральном государственном унитарном предприятии "Горнохимический комбинат" (ввод в действие после 2010 года); обращение с облученным ядерным топливом исследовательских реакторов и освоение технологии переработки с использованием электрохимии и замкнутого ядерного топливного цикла
внебюджетных источников
5,2531 0,8899 0,833 1,7651 1,7651 1,6071 0,015

Исполнители: федеральные государственные унитарные предприятия: Всероссийский проектный и научно-исследовательский институт комплексной энергетической технологии, Всероссийский научно-исследовательский институт неорганических материалов им. академика А.А.Бочвара, горно-химический комбинат; государственные унитарные предприятия: Научно-производственное объединение "Радиевый институт им. В.Г.Хлопина", государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт им. академика А.И.Лейпунского; акционерное общество "Южноуральское управление строительства"; Московский институт стали и сплавов; Институт физической химии Российской академии наук; Московский инженерно-физический институт; Российский химико-технологический университет; Российский научный центр "Курчатовский институт"; Институт биофизики Российской академии наук; Институт безопасного развития атомной энергетики Российской академии наук; государственный научный центр Российской Федерации - Научно-исследовательский институт атомных реакторов; организации и предприятия Минатома России

22.
Обращение с радиоактивными отходами и облученным ядерным топливом на
Финансовые средства - всего в том числе средства:
4,2948 2,0365 1,4802 0,6931 0,085 0,1054 0,03

атомных электростанциях: Билибинской - 2006 - 2010
федерального бюджета
- - - - - - -

годы; Балаковской - 2002 - 2010 годы; Белоярской - 2002 - 2010
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

годы; Калининской - 2002 - 2010 годы; Кольской - 2002 - 2010 годы; Курской - 2006 - 2010 годы; Нововоронежской - 2002 - 2010 годы; Ростовской - 2002 - 2010 годы; Смоленской - 2002 - 2010 годы;

строительство комплекса разделки и "сухого" хранения облученного ядерного топлива в металлобетонных контейнерах на Ленинградской АЭС; реконструкция систем обращения с облученным ядерным топливом для обеспечения продления службы энергоблоков
внебюджетных источников
4,2948 2,0365 1,4802 0,6931 0,085 0,1054 0,03

Исполнители: федеральное государственное унитарное предприятие "Всероссийский научно-исследовательский институт неорганических материалов им. академика А.А.Бочвара"; государственное унитарное предприятие "Всероссийский проектный и научно-исследовательский институт комплексной энергетической технологии"; государственное предприятие "Концерн "Росэнергоатом" (технический филиал); акционерное общество "СвердНИИхиммаш"; государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов; Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций; предприятия и организации Минатома России

Раздел "Разработка кадастра перспективных площадок размещения АЭС"

23.
Проведение исследований площадок под возможное размещение атомных станций на основании
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,116 0,026 0,035 0,035 0,02 0,06 -

изучения картографических фондовых материалов,
федерального бюджета
- - - - - - -

натурного обследования районов возможного размещения, согласование с регионами:
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

атомные электростанции: Башкирская (энергоблоки № 1 - 4), установленная мощность 4 ГВт; Татарская (энергоблоки № 1 - 4), установленная мощность 4 ГВт; Ростовская (энергоблоки № 3 - 4), установленная мощность 2 ГВт; Дальневосточная (энергоблоки № 2 - 4), установленная мощность 1,92 ГВт; Костромская (энергоблоки № 1 - 4), установленная мощность 4 ГВт; Приморская (энергоблоки № 1 - 4), установленная мощность 2,56 ГВт; Курская-2, установленная мощность 4 ГВт; Ленинградская-2, установленная мощность 4 ГВт; Северокавказская, установленная мощность 2 ГВт; Ульяновская (энергоблоки № 1 - 4), установленная мощность 4 ГВт; Пермская, установленная мощность 6 ГВт; Печорская, установленная мощность 6 ГВт; Владивостокская АТЭЦ, установленная мощность 1,28 ГВт; Хабаровская АТЭЦ (энергоблоки № 1, 2), установленная мощность 1,28 ГВт; Северодвинская АТЭЦ, установленная мощность 0,07 ГВт; Певекская АТЭЦ, установленная мощность 0,07 ГВт; Вилючинская АТЭЦ, установленная мощность 0,07 ГВт; Архангельская АСТ (энергоблоки № 1, 2), установленная мощность 0,6 ГВт
внебюджетных источников
0,116 0,026 0,035 0,035 0,02 0,06 -

Исполнитель: Государственный научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт "Атомэнергопроект"

Раздел "Инновационные ядерные энергетические технологии с реактором и топливным циклом естественной безопасности"

24.
Создание атомной электростанции с опытно-демонстрационным быстрым реактором со

Финансовые средства - всего в том числе средства:
21,511 3,121 4,060 7,120 7,210 6,940 -

свинцовым теплоносителем БРЕСТ-ОД-300 (300 МВт) и
федерального бюджета
- - - - - 2,880 -

пристанционным топливным циклом на площадке Белоярской АЭС
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Исполнители: Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники; Всероссийский научно-исследовательский институт неорганических материалов; государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт им. академика А.И.Лейпунского; Всероссийский научно-исследовательский институт химической технологии; "Концерн "Росэнергоатом"; Белоярская АЭС; Государственный научно-исследовательский проектно-конструкторский и изыскательский институт "Атомэнергопроект" (Санкт-Петербургский филиал); государственный научный центр Российской Федерации - Научно-исследовательский институт атомных реакторов
внебюджетных источников
21,511 3,121 4,060 7,120 7,210 4,060 -
25.
Обоснование проекта IV блока Белоярской АЭС с реактором БН-800 (800 МВт) на нитридном
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,7506 0,0603 0,0764 0,8689 0,745 0,0895 -

топливе, в том числе:
федерального бюджета
0,745 - - - 0,745 0,0895 -

работы по нитридному топливу; завершение НИОКР по проекту энергоблока с
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

реактором БН-800 (800 МВт)
внебюджетных источников
1,0056 0,0603 0,0764 0,8689 - - -

Исполнители: федеральные государственные унитарные предприятия: Всероссийский научно-исследовательский институт неорганических материалов, Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники (Свердловский филиал); Научно-исследовательский и конструкторский институт монтажной технологии; государственное унитарное предприятие "Опытное конструкторское бюро машиностроения им. И.И.Африкантова"; государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт им. академика А.И.Лейпунского; электромеханический завод; научно-технический центр Госатомэнергонадзора; производственное объединение "Маяк"; государственный научный центр Российской Федерации - Научно-исследовательский институт атомных реакторов; Московский инженерно-физический институт; Санкт-Петербургский филиал государственного научно-исследовательского, проектно-конструкторского и изыскательского института "Атомэнергопроект"; Союзный научно-исследовательский институт приборостроения; Центральный научно-исследовательский институт комплексной автоматизации; Белоярская АЭС; Центральное конструкторское бюро автоматики

26.
Строительство энергоблока № 4 Белоярской АЭС БН-800 (800 МВт) на нитридном
Финансовые средства - всего в том числе средства:
6,09 0,94 1,42 1,70 2,03 19,63 -

топливе (ввод в 2009 году)
федерального бюджета
- - - - - 0,40 -

Исполнители: федеральные государственные
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

унитарные предприятия: Всероссийский научно-исследовательский институт неорганических материалов; Научно-исследовательский и конструкторский институт монтажной технологии; государственное унитарное предприятие "Электромеханический завод"; Белоярская АЭС; Центральный научно-исследовательский институт комплексной автоматизации; Союзный научно-исследовательский институт приборостроения; Центральное конструкторское бюро автоматики
внебюджетных источников
6,09 0,94 1,42 1,70 2,03 19,23 -
Раздел "Механизм реализации и управления подпрограммой"

27.
Разработка PR (public relation)- подпрограммы, ее разделов, мониторинг
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,05 0,01 0,015 0,015 0,01 0,07 0,01

общественного мнения: информационно-аналитическое
федерального бюджета
0,05 0,01 0,015 0,015 0,01 0,07 0,01

сопровождение подпрограммы
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

Исполнитель: федеральное государственное унитарное предприятие "ЦНИИАТОМИНФОРМ"
внебюджетных источников
- - - - - - -
28.
PR-сопровождение реализации подпрограммы
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,07 0,01 0,02 0,02 0,02 0,08 0,005

Исполнитель: федеральное
федерального бюджета
0,07 0,01 0,02 0,02 0,02 0,08 0,005

государственное унитарное предприятие "ЦНИИАТОМИНФОРМ"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
- - - - - - -

внебюджетных источников
- - - - - - -

3. Подпрограмма "Энергоэффективность в сфере потребления"

Раздел "Энергоэффективность энергоемких отраслей промышленности"

1. Применение частотно-регулируемого привода Исполнители: акционерные общества:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
5,1914 1,1409 1,2238 1,4147 1,412 5,007 0,836
"Этна" (г. Нижний Новгород), "Магнитогорский
федерального бюджета
0,0384 0,0009 0,01 0,0125 0,015 0,121 0,03
металлургический комбинат" (г. Магнитогорск), "Новолипецкий металлургический комбинат" (г. Липецк),
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,675 0,165 0,165 0,165 0,18 0,626 0,115
"НОСТА" (г. Новотроицк Оренбургской области), "Кировский завод ОЦМ" (Кировская область), Кольчугинский завод ОЦМ" (Владимирская область), "Красный выборжец" (г. Санкт-Петербург), "Челябинский трубопрокатный завод" (г. Челябинск); государственное унитарное предприятие "ГМЦЭ"
внебюджетных источников
4,478 0,975 1,0488 1,2372 1,217 4,26 0,691
2. Оснащение потребителей приборами, системами учета и регулирования потребления ТЭР
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,819 0,379 0,4086 0,4724 0,559 1,694 0,273
Исполнители: "Волоколамский
федерального бюджета
0,014 - 0,004 0,005 0,005 0,04 0,01
текстиль" (Московская область); промышленная компания "Концерн "Антей"; государственное унитарное предприятие "ГМЦЭ";
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,225 0,055 0,055 0,055 0,06 0,233 0,032
федеральное государственное унитарное предприятие "Курский завод "Маяк"
внебюджетных источников
1,58 0,324 0,3496 0,4124 0,494 1,421 0,231
3. Модернизация отопительных котельных с использованием эффективных горелочных устройств, автоматизацией процесса горения,
Финансовые средства - всего в том числе средства:
5,1904 1,14 1,2238 1,4146 1,412 5,01 0,836
использованием блочно-модульных установок
федерального бюджета
0,0374 - 0,01 0,0124 0,015 0,121 0,03
Исполнители: акционерные общества: "Кузнецкий металлургический комбинат" (г. Новокузнецк),
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,675 0,165 0,165 0,165 0,18 0,626 0,115
"Кузнецкий металлургический комбинат" (г. Новокузнецк Кемеровской области), "КАМАЗ" (г. Набережные Челны), ЧЧЗ "Восток" (г. Чистополь), "Северсталь", г. Череповец Вологодской области); государственное унитарное предприятие "ГМЦЭ", производственное объединение "ЕЛАЗ" (г. Елабуга)
внебюджетных источников
4,478 0,975 1,0488 1,2372 1,217 4,263 0,691
4. Модернизация систем теплоснабжения с применением технологии бесканальной прокладки сетей,

автоматизацией
Финансовые средства - всего в том числе средства:
6,9161 1,52 1,6284 1,8887 1,879 6,68 1,115
центральных тепловых пунктов и индивидуальных тепловых
федерального бюджета
0,0491 - 0,01 0,0191 0,02 0,161 0,04
пунктов (использование эффективных теплоизоляционных материалов и конструкций, проведение режимных
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,9 0,22 0,22 0,22 0,24 0,835 0,154
эксплуатационно-наладочных мероприятий с использованием "комплексонов")
внебюджетных источников
5,967 1,3 1,3984 1,6496 1,619 5,684 0,921
Исполнители: акционерные общества: "Ижорские заводы" (г. Санкт-Петербург), "Пролетарская победа", (г. Санкт-Петербург), "Апатит" (г. Кировск Мурманской области), "Институт катализа им. Г.К.Борескова", "Казанский завод медицинской аппаратуры", "Лотос" (г. Сыктывкар, Эжвинский район), "Дискавери-Агрострой" (г. Тверь); государственные унитарные предприятия: "ГМЦЭ", "Можайское УПТК" (Московская область), "Новоалтайский ЭДСК" (Алтайский край), исследовательский технический центр "Полярная звезда" (г. Петрозаводск)

5. Мероприятия по повышению степени утилизации вторичных тепловых и горючих энергоресурсов, включая низкопотенциальное тепло, с
Финансовые средства - всего в том числе средства:
6,9162 1,52 1,6284 1,8888 1,879 6,68 1,115
использованием высокоэффективных
федерального бюджета
0,0492 - 0,01 0,0192 0,02 0,161 0,04
утилизационных систем, теплонасосных установок и аккумуляции тепла в химические и биологические ресурсы
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,90 0,22 0,22 0,22 0,24 0,835 0,154
Исполнители: акционерные общества: "Саратовстекло" (г. Саратов), "Балаковские минеральные удобрения" (Саратовская область), "Красный треугольник" (г. Санкт-Петербург), "Таганрогский металлургический комбинат", "Северский трубный завод" (г. Полевой Свердловской области), "Северсталь" (г. Череповец), "НОСТА" (г. Новотроицк Оренбургской области), "Западно-Сибирский металлургический комбинат" (г. Новокузнецк), "Норильский никель" (г. Норильск), "Новокуйбышевский нефтехимический комбинат" (Самарская область), "Омский каучук" (г. Омск), "Этанол" (г. Самара), "Оргстекло" (г. Дзержинск Нижегородской области), "Омский каучук" (г. Омск), "Капролактам" (г. Дзержинск Нижегородской области), "Салаватнефтеоргсинтез" (г. Салават, Республика Башкортостан), "Красноярский алюминиевый завод" (г. Красноярск), "Кузнецкий металлургический комбинат" (г. Новокузнецк Кемеровской области), "Омский НПЗ" (г. Омск), "Вакууммаш" (Республика Татарстан), "Алтайхимпром" (г. Барнаул Алтайского края), "Рязанский картонно-рубероидный завод" (г. Рязань); федеральное государственное унитарное предприятие "НИИХИММАШ" (г. Пересвет Сергиев-Посадского района Московской области); государственное унитарное предприятие "ГМЦЭ"; администрации: г. Тольятти и Ставропольского района; Волжский автомобильный завод, объединение "Каучук" (г. Тольятти), объединение "Трансформатор" (г. Тольятти), объединение "Куйбышевазот", Научно-исследовательский институт "Волгопромэкология", центр "ИНТЕХ"
внебюджетных источников

5,967 1,30 1,3984 1,6496 1,619 5,684 0,921
6. Производство и использование детандергенераторных установок для производства электрической энергии за
Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,4649 0,76 0,8152 0,9447 0,945 3,312 0,561
счет дросселирования газа, пара на паровых
федерального бюджета
0,0329 - 0,006 0,0099 0,017 0,080 0,02
котельных и горячей воды Исполнители: акционерное общество "Нижегородский
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,450 0,11 0,11 0,11 0,12 0,418 0,08
масложировой комбинат" (г. Нижний Новгород); государственное предприятие "ГМЦЭ"
внебюджетных источников
2,982 0,65 0,6992 0,8248 0,808 2,814 0,461
7. Внедрение местных видов топлива (торф, сланцы, утилизация отходов лесопереработки и других)
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,726 0,38 0,4046 0,4724 0,469 1,67 0,28
Исполнители: государственные научные
федерального бюджета
0,01 - - 0,005 0,005 0,04 0,01
центры лесопромышленного комплекса: Крестецкий леспромхоз (Новгородская область), Майский леспромхоз
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,225 0,055 0,055 0,055 0,06 0,209 0,04
(Кировская область), Белоручейский леспромхоз (Вологодская область), Белозерский леспромхоз (Вологодская область), Красноуфимский леспромхоз (Свердловская область), Бисертский леспромхоз (Свердловская область), Махсатихинский леспромхоз (Тверская область), Солнечногорский леспромхоз (Московская область); федеральные государственные унитарные предприятия: Красноярский машиностроительный завод, научно-исследовательский институт химического машиностроения (г. Сергиев-Посад Московской области); акционерные общества: Кузнецкий металлургический комбинат, Юргинский машиностроительный завод, Читинский станкостроительный завод, шахта им. С.М.Кирова (г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области); Институт катализа им. Г.К.Борескова; Министерство лесного хозяйства Республики Татарстан
внебюджетных источников
1,491 0,325 0,3496 0,4124 0,404 1,421 0,23
8. Автоматизация и программирование технологических процессов Исполнители:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,73 0,38 0,4086 0,4724 0,469 1,671 0,28
акционерные общества: "ГАЗ" (г. Нижний Новгород),
федерального бюджета
0,014 - 0,004 0,005 0,005 0,041 0,01
"Электровыпрямитель" (г. Саранск, Республика Мордовия); "Лисма" (г. Саранск, Республика Мордовия);
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,225 0,055 0,055 0,055 0,06 0,209 0,04
государственное унитарное предприятие "ГМЦЭ"
внебюджетных источников
1,491 0,325 0,3496 0,4124 0,404 1,421 0,23

9. Внедрение "Фисоник-технологий" Исполнители: акционерные общества:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,73 0,38 0,4086 0,4724 0,469 1,671 0,28
"Рязанский картонно-рубероидный
федерального бюджета
0,014 - 0,004 0,005 0,005 0,041 0,01
завод", "Калининградский рыбоконсервный завод", "Тульский металлургический завод", "Тульский сахарный завод", "Нижегородский
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,225 0,055 0,055 0,055 0,060 0,209 0,04
машиностроительный завод", ТЭЦ "Газ" (г. Нижний Новгород), "Росвертол" (г. Ростов-на-Дону), "Россельмаш" (г. Ростов-на-Дону); федеральное государственное унитарное предприятие "Саратовский полиграфический комбинат", государственное унитарное предприятие "ГМЦЭ"; молочный завод (г. Ставрополь), Липецкое областное объединение сельхозтехники, Уфимский молочный завод, Уфимский хладокомбинат
внебюджетных источников
1,491 0,325 0,3496 0,4124 0,404 1,421 0,23
В результате реализации мероприятий экономия составит в 2002 - 2005 годах 49-52 млн. тут, в 2006 - 2010 годах - 50-54 млн. тут

Раздел "Энергоэффективность в сельском хозяйстве"

10. Совершенствование систем энергоснабжения и использования электроэнергии (снижение потерь в сетях, самонесущие провода,
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,417 0,08 0,081 0,12 0,136 0,412 0,09
внедрение регулируемого электропривода,
федерального бюджета
0,012 - 0,003 0,004 0,005 0,036 0,009
электротехнологий, экономного осветительного оборудования, качественной эксплуатации, учета, лимитов)
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,08 0,018 0,018 0,018 0,026 0,06 0,002
Исполнители: три животноводческих фермы Московской области; акционерное общество "Концерн "АБИТЭК"
внебюджетных источников
0,325 0,062 0,06 0,098 0,105 0,316 0,07
11. Разработка и реализация энергоэкономных тепловых процессов и теплоэнергетического оборудования
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,608 0,12 0,118 0,178 0,192 0,603 0,136
(децентрализованные системы энергоснабжения,
федерального бюджета
0,018 - 0,004 0,006 0,008 0,054 0,013
мини-ТЭЦ, повышение коэффициента полезного использования топлива и коэффициента полезного действия оборудования,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,108 0,028 0,026 0,026 0,028 0,09 0,018
тепловые насосы, энергоблоки, теплохолодильные установки, усиленная теплоизоляция помещений,

перевод на газ энергоустановок, теплосчетчики)
внебюджетных источников
0,482 0,092 0,088 0,146 0,156 0,459 0,105
Исполнители: акционерное общество "Концерн "АБИТЭК"; две птицефабрики Московской области

12. Применение древесных и растительных отходов, биомассы, местных видов топлива взамен традиционных энергоресурсов
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,6052 0,1202 0,118 0,176 0,191 0,6026 0,136
(газогенераторы, непосредственное сжигание):
федерального бюджета
0,0172 0,0002 0,004 0,006 0,007 0,0536 0,013
пос. Береговой Амурской области, хозяйства и предприятия Иркутской области, пос. Никазия Ленинградской области,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,108 0,028 0,026 0,026 0,028 0,09 0,018
акционерное общество "Агрофирма "Роса", муниципальное образование "Сосновый бор" Ленинградской области, Новониколаевский район Ставропольского края, акционерные общества: "НИВА", "Концерн "АБИТЭК"
внебюджетных источников
0,48 0,092 0,088 0,144 0,156 0,459 0,105
13. Разработка и внедрение новых технологий энергоэффективной техники, оборудования, обеспечивающих: экономию моторного топлива в
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,605 0,119 0,118 0,176 0,192 0,6026 0,136
растениеводстве за счет использования альтернативных
федерального бюджета
0,018 - 0,004 0,006 0,008 0,0536 0,013
видов топлива, совмещения технологических операций, внедрения комбинированных технологий; экономию топливно-энергетических
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,107 0,027 0,026 0,026 0,028 0,09 0,018
ресурсов в животноводстве за счет регулирования микроклиматов с утилизацией тепла, использования естественного холода, тепловых насосов
внебюджетных источников
0,48 0,092 0,088 0,144 0,156 0,459 0,105
Исполнители: акционерное общество "Шаховская база хлебопродуктов" Шаховского района Московской области; акционерное общество "Пригородный" (г. Сыктывкар, Республика Коми); акционерное общество "Завьяловский" (Республика Татарстан)

14. Внедрение возобновляемых источников энергии: фото и ветроэлектрические установки: Дубровский, Нехаевский,
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,411 0,08 0,081 0,12 0,13 0,4018 0,088
Николаевский, Новониколаевский,
федерального бюджета
0,013 - 0,004 0,004 0,005 0,0358 0,009
Ольховский, Суровикинский, Чернышковский, Киквидзинский и Старо-Полтавский районы Волгоградской области, село Ворогово Красноярского края, поселки Тополовка, Гижига, Гарманда,

Ямск, Тахтаянск Магаданской области, 20 хозяйств Ростовской области, акционерное общество "Концерн "АБИТЭК"; микроГЭС: поселки Прогресс, Помековский, Солнечный, Ужаково, Упаловка Амурской области; на реках Кага, Авзян Республики Башкортостан; сельскохозяйственный кооператив "Буревестник", акционерное общество "Россия", сельскохозяйственный кооператив "Призыв", сельскохозяйственный кооператив "Сосновоборский" на реках Владимирской области; гелиоколлекторы: 20 хозяйств Астраханской области; 16 объектов сельского хозяйства в Республике Бурятия, пос. Грибаново Московской области; комбинированные ветро-, фото-, дизельные установки: населенные пункты Гаврилово, Островной, Гремиха, Цып-Наволок, Харлов, Лумбовка Мурманской области; поселки Найба, Усть-Оленек, Логашкино, Амбарчик Республики Саха (Якутия) на территории Ямало-Ненецкого автономного округа
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов внебюджетных источников
0,07 0,328 0,018 0,062 0,017 0,06 0,017 0,099 0,018 0,107 0,06 0,306 0,009 0,07
15. Применение вторичных энегоресурсов: отработанные газы компрессорных станций и котельных;
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,219 0,042 0,041 0,066 0,07 0,19066 0,049
вентвыбросы и вторичное тепло грунта и сточных вод
федерального бюджета
0,007 - 0,002 0,003 0,002 0,01766 0,005
с использованием тепловых насосов Исполнитель: акционерное общество
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,039 0,009 0,009 0,009 0,012 0,02 0,004
"Концерн "АБИТЭК"
внебюджетных источников
0,173 0,033 0,03 0,054 0,056 0,153 0,04
16. Разработка и использование альтернативных видов топлива, в том числе биогаза, жидкого и
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,412 0,08 0,081 0,121 0,13 0,40186 0,088
газообразного топлива, из отходов древесины и
федерального бюджета
0,012 - 0,003 0,004 0,005 0,03586 0,009
растительных остатков, из рапсового масла: племзавод "Никоновский", колхоз "Путь Ильича", птицефабрика "Мирная",
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,073 0,018 0,018 0,018 0,019 0,06 0,009
хозяйство "Кленово-Чегодаево" Московской области; госплемзавод "Омский", акционерное общество "Пушкинский" Омской области; животноводческие и птицеводческие комплексы Ростовской области; акционерное общество "Воронежский" Владимирской области
внебюджетных источников
0,327 0,062 0,06 0,099 0,106 0,306 0,07
17. Использование энергоэффективных процессов, инженерного оборудования в быту и леспромхозах
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,218 0,039 0,041 0,066 0,072 0,20088 0,042
(комбинированная минитехника, автоматика)
федерального бюджета
0,007 - 0,002 0,003 0,002 0,01788 0,004
Исполнитель: акционерное общество "Концерн "АБИТЭК"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

0,041 0,009 0,009 0,09 0,014 0,03 0,004

внебюджетных источников
0,17 0,03 0,03 0,054 0,056 0,153 0,034
18. Пообъектный учет и контроль расхода энергии и топлива (оснащение приборами)
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,604 0,119 0,121 0,177 0,187 0,6026 0,135
Исполнители: государственное унитарное
федерального бюджета
0,017 - 0,004 0,006 0,007 0,0536 0,013
предприятие "ГМЦЭ"; акционерное общество "Концерн "АБИТЭК"
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,102 0,027 0,027 0,027 0,021 0,09 0,017

внебюджетных источников
0,485 0,092 0,09 0,144 0,159 0,459 0,105
В результате реализации мероприятий экономия составит в 2002 - 2005 годах - 5,5-6,5 млн. тут, в 2006 - 2010 годах - 6-7 млн. тут

Раздел "Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве"

19. Применение частотно-регулируемого привода: территория Удмуртской Республики
Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,761 0,885 0,947 0,967 0,962 3,604 0,675

федерального бюджета
0,062 - 0,014 0,023 0,025 0,188 0,047

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,463 0,12 0,108 0,108 0,127 0,486 0,125

внебюджетных источников
3,236 0,765 0,825 0,836 0,81 2,93 0,503
20. Приборное обеспечение учета и регулирования потребления энергоресурсов: г. Санкт-Петербург, г. Саратов, Кемеровская
Финансовые средства - всего в том числе средства:
2,51 0,59 0,633 0,645 0,642 2,404 0,436
область, г. Воронеж
федерального бюджета
0,042 - 0,01 0,015 0,017 0,125 0,031

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,31 0,08 0,073 0,072 0,085 0,324 0,07

внебюджетных источников
2,158 0,51 0,55 0,558 0,54 1,955 0,335
21. Модернизация отопительных котельных с использованием блочно-модульных установок, эффективных
Финансовые средства - всего в том числе средства:
7,4669 1,7369 1,894 1,933 1,903 7,212 1,171
горелочных устройств, автоматизацией процесса
федерального бюджета
0,1279 0,0009 0,03 0,045 0,052 0,375 0,097

горения: г. Гороховец Владимирской области, г. Малаховка Волгоградской области, г. Ростов-на-Дону,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,902 0,206 0,214 0,216 0,266 0,972 0,07
федеральное государственное унитарное предприятие "Протвинское энергетическое производство" Московской области, государственное унитарное предприятие "ГМЦЭ", пос. Тучково Рузского района Московской области, г. Зеленогорск Ленинградской области, муниципальное образование "Подпорожский район" Ленинградской области, Ломоносовский район г. Санкт-Петербурга, Свердловская область, г. Березовск Кемеровской области, г. Череповец Вологодской области, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Переславль-Залесский Ярославской области, село Филинское Вачинского района Нижегородской области, г. Семенов Нижегородской области, Тарусское коммунальное предприятие Российской академии наук Калужской области, акционерное общество "Ростовтеплосети" в г. Ростов-на-Дону, акционерное общество "Цепрус" в г. Калининграде, г. Торжок Тверской области, муниципальное управление жилищно-коммунального хозяйства "Теплоэлектросети" в г. Кораблино Рязанской области, муниципальное унитарное предприятиее "Гортеплоэнерго" в г. Иваново, производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства в г. Заволжск Ивановской области, г. Плес Ивановской области, г. Бодайбо Иркутской области, г. Киренск Иркутской области, пос. Сокол Магаданской области, Ольский округ Магаданской области, Хасынский округ Магаданской области, пос. Уптар Магаданской области, микрорайон Маркета г. Магадана, село Ловозеро Мурманской области, село Ванавара Эвенкийского автономного округа, г. Певек Чукотского автономного округа
внебюджетных источников
6,437 1,53 1,65 1,672 1,585 5,865 1,004
22. Модернизация систем теплоснабжения с применением технологии бесканальной прокладки сетей, автоматизацией центральных
Финансовые средства - всего в том числе средства:
2,51 0,59 0,633 0,646 0,641 2,405 0,441
тепловых пунктов и индивидуальных тепловых
федерального бюджета
0,043 - 0,01 0,016 0,017 0,125 0,031
пунктов (использование эффективных теплоизоляционных материалов и конструкций, диагностики состояния
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,309 0,08 0,073 0,072 0,084 0,325 0,075
трубопроводов, переход к закрытым схемам теплоснабжения): пос. Иваново Курской области, г. Жуковский Московской области, Псковская область, г. Томск, поселки Хабаровского края, Ярославская область, г. Дубна Московской области, г. Мытищи Московской области, г. Дмитров Московской области, г. Королев Московской области, г. Тихвин Ленинградской области, г. Кингисепп Ленинградской области, г. Кириши Ленинградской области, г. Сосновый бор Ленинградской области, пос. Краколье, муниципальное образование "Кингисеппский район" Ленинградской области, г. Кировск (муниципальное образование "Приозерский район" Ленинградской области), пос. Починок (муниципальное образование "Приозерский район" Ленинградской области), г. Колпино Ленинградской области, г. Выборг Ленинградской области, г. Кострома, г. Сызрань Самарской области, г. Самара, г. Нерюнгри Республики Саха (Якутия), г. Екатеринбург, г. Балаково Саратовской области, пос. Алексеевка Хвалынского района Саратовской области, г. Волгоград, г. Прокопьевск Кемеровской области, г. Красноярск, г. Владикавказ (Республика Северная Осетия - Алания), рабочий поселок Мишкино Курганской области, г. Краснодар, Соломбальский район г. Архангельска, Республика Бурятия, г. Тобольск Тюменской области, г. Казань, г. Зеленодольск (Республика

Татарстан), г. Ижевск, г. Ярославль, г. Ростов-на-Дону, г. Воронеж, г. Калининград, государственное унитарное предприятие "ГМЦЭ" в г. Шуя Ивановской области, г. Пенза, г. Оренбург
внебюджетных источников
2,158 0,51 0,55 0,558 0,54 1,955 0,335
23. Модернизация и внедрение энергетических установок в системах децентрализованного энергоснабжения потребителей с использованием вторичных
Финансовые средства - всего в том числе средства:
3,729 0,865 0,931 0,971 0,962 3,608 0,689
энергоресурсов, в т. ч. низкопотенциального тепла,
федерального бюджета
0,062 - 0,014 0,023 0,025 0,188 0,047
теплонасосных установок и других: территория Республики Алтай, территория Республики Дагестан, Солнечногорский
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,443 0,1 0,107 0,109 0,127 0,487 0,139
район Московской области, государственное образовательное учреждение - Московский институт повышения квалификации "Атомэнерго" Московской области, г. Жуковский Московской области, г. Новая Ладога Ленинградской области, г. Гаврилово Ленинградской области, г. Красноармейск Саратовской области, г. Череповец Вологодской области, г. Тобольск Тюменской области, территория Магаданской области, г. Нижний Новгород, Академгородок г. Новосибирска, г. Обнинск Калужской области, г. Белый Тверской области, г. Эртиль Воронежской области, г. Усть-Кут Иркутской области, пос. Умба Мурманской области
внебюджетных источников
3,224 0,765 0,81 0,839 0,81 2,933 0,503
24. Использование местных видов топлива (торф, сланцы, отходы лесопереработки и другие): о. Соловецкий Архангельской
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,2655 0,293 0,3155 0,322 0,335 1,204 0,222
области, г. Вытегра Вологодской области,
федерального бюджета
0,0205 - 0,0045 0,007 0,009 0,064 0,016
г. Харовск Вологодской области, Вологодская, Тверская и Новгородская области, г. Чагода Вологодской области,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,166 0,038 0,036 0,036 0,056 0,162 0,038
Тюменская область, г. Киров, г. Кондопога Республики Карелия
внебюджетных источников
1,079 0,255 0,275 0,279 0,27 0,978 0,168
25. Внедрение автоматизированных систем диспетчерского контроля и управления на основе новых информационных
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,2815 0,309 0,3155 0,322 0,335 1,204 0,222
технологий и каналов передачи информации:
федерального бюджета
0,0205 - 0,0045 0,007 0,009 0,064 0,016
г. Зеленоград г. Москвы, г. Екатеринбург, г. Ульяновск, г. Тула, г. Томск, г. Улан-Удэ, г. Казань, Удмуртская
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов

0,167 0,039 0,036 0,036 0,056 0,162 0,038
Республика, ряд районов г. Москвы
внебюджетных источников
1,094 0,27 0,275 0,279 0,27 0,978 0,168
26. Восстановление пропускной способности внутридомовых инженерных сетей
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,2805 0,308 0,3155 0,322 0,335 1,204 0,222

федерального бюджета
0,0205 - 0,0045 0,007 0,009 0,064 0,016

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,166 0,038 0,036 0,036 0,056 0,162 0,038

внебюджетных источников
1,094 0,27 0,275 0,279 0,27 0,978 0,168
27. Использование энергоэкономичных источников света г. Саратов
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,2805 0,308 0,3155 0,322 0,335 1,204 0,222

федерального бюджета
0,0205 - 0,0045 0,007 0,009 0,064 0,016

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,166 0,038 0,036 0,036 0,056 0,162 0,038

внебюджетных источников
1,094 0,27 0,275 0,279 0,27 0,978 0,168
В результате реализации мероприятий экономия составит в 2002 - 2005 годах - 35-38 млн. тут, а в 2006 - 2010 годах - 38 млн. тут

Раздел "Энергоэффективность на транспорте"

28. Применение частотно-регулируемого привода: дистанция гражданских сооружений (станции
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,798 0,417 0,44 0,46 0,481 1,601 0,34
Суккозеро, Кемь, Мурманск)
федерального бюджета
0,027 - 0,007 0,009 0,011 0,08 0,02

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,265 0,066 0,063 0,063 0,073 0,267 0,049

внебюджетных источников
1,506 0,351 0,37 0,388 0,397 1,254 0,271
29. Производство и оснащение потребителей приборами и системами учета и регулирования потребления топливно-энергетических
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,911 0,209 0,227 0,234 0,241 0,802 0,174
ресурсов: вагонные депо (Узловая,
федерального бюджета
0,016 - 0,003 0,007 0,006 0,041 0,009
Нижнеудинск, Хабаровск-2, Тосно, Челябинск-Сортировочный, Московка, Свердловск-Сортировочный,

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,131 0,032 0,03 0,032 0,037 0,134 0,028
Вологда, Иланская)
внебюджетных источников
0,764 0,177 0,194 0,195 0,198 0,627 0,137
30. Модернизация отопительных котельных с использованием эффективных горелочных устройств, автоматизацией процесса
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,8 0,421 0,44 0,458 0,481 1,6014 0,34
горения, использованием блочно-модульных установок:
федерального бюджета
0,026 - 0,007 0,008 0,011 0,08 0,02
локомотивное депо Воркута, локомотивное депо Сольвычегорск, локомотивное депо Иваново
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,261 0,063 0,063 0,062 0,073 0,267 0,049

внебюджетных источников
1,513 0,358 0,37 0,388 0,397 1,2544 0,271
31. Модернизация систем теплоснабжения с применением технологии бесканальной прокладки сетей, автоматизацией центральных
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,8 0,421 0,44 0,458 0,481 1,6014 0,34
тепловых пунктов и индивидуальных тепловых
федерального бюджета
0,026 - 0,007 0,008 0,011 0,08 0,02
пунктов (использование эффективных теплоизоляционных материалов и конструкций, проведение режимных эксплуатационно-наладочных
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,261 0,063 0,063 0,062 0,073 0,267 0,049
мероприятий с использованием "комплексонов"): дирекция по обслуживанию пассажиров станции Бологое, станции Псков
внебюджетных источников
1,513 0,358 0,37 0,388 0,397 1,2544 0,271
32. Реализация мероприятий по повышению степени утилизации вторичных тепловых и горючих энергоресурсов,
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,796 0,421 0,436 0,458 0,481 1,6014 0,338
включая низкопотенциальное тепло (с использованием
федерального бюджета
0,025 - 0,006 0,008 0,011 0,08 0,02
высокоэффективных утилизационных систем, теплонасосных установок и других)
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,258 0,063 0,06 0,062 0,073 0,267 0,047

внебюджетных источников
1,513 0,358 0,37 0,388 0,397 1,2544 0,271
33. Использование местных видов топлива (торф, сланцы, утилизация отходов лесопереработки и других)
Финансовые средства - всего в том числе средства:

0,895 0,211 0,217 0,232 0,235 0,8032 0,1708

федерального бюджета
0,016 - 0,003 0,008 0,005 0,041 0,01

бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,179 0,031 0,03 0,032 0,086 0,135 0,028

внебюджетных источников
0,7 0,18 0,184 0,192 0,144 0,6272 0,138
В результате реализации мероприятий экономия составит в 2002 - 2005 годах 8,5 - 9,5 млн. тут, в 2006 - 2010 годах - 9,3 - 10,5 млн. тут

Раздел "Энергоэффективность в организациях (учреждениях) федеральной бюджетной сферы"

34. Внедрение блочно-модульных котельных установок, приборов и систем учета и регулирования потребления
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,522 0,032 0,163 0,164 0,163 0,6245 0,072
энергоресурсов: Нефтеюганский индустриальный
федерального бюджета
0,064 0,002 0,015 0,023 0,024 0,1765 0,044
колледж, Ухтинский горно-нефтяной колледж и филиал (шахтерский) техникума, Лениногорский нефтяной техникум,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,229 0,015 0,074 0,071 0,069 0,224 0,014
Нижнекамский политехнический колледж, Кархинский горно-строительный техникум, Южноуральский энергетический техникум, Липковский политехнический техникум, Костромской энергетический техникум
внебюджетных источников
0,229 0,015 0,074 0,07 0,07 0,224 0,014
35. Внедрение систем и приборов учета и регулирования расхода ТЭР на объектах федеральной бюджетной сферы, внедрение
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,515 0,03 0,162 0,162 0,161 0,6245 0,072
систем и приборов учета и регулирования расхода ТЭР на
федерального бюджета
0,06 - 0,015 0,021 0,024 0,1765 0,044
объектах федеральной бюджетной сферы: государственные унитарные предприятия: "Радиоприборный завод (г. Саратов),
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,227 0,015 0,073 0,071 0,068 0,224 0,014
"Экспериментальный завод в Хамовниках" (г. Москва), "Завод электроугли" (г. Электроугли Московской области), Московский радиотехнический институт Российской академии наук (г. Москва), г. Курск, Институт проблем энергоэффективности Московского энергетического института (г. Москва), Главное управление исполнения наказаний Минюста России по Ивановской области, Главное управление исполнения наказаний Минюста России по Волгоградской области, Главное управление исполнения наказаний Минюста России по Рязанской области, Главное управление исполнения наказаний Минюста России по Смоленской области
внебюджетных источников
0,228 0,015 0,074 0,07 0,069 0,224 0,014

36. Сооружение модульных автоматизированных котельных, реконструкция стационарных котельных с установкой энергоэффективных
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,518 0,03 0,163 0,162 0,163 0,6245 0,072
котлоагрегатов: Костромской энергетический
федерального бюджета
0,061 - 0,015 0,021 0,025 0,1765 0,044
техникум (Костромская область), Ветлужский лесотехнический техникум, Московский государственный технический университет
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,229 0,015 0,074 0,071 0,069 0,224 0,014
им. Н.Э.Баумана, административно-учебные объекты Тамбовской области, Сибирский профессионально-педагогический колледж, Южноуральский энергетический техникум (Челябинская область), Сахалинский государственный университет, Сыктывкарский государственный университет, Уральский государственный университет им. Горького, Пензенская государственная архитектурно-строительная академия, Барнаульский государственный педагогический университет, Тверской государственный технический университет, Тверской государственный технический университет, детский санаторий "Клязьма" (Московская область), туберкулезный санаторий "Шафраново" (Республика Башкортостан), Республиканская детская клиническая больница (г. Чебоксары), Медицинская академия им. Сеченова (г. Москва), Городская клиническая больница № 4 (г. Москва)
внебюджетных источников
0,228 0,015 0,074 0,07 0,069 0,224 0,014
37. Ремонт отопительных систем и тепловых пунктов: Кировский научно-исследовательский
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,5176 0,031 0,1626 0,161 0,163 0,6285 0,072
институт гематологии и переливания крови,
федерального бюджета
0,061 - 0,015 0,021 0,025 0,1765 0,044
Новосибирский научно-исследовательский институт патологии кровообращения, Санкт-Петербургский
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,2276 0,015 0,0736 0,07 0,069 0,226 0,014
научно-исследовательский нейрохирургический институт им. А.Л.Поленова, Новосибирский научно-исследовательский институт туберкулеза, Санкт-Петербургская химико-фармацевтическая академия, Челябинская государственная медицинская академия, Башкирский государственный медицинский университет, Читинская государственная медицинская академия
внебюджетных источников
0,229 0,016 0,074 0,07 0,069 0,226 0,014
38. Капитальный ремонт теплотрасс и отопительных систем административно-лабораторных зданий центров
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,5176 0,031 0,1626 0,161 0,163 0,6245 0,072
государственного санитарно-эпидемиологического
федерального бюджета
0,061 - 0,015 0,021 0,025 0,1765 0,044
надзора в Кемеровской области и Удмуртской Республике
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,2276 0,015 0,0736 0,07 0,069 0,224 0,014

внебюджетных источников
0,229 0,016 0,074 0,07 0,069 0,224 0,014
39. Создание энергоэффективных систем теплоснабжения потребителей бюджетной сферы на базе гелиоколлекторов
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,5156 0,031 0,1616 0,161 0,162 0,6245 0,072
нового поколения: Московский центр кардиологии
федерального бюджета
0,059 - 0,014 0,021 0,024 0,1765 0,044
(пос. Быково Московской области), Детский республиканский санаторий им. Семашко (г. Сочи), Детский республиканский
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,2276 0,015 0,0736 0,07 0,069 0,224 0,014
санаторий "Юность" (г. Сочи), Детский республиканский центр (г. Сочи), Детский республиканский центр им. Цюрупы (г. Сочи)
внебюджетных источников
0,229 0,016 0,074 0,07 0,069 0,224 0,014
40. Оснащение приборами учета, средствами дистанционного мониторинга и устройствами управления электроприводами методом
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,5176 0,031 0,1626 0,161 0,163 0,6245 0,07
частотного регулирования: федеральное государственное
федерального бюджета
0,06 - 0,014 0,021 0,025 0,1765 0,044
унитарное предприятие: "Сибтекстильмашспецтехникасервис" (г. Новосибирск), Государственный космический научно-производственный
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,2276 0,015 0,0736 0,07 0,069 0,224 0,013
центр им. Хруничева (г. Москва), Новосибирский завод искусственного волокна (г. Новосибирск), опытный завод "Импульс" (г. Санкт-Петербург), Уфимское приборостроительное производственное объединение (г. Уфа), Зеленодольский завод (г. Зеленодольск, Республика Татарстан), акционерные общества: "Энергомаш" (г. Химки Московской области), Улан-Удэнский авиационный завод (г. Улан-Удэ), авиационное производственное объединение "КНААПО" (г. Комсомольск-на-Амуре), академия Генерального штаба Вооруженных Сил Российской Федерации (г. Москва), авиационное производственное объединение в г. Комсомольск-на-Амуре
внебюджетных источников
0,23 0,016 0,075 0,07 0,069 0,224 0,013
41. Внедрение приборного учета расхода ТЭР на объектах Минобороны России: квартирно-эксплуатационное управление Ленинградского
Финансовые средства - всего в том числе средства:
0,5266 0,034 0,1626 0,168 0,162 0,6245 0,07
военного округа, Квартирно-эксплуатационное
федерального бюджета
0,060 - 0,014 0,022 0,024 0,1765 0,044
управление Северо-Кавказского военного округа, Квартирно-эксплуатационное управление Уральского военного округа, ГУП 48 Управления
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,2306 0,018 0,0736 0,07 0,069 0,224 0,013

наладочных работ, Российская академия наук
внебюджетных источников
0,236 0,016 0,075 0,076 0,069 0,224 0,013
Раздел "Энергосбережение в отраслях ТЭК"

42. Применение частотно-регулируемого привода Исполнители:
Финансовые средства - всего в том числе средства:
4,364 1 1,044 1,131 1,186 4,196 0,75
акционерные общества: "Югтрансгаз",
федерального бюджета
0,051 - 0,009 0,013 0,029 0,107 0,024
"Уралтрансгаз", "Баштрансгаз", "Волгоградтрансгаз", "Пермтрансгаз", "Севергазпром",
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,52 0,147 0,142 0,146 0,085 0,541 0,105
"Тюментрансгаз", "Кавказтрансгаз", "Лентрансгаз", "Самаратрансгаз", "Самотлорнефтегаз", "ТНК-Нижневартовск", "ТНК-Нягань", "Нижневартовскнефтегаз", "Тюменнефтегаз", "Оренбургнефть",
объекты "Роснефть-Сахалинморнефтегаз", "Концерн "АБИТЭК", Набережночелнинская ТЭЦ
внебюджетных источников
3,793 0,853 0,893 0,975 1,072 3,548 0,621
43. Производство и оснащение потребителей приборами и системами учета и регулирования потребления топливно-энергетических
Финансовые средства - всего в том числе средства:
2,915 0,668 0,697 0,766 0,784 2,8 0,501
ресурсов
федерального бюджета
0,029 - 0,006 0,01 0,013 0,073 0,018
Исполнители: акционерные общества: "Самотлорнефтегаз", "ТНК-Нижневартовск", "ТНК-Нягань",
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,354 0,099 0,095 0,103 0,057 0,361 0,069
"Нижневартовскнефтегаз", "Тюменнефтегаз", "Оренбургнефть", "Концерн "АБИТЭК",
"Уралтранснефтепродукт", "Петербургтранснефтепродукт", "Средневолжский транснефтепродукт",
"Сибтранснефтепродукт", "Рязаньтранснефтепродукт", "Югозападтранснефтепродукт", предприятия Московской области, Российская академия наук, Московский энергетический институт
внебюджетных источников
2,532 0,569 0,596 0,653 0,714 2,366 0,414
44. Модернизация систем теплоснабжения с применением технологии бесканальной прокладки сетей, учетом теплопотребления,
Финансовые средства - всего в том числе средства:
4,363 1,001 1,044 1,132 1,186 4,2 0,753
использованием эффективных теплоизоляционных
федерального бюджета
0,051 - 0,009 0,013 0,029 0,109 0,027
материалов и конструкций, проведением режимных эксплуатационно-наладочных мероприятий
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,529 0,148 0,142 0,154 0,085 0,542 0,105
Исполнители: акционерные общества: "Саратовэнерго", "Мосэнерго", "Волготрансгаз", "ТНК-Нягань",
"Нижневартовскнефтегаз", "Тюменнефтепродукт", Концерн "АБИТЭК", "Славнефть",
"Мегионнефтегаз", "Варьеганнефть", "Ариголнефтегеология", "Ямалгазификация",
"Ноябрьскгазсервис", "Мособлрегионгаз", "Татэнерго", "Тюменнефтепродукт", г. Тобольск Тюменской

области, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Череповец Вологодской области, малые ГЭС на реке Арихи Республики Ингушетия, г. Анжеро-Судженск, ДЭС в пос. Малокурильское Сахалинской области, Ляпинская паровая котельная в г. Ярославле
внебюджетных источников
3,783 0,853 0,893 0,965 1,072 3,549 0,621
45. Производство и использование детандер-генераторных установок различной мощности для производства
Финансовые средства - всего в том числе средства:
7,224 1,652 1,81 1,907 1,855 7,002 1,257
электрической энергии и других ее видов без прямого
федерального бюджета
0,044 - 0,015 0,021 0,008 0,180 0,046
расходования топлива за счет дросселирования газа на газораспределительных станциях и газораспределительных
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,886 0,242 0,247 0,225 0,172 0,907 0,174
пунктах, а также пара на паровых котельных: г. Новочебоксарск (Чувашская Республика); акционерные общества: ТЭЦ-1 Янтарьэнерго (Калининградская область), ТЭЦ-4 Тверьэнерго, ТЭЦ-1 Смоленскэнерго, ПТЭЦ Карелэнерго, Новосибирскэнерго, ТЭЦ-1 Мосэнерго, Сургутгазпром, Севергазпром, Тюментрансгаз, Туапсинский нефтеперерабатывающий завод; г. Рыбинск Ярославской области, предприятия Магаданской области, Лужский лососевый завод Ленинградской области, г. Новочебоксарск (Чувашская Республика), Агалукская ГЭС (Республика Ингушетия), администрация Орловской области, Московская научно-производственная ассоциация "Двигатели В.Я.Климова", Саранская ТЭЦ-2
внебюджетных источников
6,294 1,41 1,548 1,661 1,675 5,915 1,037
46. Использование местных видов топлива (торф, сланцы, утилизация отходов лесопереработки и других): пос. Хоэ Александровского
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,449 0,333 0,348 0,377 0,391 1,4 0,251
района Сахалинской области, пос. Лесозаводский
федерального бюджета
0,013 - 0,003 0,004 0,006 0,036 0,009
(Республика Карелия), пос. Ынаксыт (Республика Саха (Якутия), пос. Новолавилово Архангельской области,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,175 0,049 0,047 0,051 0,028 0,181 0,035
пос. Сосновка Пинежского района Архангельской области, пос. Согра Верхнетойминского района Архангельской области, пос. Верхнеозерский Онежского района Архангельской области, пос. Ягодный Комсомольского района Хабаровского края, Сыктывкарский лесопромышленный комплекс, пос. Степановка Верхнекетского района Томской области, пос. Центральный Верхнекетского района Томской области, пос. Ижма Ижемского района Республики Коми, пос. Дзель Усть-Куломского района Республики Коми, пос. Северо-Курильский Сахалинской области, пос. Тулучи (г. Совгавань Хабаровского края), пос. Снежный Комсомольского района Хабаровского края, село Милорадово Приморского края, село Голубиное Красноармейского района Приморского края, пос. Иволга Иволгинского района (Республика Бурятия), Октябрьский район г. Улан-Удэ (Республика Бурятия), пос. Койда Мезенского района Архангельской области, пос. Нижняя Золотица Архангельской области, пос. Чупа (Республика Карелия), пос. Мунгуй (Ямало-Ненецкий автономный округ), пос.

Байкаловск (Ямало-Ненецкий автономный округ), пос. Индига (Ямало-Ненецкий автономный округ), пос. Выучейский (Ямало-Ненецкий автономный округ), село Сосновка Мурманской области, пос. Ытык-Кюель (Республика Саха (Якутия), г. Харовск Вологодской области, п. Чагода Вологодской область, Волгоградская область, г. Ижевск, Калининградская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Якутск
внебюджетных источников
1,261 0,284 0,298 0,322 0,357 1,183 0,207
47. Использование "Фисоник-технологий": Новомичуринская ГРЭС, Каширская ГРЭС, ГРЭС № 5 г. Шатуры, ТЭЦ № 1
Финансовые средства - всего в том числе средства:
1,449 0,333 0,348 0,377 0,391 1,4 0,251
г. Кирова, Кировский ТЭК г. Санкт-Петербурга;
федерального бюджета
0,013 - 0,003 0,004 0,006 0,036 0,009
Колпинский ТЭК г. Санкт-Петербурга, Обуховская ТЭЦ г. Санкт-Петербурга, Вологодская ТЭЦ,
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,175 0,049 0,047 0,051 0,028 0,181 0,035
Нижнекамская ТЭЦ-1, Заинская ГРЭС
внебюджетных источников
1,261 0,284 0,298 0,322 0,357 1,183 0,207
48. Повышение степени утилизации вторичных тепловых и горючих энергоресурсов,
Финансовые средства - всего средства:
7,247 1,674 1,809 1,907 1,857 7,002 1,257
включая низкопотенциальное тепло (использование
федерального бюджета
0,067 0,023 0,015 0,021 0,008 0,18 0,046
высокоэффективных утилизационных систем, теплонасосных установок и других)
бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов
0,887 0,242 0,247 0,225 0,173 0,907 0,174
Акционерные общества: "Саратовэнерго"; "Уренгойгазпром"; "Ямбурггазпром"; "Оренбурггазпром"; Харампурское месторождение; Вилюйская ДЭС Республики Саха (Якутия)
внебюджетных источников
6,293 1,409 1,547 1,661 1,676 5,915 1,037
В результате реализации мероприятий экономия составит в 2002 - 2005 годах - 42 млн. тут, в 2006 - 2010 годах - 44 млн. тут

---

* При условии выделения средств за счет направления на государственную поддержку угольной промышленности.

** Объемы финансирования мероприятий программы за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов уточняются при утверждении бюджетов на соответствующий год.

*** Затраты на строительство включены в раздел "Инновационная ядерная энергетическая технология с реактором и топливным циклом естественной безопасности".

Примечание. Государственные заказчики ежегодно по согласованию с государственным заказчиком-координатором и Минэкономразвития России уточняют и утверждают перечень мероприятий и объемы их финансирования с учетом возможностей федерального бюджета.