

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Распоряжение Правительства Российской Федерации · № 2446-р · от 27.12.2010 · Правительство Российской Федерации · Утратил силу

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 г. № 2446-р (Собрание законодательства Российской Федерации от 2011 г., № 4, ст. 622)

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 27 декабря 2010 г. N 2446-р

МОСКВА

Утратило силу - Постановление

Правительства Российской Федерации

от 06.06.2013 г. N 479

Утвердить прилагаемую государственную программу Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года".

Председатель Правительства
Российской Федерации В.Путин

УТВЕРЖДЕНА
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2010 г.
N 2446-р

Государственная программа Российской Федерации
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года"

П А С П О Р Т

государственной программы Российской Федерации

"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на
период до 2020 года"

Ответственный - Министерство энергетики Российской Федерации
исполнитель
Программы

Соисполнители - Министерство экономического развития Российской
Программы Федерации,
Министерство промышленности и торговли Российской
Федерации,
Министерство регионального развития Российской
Федерации,
Министерство образования и науки Российской
Федерации,

Министерство финансов Российской Федерации

Подпрограммы - "Энергосбережение и повышение энергетической
Программы эффективности в электроэнергетике";

"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в теплоснабжении и системах
коммунальной инфраструктуры";

"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в промышленности";

"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в сельском хозяйстве";

"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на транспорте";

"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в государственных (муниципальных)
учреждениях и сфере оказания услуг";

"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в жилищном фонде";

"Стимулирование энергосбережения и повышения
энергетической эффективности в субъектах
Российской Федерации";

"Методическое, информационное и кадровое
обеспечение мероприятий по энергосбережению и
повышению энергетической эффективности"

Программно- - определение целевых индикаторов и показателей
целевые энергосбережения и повышения энергетической
инструменты эффективности для секторов экономики, создание
Программы условий и использование механизмов стимулирования
их достижения, включая стимулирование реализации
региональных программ в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности за счет
софинансирования из федерального бюджета;
стимулирование реализации мероприятий по
энергосбережению и повышению энергетической
эффективности для энергоемких видов деятельности
за счет предоставления государственных гарантий
Российской Федерации по кредитам на реализацию
проектов в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности, привлекаемым
организациями, отобранными в порядке,
установленном Правительством Российской
Федерации;

стимулирование реализации типовых проектов в
области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности за счет применения
предусмотренных законодательством экономических
механизмов, используемых преимущественно в рамках
региональных программ в области энергосбережения

и повышения энергетической эффективности;
финансирование научно-исследовательских и
опытно-конструкторских и технологических работ в
области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности;
финансирование образовательной деятельности в
области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности;
финансирование информационного обеспечения
мероприятий по энергосбережению и повышению
энергетической эффективности, включая создание
государственной информационной системы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности и условий для ее функционирования

Цели Программы - снижение за счет реализации мероприятий Программы
энергоемкости валового внутреннего продукта
Российской Федерации на 13,5 процента, что в
совокупности с другими факторами позволит
обеспечить решение задачи по снижению
энергоемкости валового внутреннего продукта на
40 процентов в 2007-2020 годах;
формирование в России энергоэффективного общества

Задачи - существенное снижение доли энергетических
Программы издержек, снижение нагрузки по оплате услуг
энергоснабжения на бюджетную систему и
обеспечение повышения конкурентоспособности и
финансовой устойчивости российской экономики,
обеспечение населения качественными
энергетическими услугами по доступным ценам;
снижение выбросов парниковых газов, а также
снижение вредных выбросов и укрепление на этой
основе здоровья населения;
формирование целостной и эффективной системы
управления энергосбережением и повышением
энергетической эффективности на основе
комплексного развития инфраструктуры, обучения и
повышения квалификации руководителей и
специалистов, занятых в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности,
пропаганды и внедрения системы энергетического
менеджмента;
совершенствование нормативной правовой базы для
активизации государственно-частного партнерства и
привлечения частных инвестиций для реализации
проектов в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности;
реализация механизмов, стимулирующих

энергосбережение и повышение энергетической эффективности, обеспечивающих активизацию деятельности как населения, так и бизнеса по реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности; повышение объемов внедрения разработок российских научных организаций и высших учебных заведений, а также продукции российских производителей при реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; сохранение и расширение потенциала экспорта энергетических ресурсов и доходной части федерального бюджета за счет сокращения неэффективного потребления энергии на внутреннем рынке; формирование механизмов стимулирования деятельности энергосервисных компаний; подготовка кадров в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Целевые - обеспечение за счет реализации мероприятий индикаторы Программы снижения энергоемкости валового и показатели внутреннего продукта на 13,5 процента за весь Программы срок реализации Программы; обеспечение за счет реализации мероприятий Программы годовой экономии первичной энергии в объеме не менее 100 млн. тонн условного топлива (к 2016 году) и 195 млн. тонн условного топлива к концу реализации Программы (к концу 2020 года)

Срок и этапы - 2011-2020 годы, в том числе: реализации I этап - 2011-2015 годы; Программы II этап - 2016-2020 годы

Объемы - средства федерального бюджета в размере 70 млрд. финансирования рублей, в том числе: Программы I этап (2011-2015 годы) - 35 млрд. рублей, II этап (2016-2020 годы) - 35 млрд. рублей; средства бюджетов субъектов Российской Федерации в размере 625 млрд. рублей, в том числе: I этап (2011-2015 годы) - 208 млрд. рублей, II этап (2016-2020 годы) - 417 млрд. рублей; средства внебюджетных источников в размере 8837 млрд. рублей, в том числе: I этап (2011-2015 годы) - 3310 млрд. рублей, II этап (2016-2020 годы) - 5527 млрд. рублей. Объемы и источники финансирования уточняются при формировании федерального бюджета на соответствующий период бюджетного планирования

Ожидаемые - обеспечение достижения за счет реализации результаты мероприятий Программы:

реализации суммарной экономии первичной энергии в объеме Программы 334 млн. тонн условного топлива на I этапе (2011-2015 годы) и 1124 млн. тонн условного топлива за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы);

экономии природного газа в объеме 108 млрд. куб. метров на I этапе (2011-2015 годы) и 330 млрд. куб. метров за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы);

экономии электроэнергии в объеме 218 млрд. кВт х ч на I этапе (2011-2015 годы) и 630 млрд. кВт х ч за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы);

экономии тепловой энергии в объеме 500 млн. Гкал на I этапе (2011-2015 годы) и 1550 млн. Гкал за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы);

экономии нефтепродуктов в объеме 5 млн. тонн на I этапе (2011-2015 годы) и 17 млн. тонн за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы);

годового снижения выбросов парниковых газов:

к 2016 году - 207 млн. тонн экв. CO₂ ;

2

к 2021 году - 409 млн. тонн экв. CO₂ ;

2

суммарного снижения выбросов парниковых газов в размере 673,5 млн. тонн экв. CO₂ на I этапе

2

(2011-2015 годы) и 2436 млн. тонн экв. CO₂ за

2

весь срок реализации Программы (2011-2020 годы);

годовой экономии на приобретение всеми потребителями энергетических ресурсов:

к 2016 году - 815 млрд. рублей;

к 2021 году - 1728 млрд. рублей (в текущих ценах);

суммарной экономии затрат на энергию всеми потребителями энергетических ресурсов в размере 2439 млрд. рублей на I этапе (2011-2015 годы) и 9255 млрд. рублей (в текущих ценах) за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы);

суммарной экономии средств бюджетов всех уровней на приобретение энергетических ресурсов для государственных (муниципальных) учреждений в размере 175 млрд. рублей на I этапе (2011-2015 годы) и 530 млрд. рублей за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы);

суммарной экономии средств бюджетов всех уровней на предоставление субсидий на приобретение энергетических ресурсов для населения в размере 82 млрд. рублей на I этапе (2011-2015 годы) и 260 млрд. рублей за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы); поступления дополнительных сборов от уплаты организациями налога на прибыль за счет снижения энергетических затрат организаций: к 2016 году - 163 млрд. рублей; к 2021 году - 346 млрд. рублей; получения экономического потенциала увеличения доходов от экспорта нефти, нефтепродуктов и природного газа за счет их экономии при реализации мероприятий Программы в размере 900 млрд. рублей на I этапе (2011-2015 годы) и 2700 млрд. рублей за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы)

I. Характеристика текущего состояния сферы энергосбережения и уровня эффективности использования энергии в Российской Федерации, основные показатели и анализ социальных, финансово-экономических и прочих рисков реализации Программы

Государственная программа Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года" (далее - Программа) разработана в соответствии с планом подготовки актов по реализации в 2009-2010 годах Основных направлений деятельности Правительства Российской Федерации на период до 2012 года, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2008 г. N 1996-р. Программа направлена на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности российской экономики, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

Энергоемкость валового внутреннего продукта России в 2,5 раза выше среднемирового уровня и в 2,5 - 3,5 раза выше, чем в развитых странах. Более 90 процентов мощностей действующих электростанций, 83 процентов жилых зданий, 70 процентов котельных, 70 процентов технологического оборудования электрических сетей и 66 процентов тепловых сетей было построено еще до 1990 года. Около четверти используемых в настоящее время бытовых холодильников было приобретено более 20 лет назад. В промышленности эксплуатируется 15 процентов полностью изношенных основных фондов. Длительное сохранение разрыва в уровнях энергетической

эффективности с передовыми странами недопустимо. Сохранение высокой энергоемкости российской экономики приведет к снижению энергетической безопасности России и сдерживанию экономического роста. Выход России на стандарты благосостояния развитых стран на фоне усиления глобальной конкуренции и истощения источников экспортно-сырьевого типа развития требует кардинального повышения эффективности использования всех видов энергетических ресурсов. В 2000-2008 годах после долгого отставания Россия вырвалась в мировые лидеры по темпам снижения энергоемкости валового внутреннего продукта. За эти годы данный показатель снизился на 35 процентов, то есть в среднем снижался почти на 5 процентов в год. Основной вклад в снижение энергоемкости валового внутреннего продукта внесли структурные сдвиги в экономике, поскольку промышленность и жилой сектор развивались медленнее, чем сфера услуг, а в промышленности опережающими темпами росло производство менее энергоемких продуктов. "Восстановительный" рост в промышленности позволил получить эффект "экономии на масштабах производства" (экономии на условно-постоянных расходах энергии по мере роста загрузки старых производственных мощностей), но сохранил высокоэнергоемкую сырьевую специализацию и технологическую отсталость российской экономики.

В перспективе на первый план выдвигается технологическая экономия энергии, в отношении которой успехи России пока недостаточны. В 2000-2008 годах за счет внедрения новых технологий при новом строительстве и модернизации энергоемкость валового внутреннего продукта снижалась в среднем только на 1 процент в год, или примерно так же, как и во многих развитых странах, что не позволило существенно сократить технологический разрыв с этими странами. Эффект от внедрения новых технологий частично перекрывался деградацией и падением эффективности старого изношенного оборудования и зданий.

Уровни энергоемкости производства важнейших отечественных промышленных продуктов выше среднемировых в 1,2 - 2 раза и выше лучших мировых образцов в 1,5 - 4 раза. Низкая энергетическая эффективность порождает низкую конкурентоспособность российской промышленности. При приближении внутренних цен на энергетические ресурсы к мировым российская промышленность может выжить в конкурентной борьбе только при условии значительного повышения энергетической эффективности производства.

Высокая энергоемкость при росте тарифов на энергоносители затрудняет борьбу с инфляцией. Рост тарифов на энергоносители необходим для обеспечения развития топливно-энергетического комплекса. Однако рост нагрузки по оплате энергоносителей, выходящий за пределы платежной способности населения, затрудняет борьбу с бедностью, не позволяет обеспечить высокую собираемость платежей и порождает недовольство граждан. Низкая энергетическая эффективность жилищно-коммунального комплекса и бюджетной сферы ведет к высокой нагрузке коммунальных платежей на местные бюджеты,

бюджеты субъектов Российской Федерации и федеральный бюджет, что снижает финансовую стабильность.

Формирование в России энергоэффективного общества - это неотъемлемая составляющая развития экономики России по инновационному пути. Переход к энергоэффективному варианту развития должен быть совершен в ближайшие годы, иначе экономический рост будет сдерживаться из-за высоких цен и снижения доступности энергетических ресурсов.

Российская Федерация располагает одним из самых больших в мире технических потенциалов энергосбережения и повышения энергетической эффективности (приложение N 1), который составляет более 40 процентов уровня потребления энергии, приведенного в приложении N 2. Оценка дана к уровню 2007 года, как базового для Указа Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. N 889. В абсолютных объемах этот потенциал составляет 403 млн. тонн условного топлива, а с учетом сокращения сжигания попутного газа в факелах - 420 млн. тонн условного топлива. Это выше, чем предусмотренный в Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р, прирост производства первичной энергии в России в 2008-2020 годах на 244-270 млн. тонн условного топлива.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности следует рассматривать как один из основных источников будущего экономического роста. Однако до настоящего времени этот источник был задействован лишь в малой степени.

Существенное повышение уровня энергетической эффективности может быть обеспечено только за счет использования

программно-целевых инструментов, поскольку:

- затрагивает все отрасли экономики и социальную сферу, всех производителей и потребителей энергетических ресурсов;
- требует государственного регулирования и высокой степени координации действий не только федеральных органов исполнительной власти, но и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, организаций и граждан;
- требует запуска механизмов обеспечения заинтересованности всех участников мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в реализации целей и задач Программы;
- требует мобилизации ресурсов и оптимизации их использования.

Решение проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках энергоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

II. Приоритеты и цели государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации, прогноз развития энергосбережения и

повышения энергетической эффективности и планируемые макроэкономические показатели по итогам реализации Программы

Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. N 889 "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики" установлена задача по снижению к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта не менее чем на 40 процентов по отношению к уровню 2007 года и обеспечению рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов. Основной целью Программы является снижение за счет реализации мероприятий Программы энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации на 13,5 процента, что в совокупности с другими факторами позволит обеспечить решение указанной задачи при любом сценарии развития российской экономики (приложение N 3). Основными макроэкономическими показателями по итогам реализации Программы являются:

обеспечение снижения энергоемкости валового внутреннего продукта за счет реализации мероприятий Программы не менее чем на 7,4 процента на I этапе (2011-2015 годы) и на 13,5 процента за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы);

обеспечение годовой экономии первичной энергии за счет реализации мероприятий Программы в размере не менее 100 млн. тонн условного топлива к концу I этапа (к 2016 году) и 195 млн. тонн условного топлива к концу II этапа (к 2021 году);

обеспечение суммарной экономии энергии в размере 334 млн. тонн условного топлива на I этапе (2011-2015 годы) и 1124 млн. тонн условного топлива за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы).

III. Конечные результаты реализации Программы

Мероприятия Программы охватывают основные отрасли экономики и социальную сферу Российской Федерации и должны стать одним из приоритетных направлений модернизации и технологического развития Российской Федерации. Реализация мероприятий Программы позволит значительно повысить уровень энергетической эффективности, необходимый для достижения темпов роста экономики, предусмотренных в Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 г. N 1662-р.

Общий вклад Программы в экономическое развитие Российской Федерации заключается в обеспечении эффективного использования бюджетных средств, предоставляемых для осуществления мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, и создании условий для достижения при любом сценарии развития экономики снижения энергоемкости валового внутреннего продукта на 40 процентов в 2007-2020 годах. За счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе

модернизации экономики и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов будут созданы дополнительные условия для повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности российской экономики, роста уровня и качества жизни населения.

Реализация мероприятий Программы не обуславливает ухудшение исходного состояния окружающей среды и не требует проведения восстановительных и рекультивационных работ.

Показатели, определяющие социально-экономическую и экологическую эффективность Программы, приведены в приложениях N 4 и 5.

Оценка эффективности расходования бюджетных средств, предусмотренных на реализацию Программы, базируется на основных положениях методических рекомендаций по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденных Министерством экономики Российской Федерации, Министерством финансов Российской Федерации и Государственным комитетом Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике.

Общая эффективность Программы оценивалась через интегральную оценку эффективности ее мероприятий, рассмотренных как инвестиционные проекты (приложение N 5).

Методика оценки эффективности реализации мероприятий Программы приведена в разделе XII Программы. Расчет социально-экономической эффективности осуществляется путем определения чистого дисконтированного дохода от реализации мероприятий Программы.

В результате расчета показателей общественной эффективности чистый дисконтированный доход от реализации мероприятий Программы в 2011-2030 годах (эффект от реализации Программы будет наблюдаться и после завершения финансирования мероприятий в рамках Программы) составит 5447 млрд. рублей, внутренняя норма доходности - 39 процентов.

В результате расчета показателей коммерческой эффективности чистый дисконтированный доход от реализации мероприятий Программы в 2011-2030 годах составит 724 млрд. рублей, внутренняя норма доходности - 20 процентов.

IV. Срок и этапы реализации Программы

Срок реализации Программы - 2011-2020 годы.

Реализация Программы будет осуществляться поэтапно:

на I этапе (2011-2015 годы) предполагается осуществить переход

на энергоэффективный путь развития экономики Российской Федерации;

на II этапе (2016-2020 годы) предполагается обеспечить

развитие экономики Российской Федерации по энергоэффективному пути.

Параметры реализации Программы для II этапа должны быть

уточнены до 1 января 2015 г. на основе результатов текущего

осуществления мероприятий Программы.

Достижение целей Программы потребует реализации комплекса долгосрочных взаимоувязанных по ресурсам, срокам и этапам мероприятий с использованием межотраслевого подхода (с охватом всех секторов экономики).

Промежуточные показатели реализации этапов Программы приведены в разделе VIII Программы.

V. Перечень основных мероприятий Программы

В Программе предусмотрены мероприятия по выведению из эксплуатации старых неэффективных мощностей, оборудования, установок, внедрению инновационных технологий и нового прогрессивного оборудования во всех отраслях российской экономики и социальной сфере в процессе нового строительства и модернизации. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предлагаемых для различных отраслей экономики, с указанием сроков их реализации и ожидаемых результатов приведен в приложении N 4, 6 и 7.

VI. Основные меры правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Федеральный закон "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" определил новый этап в развитии законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Российской Федерации. Значительные изменения в системе мер государственного регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности потребовали скорейшей разработки и принятия большого числа подзаконных нормативных правовых актов. Было произведено разграничение полномочий органов государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также органов местного самоуправления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, что позволило создать условия для развития соответствующей нормативной правовой базы на всех уровнях государственного и муниципального управления и определить правовые основы их взаимодействия.

Практика исполнения поручений, предусмотренных планом мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 1830-р, подтверждает необходимость актуализации и совершенствования мер государственного регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Совершенствование соответствующей нормативной правовой базы должно осуществляться регулярно с учетом накопленного опыта

правоприменения и последовательного повышения требований, предъявляемых к деятельности, связанной с реализацией мер в области энергосбережения и повышения эффективности использования энергии. Основные меры по совершенствованию правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, направленные на достижение цели и решение задач Программы, приведены в приложении N 8.

Требования к порядку и условиям предоставления государственных гарантий Российской Федерации по кредитам либо облигационным займам на реализацию проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлекаемым организациями, устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Требования к порядку и условиям предоставления государственных гарантий Российской Федерации по кредитам на реализацию проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлекаемым организациями, приведены в приложении N 10.

VII. Перечень и краткое описание подпрограмм Программы

С учетом специфики отдельных секторов российской экономики определены следующие подпрограммы, объединяющие группы однотипных мероприятий Программы:

подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике";

подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в теплоснабжении и системах коммунальной инфраструктуры";

подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности";

подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве";

подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте";

подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг";

подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде";

подпрограмма "Стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации";

подпрограмма "Методическое, информационное и кадровое обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности".

Перечень основных мероприятий Программы приведен в приложениях N 4, 6 и 7.

Объемы финансирования мероприятий и их распределение между ответственным исполнителем и соисполнителями Программы приведены соответственно в приложениях N 11 и 12.

В результате реализации Программы при норме дисконтирования

10 процентов чистый дисконтированный доход консолидированного бюджета составит 1403 млрд. рублей за период 2011-2030 годов. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в отраслях экономики Российской Федерации осуществляется потребителями энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий Программы на основе предоставления государственных гарантий Российской Федерации по кредитам на реализацию проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлекаемым организациями, отобранными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

1. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике"

Основные организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в электроэнергетике охватывают:

внедрение систем мониторинга энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

обучение и повышение квалификации руководителей и специалистов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

разработку и внедрение системы энергетического менеджмента.

Планируется осуществление технических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на конденсационных электростанциях на газе и твердом топливе, теплоэлектроцентралях.

При техническом перевооружении действующих электростанций будет производиться:

вывод из эксплуатации неэкономичного, выработавшего моральный и физический ресурс паросилового оборудования газовых тепловых электростанций и замещение его новыми установками с использованием газотурбинных и парогазовых технологий, модернизация и реконструкция действующих конденсационных и теплофикационных установок и станций с использованием современного энергоэффективного оборудования;

вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования с низкими параметрами пара угольных тепловых электростанций, замещение его новыми установками с использованием эффективных экологически чистых угольных технологий, модернизация и реконструкция действующих конденсационных и теплофикационных агрегатов с целью повышения их энергетической эффективности.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике также связаны с необходимостью вывода из эксплуатации дизельных электростанций, выработавших ресурс, строительства новых дизельных электростанций с использованием современных технологий (в условиях укрупнения и консолидирования поселков, их частичного закрытия, развития сетевого хозяйства), модернизации дизельных электростанций с использованием

современного энергоэффективного оборудования.

Реализация мероприятий подпрограммы обеспечит снижение среднего эксплуатационного удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии от тепловых электростанций до 318 г у. т./кВт х ч в 2015 году и до 300 г у. т./кВт х ч в 2020 году.

В электросетевом хозяйстве планируется повышение технического уровня, расширение освоения и внедрения в Единой энергетической системе России новых энергоэффективных инновационных технологий, разработка на их основе проектных решений.

Ключевыми элементами энергосбережения и повышения энергетической эффективности в электроэнергетике являются наличие российских или иностранных лицензионных технологий с учетом прохождения стадии демонстрационных проектов, их унификация и типовое проектирование. Условием, необходимым для выполнения задач по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в электроэнергетике, является разработка новых технологий и освоение отечественным энергетическим машиностроением производства нового оборудования.

Основные технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в электросетевом хозяйстве направлены на снижение потерь электроэнергии и совершенствование системы коммерческого и технического учета электроэнергии в электрических сетях и у потребителей.

Планируется выполнение крупномасштабных работ по реконструкции электрических сетей с целью повышения их надежности и эффективности.

Реализация мероприятий подпрограммы должна обеспечить снижение потерь в электрических сетях до 8-9 процентов в 2020 году.

Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в электроэнергетике приведены в приложениях N 6 и 7.

В результате реализации мероприятий подпрограммы планируется достижение годовой экономии первичной энергии в объеме 25,32 млн. тонн условного топлива к концу I этапа (к 2016 году) и 58,05 млн. тонн условного топлива к концу II этапа (к 2021 году) и суммарной экономии первичной энергии в объеме 82,45 млн. тонн условного топлива на I этапе (2011-2015 годы) и 312,81 млн. тонн условного топлива за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы).

2. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в теплоснабжении и системах коммунальной инфраструктуры"

Основные организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в теплоснабжении и системах коммунальной инфраструктуры охватывают:

создание нормативной правовой базы, регулирующей вопросы развития систем централизованного теплоснабжения городских округов

и городских поселений на основе использования преимуществ когенерационных и тригенерационных теплоэнергетических установок; введение управления системами централизованного теплоснабжения поселений через единого теплового диспетчера; совершенствование тарифной политики в сфере теплоснабжения, стимулирующей экономию энергетических ресурсов, в том числе переход к расчетам потребителей тепловой энергии с теплоснабжающими организациями на основе двухставочных тарифов, стимулирование потребителей к установке приборов учета; совершенствование налоговой политики, стимулирующей экономию энергетических ресурсов; повышение качества теплоснабжения, введение показателей качества тепловой энергии, режимов теплопотребления и условий осуществления контроля их соблюдения как со стороны потребителей, так и со стороны энергоснабжающих организаций с установлением размера санкций за их нарушение; обеспечение системного подхода при оптимизации работы систем централизованного теплоснабжения путем реализации комплексных мероприятий не только в тепловых сетях (наладка, регулировка, оптимизация гидравлического режима), но и в системах теплопотребления непосредственно в зданиях (утепление строительной части зданий, проведение работ по устранению дефектов проекта и монтажа систем отопления); реализация типовых проектов "Энергоэффективный город", "Энергоэффективный квартал", "Энергоэффективный дом"; проведение обязательных энергетических обследований теплоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса; реализация типового проекта "Эффективная генерация", направленного на модернизацию и реконструкцию котельных, ликвидацию неэффективно работающих котельных и передачу тепловой нагрузки на эффективную когенерацию, снижение на этой основе затрат топлива на выработку тепла; реализация типового проекта "Надежные сети", включающего мероприятия по модернизации и реконструкции тепловых сетей с применением новейших технологий и снижения на этой основе затрат на транспорт тепла, использованию предварительно изолированных труб высокой заводской готовности с высокими теплозащитными свойствами теплоизоляционной конструкции, герметично изолированной теплоизоляцией от увлажнения извне и с устройством системы диагностики состояния изоляции, обеспечению применения вместо сальниковых компенсаторов сильфонных, исключающих утечки теплоносителя; совершенствование государственного нормирования и контроля технологических потерь в тепловых сетях при передаче тепловой энергии на основе использования современных норм проектирования тепловых сетей.

Достижение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры

планируется с учетом реализации мероприятий, предусмотренных Концепцией федеральной целевой программы "Комплексная программа модернизации и реформирования жилищно-коммунального хозяйства на 2010-2020 годы", утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 февраля 2010 г. N 102-р.

Технические мероприятия в теплоснабжении приведены в приложениях N 6 и 7.

Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в теплоснабжении, системах коммунальной инфраструктуры и системах наружного освещения позволят достичь суммарной экономии первичной энергии в объеме 51,84 млн. тонн условного топлива на I этапе (2011-2015 годы) и 184,18 млн. тонн условного топлива за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы).

Кроме того, за весь срок реализации Программы предполагается обеспечить:

снижение удельного расхода топлива на котельных до

167,2 кг у. т./Гкал;

снижение удельного расхода электроэнергии на котельных до

12 кВт х ч/Гкал;

наращивание выработки электроэнергии на котельных и мини-ТЭЦ

до 57 млрд. кВт х ч;

снижение доли потерь в тепловых сетях до 10,7 процента;

существенное повышение эффективности систем уличного

освещения за счет доведения доли энергоэффективных светильников до

99 процентов.

3. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности"

Основные организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в промышленности охватывают:

проведение добровольных и обязательных энергетических

обследований промышленных потребителей;

обучение и повышение квалификации руководителей и специалистов

в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности;

разработку и внедрение системы энергетического менеджмента.

Основным инструментом государственной поддержки реализации

проектов по энергосбережению и повышению энергетической

эффективности на энергоемких промышленных производствах является

предоставление государственных гарантий Российской Федерации по

кредитам на реализацию проектов по энергосбережению и повышению

энергетической эффективности, привлекаемым отобранными в порядке,

установленном Правительством Российской Федерации, организациями.

Основными инструментами государственной поддержки промышленных

потребителей, реализующих типовые проекты в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности, являются

применение мер стимулирующего характера, предусмотренных

законодательством о налогах и сборах, в том числе путем возмещения части затрат на уплату процентов по кредитам, займам, полученным в российских кредитных организациях на осуществление инвестиционной деятельности, реализацию инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. При этом оценивается эффект, который может быть получен как за счет технологических, так и организационных мероприятий, в том числе за счет совершенствования системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности. Основные технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в промышленности, которые могут быть внедрены на типовом общепромышленном оборудовании, приведены в приложениях N 6 и 7.

Реализация технических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в промышленности позволит достичь:

годовой экономии первичной энергии в объеме 34,33 млн. тонн условного топлива к концу I этапа (к 2016 году) и 50,75 млн. тонн условного топлива к концу II этапа (к 2021 году);
суммарной экономии первичной энергии в объеме 110,35 млн. тонн условного топлива на I этапе (2011-2015 годы) и 333,25 млн. тонн условного топлива за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы).

4. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве"

В Государственной программе развития сельского хозяйства и регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия на 2008-2012 годы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2007 г. N 446, ставится задача по ускоренному переходу отечественного сельского хозяйства к использованию новых высокопроизводительных и ресурсосберегающих технологий, при этом техническую и технологическую модернизацию предполагается осуществить на основе обновления парка сельскохозяйственной техники.

Основным организационным мероприятием по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сельском хозяйстве является проведение добровольных и обязательных энергетических обследований сельскохозяйственных потребителей энергетических ресурсов.

Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сельском хозяйстве приведены в приложениях N 6 и 7.

Реализация технических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сельском хозяйстве позволит достичь:

годовой экономии первичной энергии в объеме 0,64 млн. тонн условного топлива к концу I этапа (к 2016 году) и 1,55 млн. тонн

условного топлива к концу II этапа (к 2021 году);
суммарной экономии первичной энергии в объеме 2,03 млн. тонн
условного топлива на I этапе (2011-2015 годы) и 7,94 млн. тонн
условного топлива за весь срок реализации Программы
(2016-2020 годы).

5. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте"

Основным организационным мероприятием по энергосбережению и
повышению энергетической эффективности на транспорте является
проведение добровольных и обязательных энергетических обследований
транспортных организаций.

Основной целью реализации мероприятий по энергосбережению и
повышению энергетической эффективности в газотранспортной системе
является снижение удельного расхода на транспортировку газа по

З
трубопроводам с 28,2 кг у. т./млн. м км в 2007 году до

З
25,0 кг у. т./млн. м км в 2020 году.

Технические мероприятия по энергосбережению и повышению
энергетической эффективности в газотранспортной системе приведены
в приложениях N 6 и 7.

Основной целью реализации мероприятий по энергосбережению и
повышению энергетической эффективности при транспортировке нефти и
нефтепродуктов является снижение удельного расхода на
транспортировку нефти по трубопроводам с 1,75 кг у. т./тыс. т-км
в 2007 году до 1,2 кг у. т./тыс. т-км в 2020 году, на
транспортировку нефтепродуктов по трубопроводам с
3,2 кг у. т./тыс. т-км в 2007 году до 1,6 кг у. т./тыс. т-км в
2020 году.

Основной целью реализации мероприятий по энергосбережению и
повышению энергетической эффективности на железнодорожном
транспорте является сокращение удельного расхода на электротягу
поездов железных дорог с 12 кг у. т./10 тыс. т-км брут в 2007 году
до 10,0 кг у. т./ 10 тыс. т-км брут в 2020 году, а удельный расход
тепловозов и дизель-поездов должен сократиться с
62,2 кг у. т./10 тыс. т-км брут в 2007 году до 40 кг у. т./10 тыс.
т-км брут в 2020 году.

Основным инструментом государственной поддержки реализации
проектов по энергосбережению и повышению эффективности
использования энергии на трубопроводном и железнодорожном
транспорте является предоставление государственных гарантий
Российской Федерации по кредитам на реализацию проектов по
энергосбережению и повышению эффективности использования энергии,
привлекаемым отобранными в порядке, установленном Правительством
Российской Федерации, организациями.

Реализация технических мероприятий по энергосбережению и
повышению энергетической эффективности на транспорте позволит

достичь:

годовой экономии первичной энергии в объеме 5,85 млн. тонн условного топлива к концу I этапа (к 2016 году) и 14,21 млн. тонн условного топлива к концу II этапа (к 2021 году);
суммарной экономии первичной энергии в объеме 18,54 млн. тонн условного топлива на I этапе (2011-2015 годы) и 72,2 млн. тонн условного топлива за весь срок реализации Программы (2016-2020 годы).

6. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг"

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг планируется достичь за счет реализации мероприятий региональных, муниципальных и ведомственных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности государственных (муниципальных) учреждений и организаций сферы оказания услуг.

Основной целью реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях является снижение удельного расхода энергии на 1 кв. метр площади объектов этих учреждений на 15 процентов на I этапе (2011-2015 годы) и на 27 процентов за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы).

Основными организационными мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг являются:
организация учета используемых энергетических ресурсов на объектах, подключенных к электрическим сетям централизованного электроснабжения, и (или) системам централизованного теплоснабжения, и (или) системам централизованного водоснабжения, и (или) системам централизованного газоснабжения, и (или) иным системам централизованного снабжения энергетическими ресурсами в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;
проведение обязательных энергетических обследований органов государственной власти и органов местного самоуправления, наделенных правами юридических лиц, а также государственных (муниципальных) учреждений;
проведение обязательных и добровольных энергетических обследований организаций сферы услуг;
внедрение автоматизированных систем мониторинга потребления энергетических ресурсов и мониторинга осуществления мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе осуществления контроля за исполнением обязательных мероприятий и требований, установленных законодательством об

энергосбережении и о повышении энергетической эффективности; содействие заключению энергосервисных договоров (контрактов) государственными (муниципальными) учреждениями в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и законодательством о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд, в том числе за счет разработки и утверждения типового энергосервисного контракта для бюджетных учреждений, обеспечение сохранения в распоряжении бюджетных учреждений экономии, полученной в результате осуществления мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предоставления государственных гарантий Российской Федерации по кредитам на реализацию проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, привлекаемым энергосервисными компаниями, отобранными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг приведены в приложениях N 6 и 7.

Мероприятия, осуществляемые в федеральных государственных (муниципальных) учреждениях, реализуются в рамках текущего финансирования федеральных органов исполнительной власти. Реализация технических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг позволит достичь:

годовой экономии первичной энергии в объеме 10,97 млн. тонн условного топлива к концу I этапа (к 2016 году) и 18,38 млн. тонн условного топлива к концу II этапа (к 2021 году);
суммарной экономии первичной энергии в объеме 39,56 млн. тонн условного топлива за I этап (2011-2015 годы) и 115,95 млн. тонн условного топлива за весь срок реализации Программы (2016-2020 годы).

7. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде"

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде планируется достичь с учетом реализации мероприятий, предусмотренных Концепцией федеральной целевой программы "Комплексная программа модернизации и реформирования жилищно-коммунального хозяйства на 2010-2020 годы", утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 февраля 2010 г. N 102-р.

Важным организационным мероприятием по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде является проведение добровольных и обязательных энергетических обследований объектов жилищного фонда.

Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде приведены в приложениях N 6 и 7.

Реализация технических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде позволит достичь:

годовой экономии первичной энергии в объеме 9,44 млн. тонн условного топлива к концу I этапа (к 2016 году) и 17,04 млн. тонн условного топлива к концу II этапа (к 2021 году);
суммарной экономии первичной энергии в объеме 29,18 млн. тонн условного топлива на I этапе (2011-2015 годы) и 97,83 млн. тонн условного топлива за весь срок реализации Программы (2011-2020 годы).

8. Подпрограмма "Стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности в субъектах Российской Федерации"

Реализация мероприятий Программы в субъектах Российской Федерации направлена на расширение и активизацию их деятельности по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, вовлечение в этот процесс и поддержку инициатив органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, организаций и граждан, внедрение и распространение на местах практики комплексного и эффективного использования энергетических ресурсов.

Основные мероприятия подпрограммы охватывают:

контроль выполнения требований законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности по подготовке и реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; стимулирование реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и мероприятий по оснащению приборами учета используемых энергетических ресурсов, включая установку приборов учета малоимущим гражданам, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры, по применению новейшего энергосберегающего оборудования и материалов взамен морально и физически устаревших; расширение возможностей реализации механизмов государственно-частного партнерства, включая энергосервисные договоры (контракты); осуществление информационных и образовательных программ, информирование граждан о возможных типовых решениях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также активизацию межрегионального обмена опытом в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; совершенствование системы государственного статистического наблюдения и мониторинга уровней потребления энергии и энергетической эффективности во всех отраслях экономики субъектов

Российской Федерации, в частности на основе формирования единых топливно-энергетических балансов для всех субъектов Российской Федерации;

внедрение региональных систем мониторинга потребления энергетических ресурсов и осуществления мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе осуществление контроля за исполнением мероприятий и требований, установленных законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Взаимодействие федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в процессе реализации мероприятий Программы осуществляется в следующих формах:

мониторинг исполнения региональных программ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, включая достижение установленных целевых индикаторов энергосбережения и повышение энергетической эффективности;

определение порядка предоставления из федерального бюджета субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Перечень и значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности региональных программ в соответствующей области определяются субъектами Российской Федерации на основании требований нормативных правовых актов Российской Федерации и с учетом региональных социально-экономических особенностей на основе базовых значений этих показателей, оценки потенциала эффективного использования энергии в целом по субъекту Российской Федерации и по отдельным направлениям. При доработке (корректировке) региональных программ их целевые индикаторы приводятся в соответствие с целевыми индикаторами Программы.

9. Подпрограмма "Методическое, информационное и кадровое обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности"

Мероприятия, реализуемые в рамках подпрограммы, включают в себя:

создание государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения эффективности использования энергии, а также условий для ее функционирования;

проведение обучения специалистов органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, организаций с участием представителей государства и муниципальных образований, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, и специалистов других организаций по вопросам повышения эффективности использования энергии;

содействие формированию бережливой модели поведения населения, включая создание набора инструментов для информирования граждан о возможных типовых решениях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

проведение научно-исследовательских работ для обеспечения методической, нормативной и информационной реализации мероприятий Программы, а также мониторинга и оценки ее результатов.

Государственная информационная система в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности создается и функционирует в целях предоставления физическим лицам, организациям, органам государственной власти и органам местного самоуправления актуальной информации о требованиях законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о ходе реализации его положений, а также получения объективных данных об энергоемкости экономики Российской Федерации (в том числе ее отраслей), о потенциале снижения такой энергоемкости, о наиболее эффективных проектах и о выдающихся достижениях в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Обучение по вопросам повышения эффективности использования энергии позволит подготовить в 2011-2020 годах не менее 450 тысяч специалистов федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, ответственных за энергосбережение и повышение эффективности организаций с участием государства и муниципальных образований, а также специалистов организаций.

Содействие формированию бережливой модели поведения населения направлено на стимулирование позитивного общественного мнения о необходимости энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Эта цель будет достигнута путем проведения комплекса мероприятий для различных целевых групп.

Научно-исследовательские работы проводятся для формирования методической, нормативной и информационной базы разработки и реализации мероприятий Программы, включая:

- разработку и внедрение актов технического регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- разработку новых механизмов экономического стимулирования реализации мероприятий Программы;
- совершенствование системы мониторинга хода реализации Программы;
- анализ передового опыта применения новейших технических и организационных решений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и подготовку рекомендаций по их внедрению;
- совершенствование программ обучения специалистов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- создание нормативной правовой базы, регулирующей вопросы установки приборов коммерческого учета используемых энергетических ресурсов;

разработку новых технологий использования средств массовой информации для внедрения стереотипов энергоэффективного поведения; исследование и адаптацию международного опыта в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

VIII. Целевые индикаторы и показатели Программы

В Программе предусмотрена система целевых индикаторов и показателей, отражающих целевую результативность ее мероприятий в отношении экономики Российской Федерации в целом, а также отдельных ее отраслей. Перечень целевых индикаторов и показателей Программы приведен в приложении N 13.

Интегральные (обобщенные) целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности определяют задания по суммарной экономии основных энергетических ресурсов в натуральном выражении. За счет реализации мероприятий Программы планируется обеспечить годовую экономию первичной энергии в объеме не менее 100 млн. тонн условного топлива к концу I этапа (к 2016 году) и 195 млн. тонн условного топлива к концу II этапа (к 2021 году).

Интегральным (обобщенным) целевым показателем энергосбережения и повышения энергетической эффективности для экономики Российской Федерации в целом является снижение энергоемкости валового внутреннего продукта на 13,5 процента, что в совокупности с другими факторами позволит обеспечить достижение цели по снижению энергоемкости валового внутреннего продукта на 40 процентов в 2007-2020 годах.

С учетом данных единого топливно-энергетического баланса Российской Федерации (приложение N 2) для каждой из подпрограмм Программы и для каждой отрасли экономики сформирована своя система целевых индикаторов и показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Их значения определены с учетом как потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности в каждой отрасли экономики (приложение N 1), так и возможностей его реализации до 2020 года за счет модернизации существующих и ввода новых технологий, оборудования, зданий и сооружений.

Основная часть целевых показателей для отдельных подпрограмм Программы определяется в форме удельных расходов энергии на единицу производимых видов продукции, работ и услуг или удельных потерь энергии. Их снижение является характеристикой повышения энергетической эффективности. Разница удельных расходов или потерь энергии в базовом году и плановых значений в каждом году реализации Программы, умноженная на объемы производства продукции, работ и услуг, позволяет оценить экономию энергии от реализации каждого мероприятия или групп мероприятий Программы. На этой основе в ряде отраслей экономики определяются сводные целевые индикаторы и показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

На основе сводных значений удельных расходов энергии для всех

отраслей, выделенных в едином топливно-энергетическом балансе Российской Федерации, определяются интегральные целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Таким образом, выполнение целевых заданий по всему перечню целевых индикаторов и показателей для подпрограмм и мероприятий Программы позволяет обеспечить выполнение плановых заданий по соответствующим интегральным (обобщенным) целевым индикаторам и показателям Программы.

Субъекты Российской Федерации и муниципальные образования в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности разрабатывают целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности в составе соответствующих региональных и муниципальных программ.

Для оценки уровня эффективности использования энергии и формирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также мониторинга достижения целевых индикаторов и показателей Программы используется информация, содержащаяся в государственной информационной системе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе данные по результатам энергетических обследований и данные форм государственного статистического наблюдения.

IX. Обоснование состава и значений целевых индикаторов и показателей Программы и оценка влияния внешних факторов и условий на их достижение

Значения целевых индикаторов и показателей Программы по этапам ее реализации определены таким образом, чтобы при любом сценарии развития экономики Российской Федерации было достигнуто снижение энергоемкости валового внутреннего продукта на 40 процентов в 2007-2020 годах.

Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта достигается комбинацией определяемых макроэкономической политикой и конъюнктурой рынков следующих факторов:

структурные сдвиги в экономике;

сдвиги в продуктовой структуре промышленности;

рост цен на энергоносители;

автономный технический прогресс (естественное повышение энергетической эффективности в процессе нового строительства и постепенной замены старого оборудования новым).

При отсутствии Программы энергоемкость валового внутреннего продукта в 2020 году относительно уровня 2007 года можно будет снизить только на 26-32 процента. Диапазон влияния внешних факторов и условий развития российской экономики на динамику энергоемкости валового внутреннего продукта по уровню 2020 года определен в размере 6 процентов.

Для снижения энергоемкости валового внутреннего продукта на 40 процентов к 2020 году необходимо за счет мероприятий Программы

обеспечить снижение энергоемкости валового внутреннего продукта не менее чем на 7,8 - 13,5 процента (приложение N 3). В качестве интегрального целевого показателя Программы выбрано верхнее значение, при условии выделения определенного в Программе ресурсного обеспечения это гарантирует достижение указанной цели по снижению энергоемкости при любом сценарии развития экономики Российской Федерации и при любом сочетании внешних факторов. На этой основе были сформированы состав и значения целевых индикаторов и показателей Программы по этапам ее реализации, обеспечивающие управление процессами энергосбережения и повышения энергетической эффективности по каждой подпрограмме Программы и определение значений целевых индикаторов и показателей для отдельных мероприятий или групп мероприятий Программы. В соответствии с Федеральным законом "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в Программе также устанавливаются целевые задания по повышению доли отпуска энергетических ресурсов по приборам учета и доли оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов, доли объектов, на которых проведены энергетические обследования, и доли государственных (муниципальных) учреждений, заключивших энергосервисные договоры (контракты).

В Программе также определены характеристики энергетической эффективности энергопотребляющего оборудования, установок и транспортных средств и задания по повышению доли зданий, в которых проводится комплексный капитальный ремонт в рамках реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Комплексный характер Программы и существенное различие целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для отдельных ее подпрограмм обуславливают значительное число целевых индикаторов и показателей Программы (приложение N 13).

Х. Информация по ресурсному обеспечению Программы за счет средств федерального бюджета

При планировании ресурсного обеспечения Программы учитывалась ситуация в финансово-бюджетной сфере как на федеральном, так и на региональном уровнях, высокая экономическая, политическая и финансовая значимость проблемы повышения энергетической эффективности экономики Российской Федерации, а также возможности и механизмы ее решения за счет средств федерального бюджета. Финансирование мероприятий Программы осуществляется за счет средств федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и внебюджетных источников.

Общий объем финансирования программных мероприятий составляет 9532 млрд. рублей в том числе в 2011-2015 годах 3553 млрд. рублей и в 2016-2020 годах - 5979 млрд. рублей (в ценах соответствующих

лет), из них:

средства федерального бюджета - 70 млрд. рублей, в том числе в 2011-2015 годах - 35 млрд. рублей и в 2016-2020 годах - 35 млрд. рублей;

средства бюджетов субъектов Российской Федерации - 625 млрд. рублей, в том числе в 2011-2015 годах - 208 млрд. рублей и в 2016-2020 годах - 417 млрд. рублей.

Анализ региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на соответствие плановым расходам субъектов Российской Федерации приведен в приложении N 14.

Объемы финансирования мероприятий, реализуемых в организациях частной формы собственности, определяются по согласованию с хозяйствующими субъектами.

Средства федерального бюджета и средства бюджетов субъектов Российской Федерации включают объемы государственных капитальных вложений, расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы и прочие расходы.

Объемы финансирования мероприятий Программы приведены в приложениях N 11 и 12.

Объемы финансирования мероприятий Программы за счет средств федерального бюджета составляют 0,7 процента общих расходов на реализацию Программы.

Объем и динамика расходов средств федерального бюджета на реализацию Программы определяются характером и сроками реализации мероприятий Программы.

При недостаточности внебюджетных средств соответствующие расходы на реализацию мероприятий Программы не могут быть осуществлены только за счет средств федерального бюджета.

Объемы и источники финансирования уточняются при формировании федерального бюджета на соответствующий период бюджетного планирования.

К внебюджетным источникам, привлекаемым для финансирования мероприятий Программы, относятся:

плата по договорам на поставку мощности, инвестиционные составляющие тарифов регулируемых организаций;

взносы участников реализации подпрограмм Программы, включая организации различных форм собственности;

средства частных инвесторов, привлекаемые в рамках государственно-частного партнерства, в том числе на условиях оплаты из полученной экономии энергетических ресурсов в стоимостном выражении;

доходы от продажи единиц сокращения выбросов в рамках проектов совместного осуществления, целевые отчисления от прибыли организаций, заинтересованных в осуществлении Программы;

кредиты, займы кредитных организаций, средства фондов и общественных организаций, иностранных инвесторов, заинтересованных в реализации подпрограмм или отдельных мероприятий Программы;

иные внебюджетные источники.

Финансирование строительства, реконструкции или технического перевооружения объектов, включаемых в Программу, осуществляется в установленном порядке через главных распорядителей бюджетных средств, к ведению которых относятся указанные объекты.

Привлечение средств внебюджетных источников осуществляют ответственный исполнитель и соисполнители Программы.

Для устойчивого финансирования мероприятий Программы за счет средств внебюджетных источников ответственный исполнитель и соисполнители Программы подписывают с соответствующими организациями протоколы (соглашения) о намерениях или другие документы, подтверждающие финансирование мероприятий Программы за счет внебюджетных источников.

XI. Меры государственного регулирования и минимизации рисков, управление реализацией Программы и контроль за ходом ее выполнения

В Программе предусмотрены стимулирующие механизмы и меры государственной поддержки проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, основными из которых являются:

стимулирование реализации региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за счет софинансирования из федерального бюджета расходных обязательств субъектов Российской Федерации;

стимулирование развития использования возобновляемых источников энергии; (Дополнен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 16.02.2013 г. N 200-р)

практическое применение (внедрение) результатов интеллектуальной деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; (Дополнен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 16.02.2013 г. N 200-р)

стимулирование принятия публичной оферты, направленной на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, посредством реализации мероприятий по внедрению энергоэффективных технологий и оборудования для энергоемких видов деятельности на основе предоставления государственных гарантий Российской Федерации по кредитам на реализацию энергосберегающих проектов, привлекаемых организациями, отобранными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;

стимулирование реализации типовых проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности во всех отраслях экономики за счет использования предусмотренных законодательством мер государственной поддержки в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

финансирование мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на объектах государственных (муниципальных) учреждений;

финансирование научно-исследовательских работ, осуществление образовательной деятельности и информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

1. Механизмы государственной поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организационное и информационное обеспечение

Государственная поддержка в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в рамках Программы осуществляется по следующим направлениям:

софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в пределах средств, предусмотренных федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и на плановый период. Бюджетам субъектов Российской Федерации в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации, предоставляются средства федерального бюджета на реализацию лучших региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Отбор субъектов Российской Федерации - получателей субсидий осуществляется исходя из критериев, включающих в себя достижение показателей, отражающих эффективность подготовки и реализации региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; стимулирование и содействие реализации мероприятий по внедрению энергоэффективных технологий и оборудования на основе предоставления государственных гарантий Российской Федерации по кредитам на реализацию проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлекаемых организациями, отобранными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;

финансирование создания государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения эффективности использования энергии и условий для ее функционирования;

финансирование научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе финансирование разработки и развития методической и нормативной правовой базы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

софинансирование обучения лиц, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности;

финансирование мероприятий, направленных на формирование бережливой модели поведения населения;

предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам,

которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании; (Дополнен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 16.02.2013 г. N 200-р)

предоставление субсидии федеральному государственному бюджетному учреждению "Российское энергетическое агентство" Министерства энергетики Российской Федерации на взнос в уставный капитал открытого акционерного общества, создаваемого для практического применения (внедрения) результатов интеллектуальной деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, исключительные права на которые принадлежат федеральному государственному бюджетному учреждению "Российское энергетическое агентство" Министерства энергетики Российской Федерации; (Дополнен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 16.02.2013 г. N 200-р)

финансирование создания, эксплуатации и совершенствования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса. (Дополнен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 16.02.2013 г. N 200-р)

Субъектам Российской Федерации в целях стимулирования заключения энергосервисных договоров (контрактов) государственными (муниципальными) учреждениями рекомендуется оказывать в соответствующей сфере государственную поддержку путем возмещения части затрат на уплату процентов по кредитам, займам, полученным в российских кредитных организациях на оказание энергосервисных услуг.

2. Управление реализацией Программы и контроль за ходом ее выполнения

Текущее управление реализацией Программы, а также контроль за ходом ее выполнения осуществляются ответственным исполнителем Программы и соисполнителями Программы в соответствии с Порядком разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 2 августа 2010 г. N 588.

Текущее управление реализацией Программы предусматривает организацию выполнения мероприятий Программы ответственным исполнителем и соисполнителями Программы.

Соисполнители Программы участвуют в реализации программных мероприятий в пределах установленной Правительством Российской Федерации численности соответствующих федеральных органов исполнительной власти, а также бюджетных ассигнований, предусмотренных им в федеральном бюджете на управление в сфере установленных функций.

Реализация Программы осуществляется в соответствии с планом реализации Программы (далее - план реализации), содержащим перечень мероприятий Программы, включая мероприятия подпрограмм, с указанием сроков их выполнения, бюджетных ассигнований, а также информации о расходах из других источников.

План реализации уточняется не реже одного раза в год на основе оценки результативности мероприятий Программы и достижения целевых индикаторов и показателей. Перечень проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, реализуемых в рамках мероприятий Программы, корректируется и при необходимости дополняется. С этой целью формируется база данных по предполагаемым проектам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Порядок отбора исполнителей мероприятий Программы устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Исполнителями мероприятий Программы являются организации: с которыми ответственный исполнитель и соисполнители Программы заключают государственные контракты либо иные гражданско-правовые договоры в соответствии с законодательством о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд;

с которыми ответственный исполнитель и соисполнители Программы заключают соглашения о порядке и условиях предоставления субсидии в соответствии с требованиями бюджетного законодательства;

с которыми негосударственные организации заключают договоры о реализации мероприятий Программы за счет внебюджетных средств.

Министерство энергетики Российской Федерации руководит деятельностью по реализации Программы, несет ответственность за ее выполнение и конечные результаты, рациональное использование выделяемых средств и определяет формы и методы управления реализацией Программы.

Министерство энергетики Российской Федерации как ответственный исполнитель Программы в ходе реализации Программы выполняет следующие функции:

организует реализацию Программы, принимает решение о внесении изменений в Программу и несет ответственность за достижение целевых индикаторов и показателей Программы, а также конечных результатов ее реализации;

предоставляет по запросу Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства финансов Российской Федерации сведения, необходимые для проведения мониторинга реализации Программы;

запрашивает у соисполнителей информацию, необходимую для подготовки ответов на запросы Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства финансов Российской Федерации; проводит оценку эффективности мероприятий, осуществляемых соисполнителем;

запрашивает у соисполнителей информацию, необходимую для проведения оценки эффективности государственной программы и подготовки отчета о ходе реализации и оценке эффективности Программы;

рекомендует соисполнителям осуществить разработку отдельных

мероприятий и планов, в том числе в форме ведомственной целевой программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

подготавливает годовой отчет и представляет его в Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство финансов Российской Федерации и Правительство Российской Федерации.

Министерство энергетики Российской Федерации как ответственный исполнитель Программы в ходе реализации Программы обеспечивает организацию выполнения следующих функций:

- сбор и систематизация статистической и аналитической информации о реализации мероприятий Программы;
- подготовка проектов планов реализации на предстоящие финансовые годы и осуществление координации деятельности по вопросам, касающимся их согласования с соисполнителями Программы;
- выполнение комплекса мероприятий по скоординированному взаимодействию с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления и организациями;
- организация независимой оценки показателей результативности и эффективности мероприятий Программы, их соответствия целевым индикаторам и показателям Программы;
- формирование аналитической информации о реализации мероприятий Программы и подготовка отчетности о реализации Программы;
- внедрение информационных технологий и обеспечение их применения в целях управления реализацией Программы и контроля за ходом выполнения мероприятий Программы, обеспечение размещения в сети Интернет текста Программы, нормативных правовых актов по управлению реализацией Программы и контролю за ходом выполнения ее мероприятий, а также материалов о ходе и результатах реализации Программы, осуществление информационного обеспечения специализированного сайта в сети Интернет;
- осуществление технологического, информационного, консультационного и экспертного сопровождения реализации Программы и информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Возможно возложение выполнения функций по оперативному управлению Программой на подведомственное Министерству энергетики Российской Федерации федеральное государственное бюджетное учреждение с осуществлением соответствующего финансирования.

Затраты на управление реализацией и контроль выполнения Программы на 2011-2020 годы составляют 409 млн. рублей. (в том числе на 2011-2013 годы - 105 млн. рублей), что составляет около 0,01 процента от общих затрат на реализацию Программы.

Соисполнители Программы:

участвуют в разработке и осуществляют реализацию мероприятий Программы, в отношении которых они являются соисполнителями; представляют в установленный срок ответственному исполнителю необходимую информацию для подготовки ответов на запросы

Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства финансов Российской Федерации, а также отчет о ходе реализации мероприятий Программы; представляют ответственному исполнителю информацию, необходимую для проведения оценки эффективности Программы и подготовки отчета о ходе реализации и оценке эффективности Программы; представляют ответственному исполнителю копии актов, подтверждающих сдачу и прием в эксплуатацию объектов, строительство которых завершено, актов выполнения работ и иных документов, подтверждающих исполнение обязательств по заключенным государственным контрактам в рамках реализации мероприятий Программы.

В целях обеспечения согласованных действий при реализации Программы создается межведомственный координационный совет, формируемый из представителей ответственного исполнителя Программы, соисполнителей Программы, федеральных органов исполнительной власти.

Межведомственный координационный совет возглавляет Министр энергетики Российской Федерации. Положение о межведомственном координационном совете и его состав утверждаются Министром энергетики Российской Федерации. Организационное и методическое сопровождение деятельности межведомственного координационного совета осуществляет Министерство энергетики Российской Федерации. Межведомственный координационный совет осуществляет следующие функции:

выработка предложений по тематике и объемам финансирования заказов на поставки товаров, выполнение работ и оказание услуг в рамках реализации мероприятий Программы; рассмотрение материалов о ходе реализации мероприятий Программы; организация проверок реализации мероприятий Программы, целевого и эффективного использования финансовых средств; подготовка рекомендаций по более эффективной реализации мероприятий Программы с учетом хода ее выполнения и социально-экономического развития Российской Федерации; рассмотрение результатов экспертизы содержания и стоимости мероприятий, предлагаемых для реализации в очередном финансовом году.

XII. Методика оценки эффективности Программы

При оценке эффективности Программы учитывались затраты и ожидаемые результаты реализации мероприятий Программы. Существенное повышение энергетической эффективности российской экономики возможно только при условии модернизации и обновления значительной части существующих основных фондов. Однако основной задачей модернизации и технологического развития является не только энергосбережение и повышение энергетической

эффективности, но в большей степени повышение общей производительности основных фондов, получение дополнительных доходов и снижение издержек и вредных экологических воздействий. Повышение энергетической эффективности и снижение энергетических издержек является только одним из результатов модернизации и технологического развития. Поэтому в расчетах затрат по проектам используется концепция приростных капитальных затрат.

Приростные капитальные затраты по проекту рассчитываются как разность между затратами на мероприятие по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, характеристики которого соответствуют высоким классам энергетической эффективности или лучшим зарубежным технологиям, и капитальными затратами по установке нового оборудования со средним или низким уровнем энергетической эффективности, сопоставимым с эффективностью оборудования, которое эксплуатируется в настоящее время в России (например, разница в стоимости высокоэффективного электродвигателя и электродвигателя среднего класса эффективности).

В ряде случаев, когда единственной целью вложения средств является повышение энергетической эффективности, например при установке регулируемого электропривода или приборов учета, в расчете использовались полные капитальные затраты.

Дополнительные затраты или выгоды могут включать годовое изменение эксплуатационных издержек, устранение необходимости в капитальных вложениях или расходах на капитальный ремонт.

Расходы бюджетов на реализацию Программы определялись исходя из объемов реализации мероприятий Программы.

Стимулирование реализации региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов Российской Федерации осуществляется за счет софинансирования расходных обязательств субъектов Российской Федерации.

Стимулирование развития использования возобновляемых источников энергии осуществляется за счет предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании. (Дополнен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 16.02.2013 г. N 200-р)

Практическое применение (внедрение) результатов интеллектуальной деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности осуществляется открытым акционерным обществом, уставный капитал которого формируется за счет субсидии, предоставляемой федеральному государственному бюджетному учреждению "Российское энергетическое агентство" Министерства энергетики Российской Федерации из федерального

бюджета. (Дополнен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 16.02.2013 г. N 200-р)

Стимулирование реализации типовых проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности во всех отраслях экономики осуществляется за счет предоставления предусмотренных законодательством мер государственной поддержки в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Стимулирование принятия потребителями энергетических ресурсов решений о реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности осуществляется за счет предоставления государственных гарантий по кредитам на реализацию такого рода проектов.

Кроме того, средства федерального бюджета используются на финансирование мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на объектах федеральных государственных учреждений, на финансирование научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, осуществления образовательной деятельности и информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

В качестве экономических эффектов Программы оцениваются: годовая и суммарная экономия на приобретении энергетических ресурсов всеми потребителями в ценах соответствующих лет. Оценивается как сумма произведений объемов экономии конечной энергии по каждому мероприятию Программы на соответствующие цены энергоносителей. Экономия затрат на оплату энергоносителей по приборам учета включается в оценку эффекта; годовая и суммарная за срок действия Программы экономия населения на оплату энергетических ресурсов в ценах соответствующих лет. Оценивается как сумма произведений объемов экономии конечной энергии у населения по каждому мероприятию Программы на соответствующие цены энергоносителей. Экономия затрат на оплату энергоносителей по приборам учета включается в оценку эффекта;

годовая и суммарная за срок действия Программы экономия средств бюджетов всех уровней на приобретение и субсидирование приобретения энергетических ресурсов за счет реализации мер на бюджетных объектах и за счет снижения размера субсидий на приобретение энергетических ресурсов для населения. Экономия затрат на оплату энергоносителей по приборам учета в бюджетных организациях включается в оценку эффекта; годовое и суммарное за срок действия Программы поступление в бюджет дополнительного налога на прибыль за счет снижения издержек производства. Дополнительный доход бюджетной системы рассчитывается путем умножения этой величины на ставку налога на прибыль, равную 20 процентам.

Экономическая оценка стоимости снижения выбросов парниковых газов определена исходя из стоимости 1 тонны экв. CO₂ в размере

При определении общественной эффективности Программы учитывались все затраты и эффекты, включая экономическую оценку стоимости снижения выбросов парниковых газов. Коэффициент дисконтирования принят равным 10 процентам.

При определении коммерческой эффективности Программы из состава расходов исключены бюджетные дотации, а из состава эффектов - экономическая оценка стоимости снижения выбросов парниковых газов и налоги. Коэффициент дисконтирования был принят равным 15 процентам.

При определении бюджетной эффективности Программы в состав затрат были включены все расходы бюджета, а в составе эффектов отражен рост налоговых доходов за счет реализации Программы.

Расчеты всех экономических показателей произведены в прогнозных ценах каждого года расчетного периода (2011-2030 годы) с учетом индексов-дефляторов, установленных Министерством экономического развития Российской Федерации для затрат капитального характера.

к государственной программе Российской Федерации
"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на период до 2020 года"

потенциала повышения эффективности использования энергии
в Российской Федерации по состоянию на 2007 год

(млн. тонн условного топлива)

Сектор энергопотребления | Всего | В том числе по видам энергетических ресурсов

| уголь | сырая нефть | газ | прочие | электро- | тепло |

| | нефть | про- | | виды | энергия |

| | | | дукты | | топ- | |

| | | | | | лива | |

I. Потенциал повышения эффективности производства и преобразования энергетических ресурсов

1. Производство и преобразование первичной энергии - всего

в том числе:

выработка электроэнергии - 133 34,14 - 3,6 92,78 2,48 - -
всего

из них:

конденсационные 76,42 22,91 - 1,07 52,15 0,29 - -
электростанции

теплоэлектроцентрали 55,02 11,23 - 2,19 39,41 2,19 - -

дизельные электростанции 1,56 - - 0,34 1,22 - - -

производство тепла - всего 153,66 33,34 0,66 10,55 101,56 4,96 2,59 -

из них:

конденсационные 4,13 1,26 - 0,06 2,69 0,01 0,11 -
электростанции

теплоэлектроцентрали 46,72 9,3 - 1,77 32,19 2,22 1,24 -

промышленные котельные 67,27 11,6 0,63 5,99 46,76 1,69 0,6 -

районные котельные 12,41 2,69 0,03 1,09 8,39 0,1 0,11 -

мелкие котельные 23,13 8,49 - 1,64 11,53 0,94 0,53 -

производство и 57,77 3,09 2,92 0,24 8,49 0,1 14,39 28,54

преобразование топлива -

всего

из них:

добыча и переработка угля 1,16 0,17 - 0,1 - - 0,43 0,46

добыча нефти 3,38 - 0,03 0,14 1,06 - 1,59 0,56

переработка нефти 3,36 0,03 - - 1,89 0,1 0,21 1,13

добыча и переработка газа 4,22 - - - 2,85 - 0,41 0,96

собственные нужды 2,47 - - - - 2,47 -

потери энергетических 43,18 2,89 2,89 - 2,69 - 9,28 25,43

ресурсов, включая потери

в сетях

2. Производство и 421,15 83,43 3,58 49,55 274,69 9,9 - -

преобразование первичной

энергии и сокращение

сжигания попутного газа

II. Потенциал повышения эффективности потребления энергетических ресурсов

3. Сельское и лесное 4,15 0,03 - 2,19 0,11 0,06 1,04 0,72

хозяйство

4. Добыча полезных 1,59 - - 0,2 - - 0,53 0,86

ископаемых (кроме топлива)

5. Обрабатывающая 59,29 12,02 - 1,7 14,1 2 11,05 18,42
промышленность
6. Производство кокса 3,43 2,40 - - 0,03 - 0,13 0,87
7. Производство 0,56 - - - - 0,29 0,27
кислорода
8. Производство сжатого 0,55 0,03 - - 0,09 - 0,39 0,04
воздуха
9. Подъем и очистка воды 0,77 - - - 0,01 - 0,72 0,04
10. Чугун 8,54 6,72 - - 1,69 - 0,03 0,1
11. Мартеновская сталь 2,12 - - 0,51 1,43 0,06 0,03 0,09
12. Электросталь 0,71 - - - 0,16 - 0,51 0,04
13. Прокат 5,2 1,32 - 0,04 2,80 - 0,64 0,4
14. Стальные трубы 0,25 - - - 0,17 - 0,04 0,04
15. Электроферросплавы 0,34 0,14 - - - - 0,2 -
16. Синтетический аммиак 0,33 - - - 0,13 - 0,09 0,11
17. Удобрения и карбамид 0,6 - - 0,01 0,09 - 0,1 0,4
18. Синтетический каучук 1,02 - - 0,07 0,11 - 0,1 0,74
19. Литье и 0,45 0,03 - 0,01 0,3 - 0,07 0,04
металлообработка
20. Целлюлоза 3,8 - - 0,06 - 1,84 0,24 1,66
21. Бумага 0,74 - - - - 0,24 0,5
22. Картон 0,3 - - - - 0,07 0,23
23. Цемент и клинкер 3,53 0,29 - 0,03 2,86 - 0,34 0,01
24. Мясо и мясопродукты 0,35 - - - 0,03 - 0,09 0,23
25. Хлеб и хлебопродукты 0,72 0,03 - 0,03 0,34 0,03 0,09 0,2
26. Прочие 23,62 1,06 - 0,94 3,86 0,07 5,28 12,41
27. Цветные металлы 1,36 - - - - - 1,36 -
28. Строительство 0,73 - - 0,29 0,01 0,01 0,36 0,06
29. Транспорт 54,78 - - 30,45 21,38 - 2,39 0,56
30. Железнодорожный 1,49 - - 0,72 - - 0,77 -
31. Прочий 0,86 - - - - - 0,43 0,43
32. Нефтепроводный 0,9 - - - - - 0,9 -
33. Газопроводный 21,8 - - - 21,38 - 0,29 0,13
34. Водный 0,37 - - 0,37 - - - -

35. Автомобильный 27,01 - - 27,01 - - - -

36. Авиационный 2,35 - - 2,35 - - - -

37. Коммунальные услуги 1,01 - - 0,01 - - 0,51 0,49

38. Сектор услуг 21,73 0,01 - 0,03 4,46 0,01 6,58 10,64

39. Население 76,39 0,82 - 0,26 14,53 0,27 5,45 55,06

40. Отопление 41,11 0,82 - 0,26 3,68 0,27 0,28 35,8

41. Горячее водоснабжение 23,11 - - - 3,6 - 0,25 19,26

42. Приготовление пищи 7,48 - - - 7,25 - 0,23 -

43. Освещение (включая 3,15 - - - - - 3,15 -
освещение транспортной
инфраструктуры)

44. Бытовые электроприборы 1,54 - - - - - 1,54 -
и прочие

Всего - конечное 219,67 12,88 - 33,43 54,59 2,35 27,91 86,81
потребление энергии

ПРИЛОЖЕНИЕ N 2

к государственной программе Российской Федерации
"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на период до 2020 года"

Единый топливно-энергетический баланс Российской Федерации за 2007 год<1>

(тыс. тонн условного топлива)

-----|-----|-----
| Всего | В том числе по видам энергетических ресурсов
| |-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----
| | уголь | сырая | нефте- | природ- | гидро- | атомная | прочие | электро- | тепло
		нефть	продукты	ный газ	энер-	энергия	виды	энергия
				гия и		твердого		
				НВИЭ<2>		топлива		

-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----

1. Производство 1748508 204300 702187 - 751814 22067 60463 7677 - -

2. Импорт 30360 16794 3900 429 8540 - - - 697 -

3. Экспорт -816299<3> -65556 -369798 -157220 -221453 - - - -2272 -

4. Изменение 7263 -1034 -1000 -492 9877 - - -88 - -
запасов

5. Потребление 955306 156572 337289 -156299 529024 22067 60463 7764 -1574 -
первичных
энергетических
ресурсов

6. Статистическая 14664 - 9201 -141 4666 - - - 938
невязка баланса

7. Электростанции - -166785 -79655 -22 -9966 -206214 -22067 -60463 -2102 124886 88818
всего

в том числе -5653 -22817 -4 -3797 -64937 - -1467 -1449 - 88818
производство
тепловой энергии

8. Электроэнергия -161133 -56838 -18 -6169 -141278 -22067 -58996 -653 124886 -

9. Тепловая -14672 -45662 -993 -14208 -154243 - -1467 -4618 -2860 209379
энергия

10. Котельные -22368,5 -22845 -989 -10411 -89307 - -3169 -1934,5 106287

11. Теплоутилиза- 13348 - - - - -926 14274
ционные установки
и электрокотельные

12. Преобразование -26942 -482 -319287 305042 -2246 - -237 -2490 -7242
топлива - всего

в том числе:

переработка нефти -22407 -187 -319271 305042 -1326 - -237 -1389 -5039

переработка газа -3942 - -16 - -920 - - -965 -2041

переработка угля -593 -295 - - - -136 -162

13. Собственные -12865 - -29 - -30 - -8004 -4802
нужды

14. Потери при -37328 - -7100 - -1159 - -12897 -16172
распределении

15. Конечное 695545 53590 660 128507 234733 - - 2255 96951 178849
потребление

16. Промышленность - 244656 44514 371 5655 62468 - - 424 52244 78980
всего

в том числе:

добыча нефти 12376 - 121 219 3642 - - - 7397 997

добыча газа 7479 - - 31 6963 - - - 176 309

добыча угля 1682 290 - 34 - - - 784 574

руда железная 1262 - - 58 - - - 1118 86
товарная

агломерат 3622 2945 - 20 173 - - 22 341 121
железорудный

окатыши 1704 - 129 1279 - - - 261 35
железорудные

кокс<4> 5337 3806 - - 36 - - - 204 1291
 чугун<5> 35226 27946 - - 6757 - - 25 205 293
 сталь мартеновская и 2384 12 - 510 1494 - - 9 232 127
 кислородно-
 конвертерная
 электросталь 1826 2 - 2 460 - - - 1261 101
 прокат черных 7473 1738 - 48 4179 - - - 967 541
 металлов
 электроферросплавы 1722 682 - - 20 - - 100 895 25
 аммиак 2341 - - - 1749 - - - 254 338
 синтетический
 удобрения 3656 - - 24 533 - - - 609 2490
 каучук 4718 12 - 521 440 - - - 408 3337
 синтетический
 целлюлоза 3671 - - 70 54 - - 10 484 3053
 бумага 1622 - - - 9 - - - 532 1081
 картон 1156 2 - - 3 - - - 253 898
 цемент и клинкер 10291 1106 - 110 8150 - - 4 881 40
 прочие 135108 5973 250 3879 26527 - - 254 34982 63243
 17. Строительство 3407 - - 782 - - - - 1411 1214
 18. Транспорт - 158255 15 5 95476 47524 - - - 10224 5011
 всего
 в том числе:
 железнодорожный 11703 15 - 3807 - - - 5715 2166
 трубопроводный 50658 - 5 258 45667 - - - 3261 1467
 автомобильный 79833 - - 78971 862 - - - - -
 (включая личный)
 прочий транспорт 16060 - - 12440 994 - - - 1248 1378
 19. Сельское 10162 - - 4579 42 - - - 1990 3551
 хозяйство
 20. Коммунальное 3081 3 - 1 27 - - - 2954 96
 хозяйство
 21. Сфера оказания 70488 1883 24 401 36102 - - 455 13869 17754
 услуг
 22. Население 145822 3030 - 1129 54089 - - 1072 14259 72243
 (жилищный фонд)
 23. Неэнергетические 59674 4145 260 20484 34481 - - 304 - -

нужды

<1> Баланс рассчитан на основе данных форм официальной статистики Росстата с использованием методики формирования энергетических балансов, применяемой Международным энергетическим агентством. При оценке выработки электроэнергии на атомных электростанциях и гидроэлектростанциях по замещаемому топливу суммарная оценка потребления первичной энергии в 2007 году равна 989,6 млн. тонн условного топлива.

<2> Нетрадиционные и возобновляемые источники энергии (НВИЭ) включают выработку электрической и тепловой энергии на геотермальных и ветровых электростанциях.

<3> Отрицательные значения показателей приведены с целью предотвращения двойного учета энергии, которая используется для производства энергетических ресурсов, учтенных при расчете других показателей.

<4> С учетом обогрева коксовых батарей.

<5> С учетом расхода энергии на обогрев кауперов и на доменное дутье.

ПРИЛОЖЕНИЕ N 3

к государственной программе Российской Федерации
"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на период до 2020 года"

ФАКТОРЫ

снижения энергоемкости и экономии энергии в основных сценариях
развития экономики

	----- ----- ---- ---- ----		
Единица	2010	2015	2020
измерения	год	год	год

I. Сценарий инерционного развития

1. Снижение энергоемкости ВВП - процентов 3,9 24,8 40
всего

в том числе за счет:

структурных сдвигов -" 0,3 7,9 16,3

продуктовых сдвигов -" -0,5 -0,5 -1,9

роста цен на энергию -" 2,7 5,7 5,5

автономного технического прогресса -" 1,5 4,4 6,7

реализации Программы -" - 7,4 13,5

2. Экономия - всего млн. тонн 72,7 275,5 531,2
условного
топлива

в том числе за счет:

структурных сдвигов -" - 37,9 84,5 220,2

продуктовых сдвигов -" - -5,2 -5,6 -25,3

роста цен на энергию -" - 25,6 63 72,1

автономного технического прогресса -" - 14,4 48,6 88,5

реализации Программы -" - - 84,9 175,6

II. Сценарий инновационного развития

3. Снижение энергоемкости валового процентов 3,8 25,7 40
внутреннего продукта - всего

в том числе за счет:

структурных сдвигов -" - -1 9,8 17,7

продуктовых сдвигов -" - 0,8 2,6 4,1

роста цен на энергию -" - 2,7 4,5 4,2

автономного технического прогресса -" - 1,4 4 6,2

реализации Программы -" - - 4,9 7,8

4. Экономия - всего млн. тонн 72,5 330 700,6

условного

топлива

в том числе за счет:

структурных сдвигов -" - 25,6 166,5 361,5

продуктовых сдвигов -" - 7,8 32,5 69,2

роста цен на энергию -" - 25,9 55,4 71,8

автономного технического прогресса -" - 13,2 49,2 104,3

реализации Программы -" - - 26,5 93,8

Примечания: 1. Структурные сдвиги оценены по секторам, перечисленным в приложении N 2 к государственной программе Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года".

2. Продуктовые сдвиги оценены по перечню промышленных продуктов, перечисленных в приложении N 2 к государственной программе Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года".

3. Вклад ценового фактора установлен на основе цен на энергоносители, скорректированных исходя из параметров инфляции, определенных в сценарных условиях функционирования экономики Российской Федерации с последующим их ростом в соответствии с Концепцией долгосрочного социально-экономического развития

Российской Федерации, утвержденной распоряжением
Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 г.
N 1662-р.

4. Отрицательные значения показателей приведены с целью
учета негативного влияния на энергоемкость валового
внутреннего продукта, отражающие увеличение значения.

5. Вклад автономного технического прогресса оценен при
допущении, что интенсивность ввода нового и обновления
имеющегося оборудования будет соответствовать
параметрам 2000-2008 годов.

ПРИЛОЖЕНИЕ N 4

к государственной программе Российской Федерации
"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на период до 2020 года"

Прогнозируемое снижение выбросов парниковых газов за счет
реализации технических мероприятий
государственной программы Российской Федерации
"Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на период до 2020 года"<1>

(млн. тонн экв. CO)

2

-----|-----|-----

| 2011- | В том числе

Мероприятие | 2020 |-----|-----|-----|-----

| годы -|2011- | из них |

| всего |2015 |-----|-----|-----|-----|2020

| |годы - | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |год

| |всего | год | год | год | год | год |

-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----

1. Энергосбережение и повышение 577,13 150,12 14,55 22,33 29,69 37,49 46,06 106,5
энергетической эффективности при
производстве электроэнергии - всего

в том числе:

на газовых станциях, в том числе за счет 244,56 72,49 8,81 11,64 14,23 17,2 20,61 42,08
вывода из эксплуатации газовых станций,
выработавших ресурс, строительства
станций с использованием газотурбинных и
парогазовых технологий, модернизации
станций с использованием современного
оборудования с коэффициентом полезного
действия (далее - КПД) для вновь
вводимого генерирующего оборудования не
ниже 55 процентов в 2011-2015 годах и
не ниже 60 процентов в 2016-2020 годах

на угольных станциях, в том числе за счет 319,96 73,52 5,25 10,03 14,63 19,31 24,3 62,35 вывода из эксплуатации угольных станций, выработавших ресурс, строительства новых угольных станций и модернизации станций с использованием современных технологий (суперсверхкритических параметров пара, котлоагрегатов с циркулирующим кипящим слоем и др.) с КПД для всего вводимого генерирующего оборудования на угле не ниже 43 процентов в 2011-2015 годах и не ниже 48 процентов в 2016-2020 годам

на дизельных электростанциях, в том числе 12,61 4,11 0,49 0,66 0,83 0,98 1,15 2,07 за счет вывода из эксплуатации дизельных электростанций, выработавших ресурс, строительства новых дизельных электростанций с использованием современных технологий, модернизации дизельных электростанций с использованием нового современного энергоэффективного оборудования со снижением среднего расхода топлива до 356 г у. т./кВт х ч

2. Энергосбережение и повышение 93,71 21,88 1,33 2,76 4,29 5,87 7,63 19,59 энергетической эффективности при передаче электроэнергии, в том числе за счет реконструкции трансформаторных подстанций, магистральных электрических сетей высокого напряжения (110 кВ и выше), распределительных электрических сетей среднего и низкого напряжения (35 - 0,38 кВ), совершенствования системы коммерческого и технического учета электроэнергии

3. Энергосбережение и повышение 313,3 94,05 10,3 14,54 18,66 23 27,55 57,68 энергетической эффективности при производстве тепловой энергии - всего

в том числе энергосбережение и повышение 122,82 41,74 5,47 6,85 8,32 9,88 11,22 21,17 энергетической эффективности при производстве тепловой энергии котельными, в том числе модернизация действующих и строительство новых котельных мощностью от 3 до 100 Гкал/час

4. Энергосбережение и повышение 190,48 52,29 4,83 7,68 10,34 13,11 16,33 36,51 энергетической эффективности при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, в том числе строительство новых тепловых сетей,

ремонт и замена действующих тепловых сетей (диаметром до 200 мм; от 200 до 400 мм; от 400 до 600 мм; свыше 600 мм) с использованием современных технологий и видов теплоизоляций со снижением доли потерь тепловой энергии в 2020 году до 10,7 процента

5. Внедрение когенерации на котельных, в 32,87 3,99 - 0,2 0,6 1,2 1,99 8,96 том числе совместная выработка тепловой и электрической энергии на котельных за счет использования перепада давления пара на паровых котельных для выработки электроэнергии (достаточной для покрытия собственных нужд) и внедрение газотурбинных надстроек в газовых котельных с целью выработки электроэнергии на базе теплового потребления, использования газопоршневых аппаратов для выработки электроэнергии и теплоты для собственных нужд, строительство мини-ТЭЦ

6. Энергосбережение и повышение 143,31 5,68 0,64 0,88 1,13 1,39 1,64 2,97 энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры и системах наружного освещения - всего

в том числе:

внедрение регулируемого привода в 43,46 1,67 0,17 0,25 0,33 0,42 0,5 0,91 водоснабжении и водоотведении, внедрение эффективных электродвигателей и оптимизация систем работы электродвигателей, внедрение частотно-регулируемого привода на электродвигателях водозаборов, насосных и канализационных станций

энергосбережение и повышение 99,85 4,01 0,47 0,63 0,8 0,97 1,14 2,06 энергетической эффективности в системах уличного освещения с доведением уровня энергоэффективных уличных светильников к 2020 году до 99 процентов

7. Энергосбережение и повышение 510,86 170,3 15,51 24,72 34,01 43,33 52,73 76,64 энергетической эффективности в промышленности - всего

в том числе:

энергосбережение и повышение 295,01 104,81 8,82 14,89 20,96 27,04 33,1 39,44

энергетической эффективности добычи и переработки топлива - всего

из них:

в угледобыче, в том числе за счет 21,9 7,29 0,61 1,04 1,46 1,88 2,3 3,3 расширения применения прогрессивных технологий добычи ("шахта-лава" для подземной добычи; поточной и поточно-циклической - для открытой добычи), утилизации низкопотенциального тепла шахтных вод и других технологий

в углепереработке, в том числе за счет 4,55 1,27 0,11 0,18 0,25 0,33 0,4 0,83 внедрения технологий термической переработки низкосортных углей, извлечения и переработки метана из угольных пластов, селективной разработки угольных пластов, технологий и оборудования по безотходной глубокой переработке угля и других технологий

в нефтедобыче, в том числе за счет 35,91 10 0,84 1,42 2 2,58 3,16 6,53 снижения расхода нефти на технологические нужды, оптимизации режима работы скважин, совершенствования контроля и учета нефти

в нефтепереработке (первичной 28,3 8,1 0,68 1,15 1,62 2,09 2,56 5,04 переработке, гидрокрекинге, термическом крекинге, каталитическом крекинге, каталитическом риформинге, производстве масел, коксовании тяжелых нефтяных остатков, производстве катализаторов и др.), в том числе за счет вывода из эксплуатации старого оборудования в нефтеперерабатывающей промышленности, ввода новых мощностей, соответствующих по удельным расходам лучшей мировой практике, модернизации действующих мощностей с повышением индекса энергетической эффективности в нефтеперерабатывающей промышленности до 54,7 процента к 2015 году и до 56,7 процента к 2020 году

в газодобыче, в том числе за счет 192,95 74,83 6,3 10,63 14,97 19,3 23,63 21,7 совершенствования технологий газодобычи (снижения расхода газа на технологические нужды, оптимизации работы технологических объектов, совершенствования учета и контроля за использованием газа)

сокращение сжигания попутного газа в 11,4 3,32 0,28 0,47 0,66 0,86 1,05 2,04
факелах, в том числе за счет изменения
ценообразования на попутный газ, введения
систем учета, ужесточения лицензионных
требований к недропользователям,
увеличения штрафов, обеспечения
недискриминационного доступа к
газотранспортной инфраструктуре
независимым производителям газа

энергосбережение и повышение 87,93 24,33 2,07 3,45 4,87 6,26 7,68 16,14
энергетической эффективности на
энергоемких промышленных производствах -
всего

из них:

производство железной руды со снижением 4,66 1,36 0,12 0,19 0,27 0,35 0,43 0,81
удельного расхода с 12,1 кг у. т./т до
8,9 кг у. т./т, в том числе за счет
вывода из эксплуатации старого
оборудования, ввода новых мощностей,
соответствующих по удельным расходам
лучшей мировой практике, модернизации
мощностей

производство агломерата железорудного со 1,14 0,35 0,03 0,05 0,07 0,09 0,11 0,19
снижением удельного расхода с 60,9 кг
у. т./т до 52,3 кг у. т./т, в том числе
за счет вывода из эксплуатации старого
оборудования, ввода новых мощностей,
соответствующих по удельным расходам
лучшей мировой практике

производство железорудных окатышей 1,58 0,48 0,04 0,07 0,1 0,12 0,15 0,27
со снижением удельного расхода с 41,4 кг
у. т./т до 34,4 кг у. т./т

производство кокса со снижением удельного 1,16 0,5 0,04 0,07 0,1 0,13 0,16 0,21
расхода с 159,9 кг у. т./т до 159,1 кг
у. т./т

производство чугуна со снижением 25,34 7,34 0,62 1,04 1,47 1,89 2,32 4,44
удельного расхода с 684 кг
у. т./т до 626 кг у. т./т

производство кислородно-конвертерной 0,94 0,26 0,02 0,04 0,05 0,07 0,08 0,17
стали со снижением удельного расхода с
11,9 кг у. т./т до 10,7 кг у. т./т

производство электростали со снижением 1,01 0,33 0,03 0,05 0,07 0,08 0,1 0,16
удельного расхода с 95 кг у. т./т до
73 кг у. т./т

производство проката со снижением 7,3 1,97 0,17 0,28 0,39 0,51 0,62 1,35
удельного расхода с 132 кг у. т./т до
93 кг у. т./т

производство электроферросплавов со 5,31 1,55 0,13 0,22 0,31 0,4 0,49 0,94
снижением удельного расхода с 1264 кг
у. т./т до 931 кг у. т./т

производство алюминия со снижением 3,53 0,94 0,08 0,13 0,19 0,24 0,3 0,67
удельного расхода электроэнергии на
электролиз первичного алюминия до
14470 кВт х ч/т к 2015 году и до
13648 кВт х ч/т к 2020 году

производство аммиака синтетического со 7,3 1,97 0,17 0,28 0,39 0,51 0,62 1,35
снижением удельного расхода топлива
(включая сырье) с 1488 кг у. т./т
до 1268 кг у. т./т

производство удобрений со снижением 6,36 1,63 0,14 0,23 0,33 0,42 0,51 1,23
среднего удельного расхода (по 4 видам
продукции: калийные удобрения; фосфатные
удобрения; мочевины; аммиачная селитра)
с 187 кг у. т./т до 140 кг у. т./т

производство синтетического каучука 9,05 2,34 0,2 0,33 0,47 0,6 0,74 1,75
со снижением среднего удельного расхода
с 3080 кг у. т./т до 2077 кг у. т./т

производство целлюлозы со снижением 1,03 0,32 0,03 0,05 0,06 0,08 0,1 0,17
удельного расхода с 608 кг у. т./т
до 500 кг у. т./т

производство бумаги со снижением 2,09 0,56 0,05 0,08 0,11 0,14 0,18 0,39
удельного расхода с 400 кг у. т./т
до 309 кг у. т./т

производство картона со снижением 1,65 0,5 0,04 0,07 0,1 0,13 0,16 0,28
удельного расхода с 344 кг у. т./т
до 266 кг у. т./т

производство цемента, в том числе за счет 8,48 1,93 0,16 0,27 0,39 0,5 0,61 1,76
повышения доли цемента,
производимого по сухому способу,
до 33 процентов к 2020 году

реализация типовых проектов в области 127,92 41,16 4,62 6,38 8,18 10,03 11,95 21,06
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности в
промышленности - всего

из них:

проект "Эффективные электродвигатели": 19,12 6,18 0,61 0,9 1,21 1,55 1,91 3,08
установка новых электродвигателей,

соответствующих классу высокоэффективных;
отказ от перемотки двигателей

замена старых моторов в пропорции
50 : 50 на высокоэффективные двигатели
и двигатели с повышенной эффективностью;
доведение к 2020 году доли эффективных
электродвигателей до 48 процентов,
электродвигателей повышенной
эффективности - до 26 процентов

проект "Регулируемый электропривод": 8,56 2,54 0,28 0,38 0,5 0,62 0,76 1,52
установка регулируемого привода в
промышленности с доведением доли
двигателей (оснащенных таким приводом)
до 17 процентов к 2020 году от числа
двигателей, для которых такой привод
применим

проект "Эффективные системы сжатого 7,22 2,14 0,23 0,31 0,42 0,53 0,65 1,27
воздуха": оптимизация систем сжатого
воздуха, ликвидация утечек, утилизация
тепла и др.; доведение к 2020 году систем
сжатого воздуха, в которых реализованы
возможности энергосбережения и повышения
энергетической эффективности,
до 65 процентов с достижением удельного
расхода электроэнергии на производство
сжатого воздуха 63,6 кВт х ч/1000 куб. м

проект "Эффективные системы промышленного 10,4 3,26 0,33 0,49 0,65 0,81 0,98 1,73
освещения": повышение эффективности
систем освещения за счет использования
энергоэффективных ламп с электронной
пускорегулирующей аппаратурой, введение
систем контроля за освещением при
активизации использования дневного света;
замена к 2020 году 50 процентов
неэффективных систем освещения на
эффективные с установкой датчиков
присутствия не менее чем на 20 процентов
светильников

проект "Эффективные системы 82,62 27,04 3,17 4,3 5,4 6,52 7,65 13,46
пароснабжения": повышение эффективности
систем пароснабжения за счет налаживания
учета пара, теплоизоляции паропроводов,
арматуры, установки конденсатоотводчиков,
использования вторичного тепла; повышение
к 2020 году доли эффективных систем
пароснабжения до 50 процентов

8. Энергосбережение и повышение 16,52 4,17 0,35 0,59 0,84 1,07 1,32 3,23
энергетической эффективности в сельском
хозяйстве - всего

в том числе:

реализация типовых проектов в области 16,52 4,17 0,35 0,59 0,84 1,07 1,32 3,23
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности в сельском
хозяйстве - всего

из них:

проект "Повышение топливной экономичности 7,66 1,64 0,14 0,23 0,33 0,42 0,52 1,66
парка тракторов": установление среднего
топливного стандарта для новых
сельскохозяйственных тракторов,
работающих на дизельном топливе 229,4
г/кВт х ч к 2015 году; увеличение
коэффициента обновления парка
сельскохозяйственных тракторов до
10,3 процента к 2012 году и его
поддержание на этом уровне до
2020 года

проект "Повышение энергетической 8,86 2,53 0,21 0,36 0,51 0,65 0,8 1,57
эффективности тепличного хозяйства":
улучшение изоляции теплиц, автоматизация
систем управления источниками тепла
и микроклиматом, внедрение эффективных
систем подогрева воды для полива,
аккумуляторов тепла, утилизация тепла
отходящих газов, использование
частотно-регулируемого привода, внедрение
новых технологий

9. Энергосбережение и повышение 136,25 34,93 2,94 4,97 6,98 9,01 11,03 26,88
энергетической эффективности на
транспорте - всего

в том числе:

реализация типовых проектов в области 136,25 34,93 2,94 4,97 6,98 9,01 11,03 26,88
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности на
транспорте - всего

из них:

проект "Повышение энергетической 55,19 12,75 1,07 1,81 2,55 3,29 4,03 11,52
эффективности железнодорожного
транспорта": снижение удельного расхода
на электротягу поездов

с 12 кг у. т./10 тыс. т км брут
в 2007 году до
10 кг у. т./10 тыс. т км брут к
2020 году, удельного расхода тепловозов

и дизельпоездов -
с 62,2 кг у. т./10 тыс. т
км брут до 40 кг у. т./10 тыс. т км брут,
в том числе за счет замены изношенного
парка оборудования на электровагоны нового
поколения со сниженным аэродинамическим
сопротивлением, уменьшенной массы
поездов, рекуперативного торможения,
более эффективной тяги, применения
эффективных технологий управления и
диспетчеризации, параллельного
секционирования, строительства
дополнительных тяговых подстанций,
ремонта железнодорожных путей и
строительства высокоскоростных
магистралей

проект "Повышение энергетической 59,55 15,02 1,27 2,14 3 3,87 4,74 11,68
эффективности газопроводного транспорта":
снижение удельного расхода на
транспортировку газа по трубопроводам с
28,2 кг у. т./млн. куб. м-км в 2007
году до 25,0 кг у. т./млн.
куб. м-км к 2020 году

проект "Повышение энергетической 21,51 7,17 0,6 1,02 1,43 1,85 2,26 3,68
эффективности нефтепроводного
транспорта": снижение удельного расхода
на транспортировку нефти по трубопроводам
с 1,75 кг у. т./тыс. т-км в 2007 году
до 1,2 кг у. т./тыс. т-км к 2020 году

10. Энергосбережение и повышение 231,74 79,35 9,92 12,78 15,83 18,83 21,99 36,59
энергетической эффективности в
государственных (муниципальных)
учреждениях и сфере оказания услуг -
всего

в том числе:

оснащение приборами учета тепла: - - - - -
оборудование 100 процентов
государственных (муниципальных)
учреждений и организаций сферы оказания
услуг приборами учета тепловой энергии

установление и реализация требований 5,57 0,84 - - 0,18 0,26 0,4 1,39

энергетической эффективности зданий, строений, сооружений в соответствии с Федеральным законом "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"

проведение капитального ремонта зданий: 42,21 13,98 1,7 2,25 2,79 3,33 3,91 6,81
повышение доли бюджетных зданий и зданий сферы оказания услуг, подлежащих ежегодно комплексному капитальному ремонту до 3 процентов к 2015 году и до 4 процентов к 2020 году с введением требования снижения удельного расхода на цели отопления по итогам ремонта не менее чем на 30 процентов

утепление зданий и оснащение их 50,21 15,62 1,73 2,41 3,11 3,82 4,55 8,59 индивидуальными тепловыми пунктами:
утепление зданий бюджетной сферы и зданий сферы оказания услуг, не включенных в планы капитального ремонта

внедрение эффективных газовых котлов: 27,58 9,04 0,98 1,42 1,83 2,22 2,59 4,74
замена старых отопительных котлов в индивидуальных системах отопления бюджетных зданий и зданий сферы оказания услуг с КПД ниже 75 процентов на новые энергоэффективные газовые котлы с КПД не ниже 95 процентов с доведением среднего КПД таких котлов до 92 процентов

внедрение эффективных систем освещения: 52,69 22,83 3,59 4,06 4,54 5,05 5,59 6,16
повышение эффективности систем освещения бюджетных зданий и зданий сферы оказания услуг (полная замена люминесцентных ламп стандарта T12 и T8 на лампы стандарта T5 к 2016 году, замена ламп накаливания на компактные люминесцентные лампы), установка систем управления освещением на 25 процентов светильников в общественных зданиях к 2020 году

приобретение энергоэффективного офисного 53,48 17,04 1,92 2,64 3,38 4,15 4,95 8,9 оборудования: приобретение энергопотребляющего оборудования высоких классов энергетической эффективности

11. Энергосбережение и повышение 190,04 56,69 4,9 7,96 11,58 13,81 18,44 33,04

энергетической эффективности в жилищном фонде - всего

в том числе:

установление и реализация требований 19,71 3,11 - - 0,73 1,02 1,35 4,9

энергетической эффективности зданий, строений, сооружений в соответствии с Федеральным законом "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"

проведение капитального ремонта жилых 50,34 14,9 1,74 2,3 2,92 3,59 4,35 9,05

зданий: снос аварийного жилья, признанного таковым в установленном порядке до 1 января 2007 г., выполнение капитального ремонта, реконструкции и модернизации зданий в 2011-2020 годах с учетом требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений; увеличение доли капитально ремонтируемых зданий до 2 процентов в год

утепление квартир и мест общего 26,77 4,16 0,12 0,35 0,71 1,19 1,79 6,8

пользования: установка пластиковых стеклопакетов, теплоотражающих пленок и прокладок для окон, теплоотражающих экранов за радиаторами, доводчиков дверей, остекление лоджий, промывка систем отопления, установка современных радиаторов, термостатических вентилей и др.; обеспечение экономии тепловой энергии в утепленных квартирах в среднем на 10 процентов

внедрение эффективных систем освещения: 38,81 15,94 0,46 2,23 3,71 4,12 5,43 3,96

замена ламп накаливания на компактные люминесцентные лампы с доведением доли компактных люминесцентных ламп в структуре источников света до 83 процентов при сокращении доли ламп накаливания до 0 процента

использование эффективных холодильников, 14,86 5,61 1,21 1,06 0,89 0,7 1,76 2,01

морозильников и стиральных машин: замена старых холодильников и морозильников (со сроком службы выше 15 лет) на энергоэффективные (класс А и выше) и стимулирование покупки

I. Оценка экономии расходов на приобретение топливно-энергетических ресурсов за счет реализации Программы

1. Эконо- 26538,90 191,60 311,80 473,10 647,60 815,20 997,84 1180,48 1363,12 1545,76 1728,40
1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40

мия -

всего

в том

числе:

электро- 4379,00 25,40 40,90 59,00 79,40 104,00 142,62 181,24 219,86 258,48 297,10 297,10 297,10
297,10 297,10 297,10 297,10 297,10 297,10 297,10 297,10

энергетика

тепло- 2413,50 14,90 23,80 36,00 50,00 65,70 84,74 103,78 122,82 141,86 160,90 160,90 160,90 160,90
160,90 160,90 160,90 160,90 160,90 160,90 160,90

энергетика

промыш- 7268,40 46,50 82,90 129,60 179,70 233,40 281,02 328,64 376,26 423,88 471,50 471,50 471,50
471,50 471,50 471,50 471,50 471,50 471,50 471,50 471,50

ленность

сельское 363,30 1,50 2,60 4,10 5,60 7,30 10,88 14,46 18,04 21,62 25,20 25,20 25,20 25,20 25,20 25,20
25,20 25,20 25,20 25,20 25,20

хозяйство

транспорт 2548,70 7,70 14,30 23,00 33,80 45,90 72,60 99,30 126,00 152,70 179,40 179,40 179,40 179,40
179,40 179,40 179,40 179,40 179,40 179,40 179,40

коммуналь- 201,40 1,70 2,60 3,50 4,60 5,80 7,28 8,76 10,24 11,72 13,20 13,20 13,20 13,20 13,20 13,20
13,20 13,20 13,20 13,20 13,20

ное

хозяйство

сфера 1015,90 11,40 14,90 19,80 24,80 30,30 37,38 44,46 51,54 58,62 65,70 65,70 65,70 65,70 65,70
65,70 65,70 65,70 65,70 65,70

оказания

услуг

бюджетная 1440,80 22,30 27,90 35,30 42,40 49,80 57,74 65,68 73,62 81,56 89,50 89,50 89,50 89,50
89,50 89,50 89,50 89,50 89,50 89,50 89,50

сфера

жилищный 6907,90 60,20 101,90 162,80 227,30 273,00 303,58 334,16 364,74 395,32 425,90 425,90
425,90 425,90 425,90 425,90 425,90 425,90 425,90 425,90

фонд

II. Расчет показателей экономической (общественной) эффективности реализации Программы

2. Затра- 9532,41 540,06 611,03 757,98 823,82 820,36 896,99 1063,73 1206,24 1344,15 1468,04 - - - - -
- - -

ты по

Програм-

ме - всего

в том
числе:

средства 8837,10 502,79 571,34 710,82 769,70 755,45 823,64 982,34 1115,05 1245,19 1360,80 - - - - -

- -

внебюд-
жетных
источ-
ников

средства 625,31 30,27 32,70 40,17 47,12 57,91 66,35 74,39 84,19 91,96 100,25 - - - - -

бюджетов
субъектов
Российской
Федерации

средства 70,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 - - - - -

федераль-
ного
бюджета

3. Выго- 31971,90 247,80 397,20 588,20 792,70 992,60 1210,34 1426,78 1640,12 1855,56 2074,60

2074,60 2074,60 2074,60 2074,60 2074,60 2074,60 2074,60 2074,60 2074,60 2074,60

ды - всего

в том
числе:

экономия 26538,90 191,60 311,80 473,10 647,60 815,20 997,84 1180,48 1363,12 1545,76 1728,40

1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40

расходов
на
приобре-
тение
энергети-
ческих
ресурсов

экономи- 5433,00 56,20 85,40 115,10 145,10 177,40 212,50 246,30 277,00 309,80 346,20 346,20 346,20

346,20 346,20 346,20 346,20 346,20 346,20 346,20 346,20 346,20

ческая
оценка
снижения
выбросов
парниковых
газов

4. Поток 22439,5 -292,3 -213,8 -169,8 -31,1 172,2 313,4 363,0 433,9 511,4 606,6 2074,6 2074,6 2074,6

2074,6 2074,6 2074,6 2074,6 2074,6 2074,6 2074,6

наличности

5. Кумуля- 22439,5 -292,3 -506,1 -675,9 -707,0 -534,8 -221,4 141,6 575,5 1086,9 1693,5 3768,1 5842,7

7917,3 9991,9 12066,5 14141,1 16215,7 18290,3 20364,9 22439,5

тивный
поток
наличности

6. Дискон- 5446,8 -265,7 -176,7 -127,6 -21,3 106,9 176,9 186,3 202,4 216,9 233,9 727,1 661,0 600,9 546,3
496,6 451,5 410,4 373,1 339,2 308,4

тированный
поток
наличности

7. Кумуля- 5446,8 -265,7 -442,4 -570,0 -591,2 -484,3 -307,4 -121,1 81,3 298,2 532,0 1259,2 1920,2 2521,2
3067,5 3564,1 4015,6 4426,0 4799,2 5138,4 5446,8

тивный
поток
дисконти-
рованной
наличности

III. Расчет показателей коммерческой эффективности реализации Программы

8. Затра- 14144,88 541,11 633,70 805,44 899,22 918,49 1023,21 1218,44 1387,68 1554,34 1706,48
345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68

ты по
Програм-
ме - всего

в том
числе:

средства 8837,10 502,79 571,34 710,82 769,70 755,45 823,64 982,34 1115,05 1245,19 1360,80 - - - - -
- -

внебюджет-
ных
источников

прирост 5307,78 38,32 62,36 94,62 129,52 163,04 199,57 236,10 272,62 309,15 345,68 345,68 345,68
345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68

налога
на прибыль

9. Выго- 26538,90 191,60 311,80 473,10 647,60 815,20 997,84 1180,48 1363,12 1545,76 1728,40 1728,40
1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40

ды - всего

в том 26538,90 191,60 311,80 473,10 647,60 815,20 997,84 1180,48 1363,12 1545,76 1728,40 1728,40
1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40 1728,40

числе
экономия
расходов
на
приобрете-
ние
энергети-

ческих
ресурсов

10. Поток 12394,0 -349,5 -321,9 -332,3 -251,6 -103,3 -25,4 -38,0 -24,6 -8,6 21,9 1382,7 1382,7 1382,7
1382,7 1382,7 1382,7 1382,7 1382,7 1382,7 1382,7

наличности

11. Куму- 12394,0 -349,5 -671,4 -1003,7 -1255,4 -1358,6 -1384,0 -1422,0 -1446,5 -1455,1 -1433,2 -50,5
1332,3 2715,0 4097,7 5480,4 6863,1 8245,9 9628,6 11011,3 12394,0

лятивный

поток

наличности

12. Дис- 724,0 -303,9 -243,4 -218,5 -143,9 -51,4 -11,0 -14,3 -8,0 -2,4 5,4 297,2 258,4 224,7 195,4 169,9
147,8 128,5 111,7 97,2 84,5

контин-

рованный

поток

наличности

13. Куму- 724,0 -303,9 -547,3 -765,8 -909,7 -961,1 -972,0 -986,3 -994,3 -996,8 -991,3 -694,1 -435,7 -211,0
-15,5 154,4 302,2 430,6 542,4 639,5 724,0

лятивный

поток

дисконтин-

рованной

наличности

IV. Расчет показателей бюджетной эффективности реализации Программы для бюджетов всех
уровней

14. Затра- 695,31 37,27 39,70 47,17 54,12 64,91 73,35 81,39 91,19 98,96 107,25 - - - - -

ты по

Програм-

ме - всего

в том

числе:

средства 625,31 30,27 32,70 40,17 47,12 57,91 66,35 74,39 84,19 91,96 100,25 - - - - -

бюджетов

субъектов

Российской

Федерации

средства 70,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 7,00 - - - - -

федераль-

ного

бюджета

15. Выго- 5307,78 38,32 62,36 94,62 129,52 163,04 199,57 236,10 272,62 309,15 345,68 345,68 345,68
345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68

ды - всего

в том 5307,78 38,32 62,36 94,62 129,52 163,04 199,57 236,10 272,62 309,15 345,68 345,68 345,68
345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68 345,68

числе

прирост

налога

на прибыль

16. Поток 4612,5 1,0 22,7 47,5 75,4 98,1 126,2 154,7 181,4 210,2 238,4 345,7 345,7 345,7 345,7 345,7
345,7 345,7 345,7 345,7 345,7

наличности

17. Куму- 4612,5 1,0 23,7 71,2 146,6 244,7 370,9 525,6 707,0 917,2 1155,7 1501,3 1847,0 2192,7 2538,4
2884,1 3229,7 3575,4 3921,1 4266,8 4612,5

лятивный

поток

наличности

18. Дис- 1403,0 1,0 18,7 35,7 51,5 60,9 71,2 79,4 84,6 89,1 91,9 121,2 110,1 100,1 91,0 82,8 75,2 68,4
62,2 56,5 51,4

контин-

рованный

поток

наличности

19. Куму- 1403,0 1,0 19,7 55,3 106,8 167,8 239,0 318,4 403,0 492,2 584,1 705,3 815,4 915,5 1006,6
1089,3 1164,5 1232,9 1295,1 1351,6 1403,0

лятивный

поток

дисконти-

рованной

наличности

Примечания: 1. Для раздела II получены результаты:

чистый дисконтированный доход (NPV) - 5446767 млн. рублей (при ставке дисконтирования 10 процентов в год);

внутренняя норма доходности (IRR) - 39 процентов;

простой период окупаемости - 7 лет;

дисконтированный период окупаемости - 8 лет.

2. Для раздела III получены результаты:

чистый дисконтированный доход (NPV) - 724016 млн. рублей (при ставке дисконтирования 15 процентов в год);

внутренняя норма доходности (IRR) - 20 процентов;

простой период окупаемости - 12 лет;

дисконтированный период окупаемости - 15 лет.

3. Для раздела IV получены результаты:

чистый дисконтированный доход (NPV) - 1403018 млн. рублей (при ставке дисконтирования 10 процентов в год);

внутренняя норма доходности не может быть определена в связи с положительным значением дисконтированного потока за весь горизонт расчета;

простой период окупаемости - 1 год;

дисконтированный период окупаемости - 1 год.

ПРИЛОЖЕНИЕ N 6

к государственной программе

Российской Федерации "Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года"

График реализации технических мероприятий государственной программы Российской Федерации
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года"
по основным секторам потребления энергии

----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----												
Мероприятия Единица 2011-2020 В том числе												
Программы изме- годы - ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----												
рения всего 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020												
год год год год год год год год год год год												
----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- ----- -----												

I. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве электроэнергии

1. Реконструкция
и модернизация
электростанций
на следующих
видах топлива:

газ единиц 95 8 8 8 8 8 11 11 11 11 11

твердое топливо -" 30 3 3 3 3 3 3 3 3 3

мазут -"-----

дизельное -" 100 10 10 10 10 10 10 10 10 10
топливо

II. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при передаче электроэнергии

2. Реконструкция единиц 142667 8311 9178 10175 11321 12641 14157 15901 17906 20212 22865
трансформаторных
подстанций

3. Количество -" 288824 16623 18357 20351 22644 25281 31801 31801 35812 40425 45729
заменяемых
трансформаторов

4. Мощность МВА 114136 6649 7343 8140 9058 10112 11326 12721 14325 16170 18292
оборудования
трансформаторных
подстанций,
выводимых на
реконструкцию

5. Реконструкция км 936527 70727 74065 77903 82316 87392 93230 99943 107662 116540 126749
воздушных линий
(далее - ВЛ)

среднего
и низкого
напряжения
35-0,38 кВ

6. Протяженность -"- 589021 44477 46577 48992 51769 54963 58636 62860 67717 73303 79727
ВЛ среднего
напряжения
35-6 кВ,
выводимых
на реконструкцию

7. Протяженность -"- 347506 26250 27488 28911 30547 32429 34594 37083 39945 43237 47022
ВЛ низкого
напряжения
0,38 кВ,
выводимых на
реконструкцию

8. Реконструкция -"- 74790 3862 4389 4995 5691 6491 7412 8471 9689 11090 12700
кабельных линий
(далее - КЛ)
среднего
и низкого
напряжения
35-0,38 кВ

9. Протяженность -"- 48778 2518 2862 3257 3711 4233 4834 5525 6320 7234 8284
КЛ среднего
напряжения
35-6 кВ,
выводимых на
реконструкцию

10. Протяженность -"- 26012 1344 1527 1738 1980 2258 2578 2946 3369 3856 4416
КЛ низкого
напряжения
0,38 кВ,
выводимых на
реконструкцию

11. Реконструкция -"- 31840 2099 2136 3457 2523 2768 3042 3348 3884 4076 4507
воздушных линий
высокого
напряжения 110
кВ и выше

12. Реконструкция единиц 540 34 65 49 60 38 47 47 75 59 66
и (или)
расширение
подстанций
(далее - ПС)

13. Суммарная МВА 204816 13501 24341 18439 22823 15303 15303 18388 28360 22857 25501
установленная
мощность ПС,
выводимых на
реконструкцию и
(или) расширение

14. Внедрение единиц 7004364 344979 396726 456235 524671 603371 693877 797958 917652 1055300
1213595
АИИСКУЭ у
потребителей
электроэнергии

15. Замена "-" 541966 26695 30699 35304 40560 46690 53693 61747 71009 81660 93909
однофазных
индукционных
электросчетчиков
класса точности
2.5 на новые
приборы с классом
точности
(2.0 или 1.0)

III. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве и передаче
тепловой энергии

16. Ликвидация
старых
неэффективных
котельных:

до 3 Гкал/час, в единиц 14784 1294 1355 1417 1478 1540 1540 1540 1540 1540 1540
том числе на
следующих видах
топлива:

газ "-" 3696 323 339 354 370 385 385 385 385 385 385

твердое топливо "-" 7392 647 678 708 739 770 770 770 770 770 770

мазут "-" 3696 323 339 354 370 385 385 385 385 385 385

от 3 до 20 "-" 3840 336 352 368 384 400 400 400 400 400 400
Гкал/час, в том
числе на
следующих видах
топлива:

газ "-" 960 84 88 92 96 100 100 100 100 100 100

твердое топливо "-" 1920 168 176 184 192 200 200 200 200 200 200

мазут "-" 960 84 88 92 96 100 100 100 100 100 100

от 3 и выше "-" 576 50 53 55 58 60 60 60 60 60 60

Гкал/час, в том
числе на
следующих видах
топлива:

газ "-" 144 13 13 14 14 15 15 15 15 15

твердое топливо "-" 288 25 26 28 29 30 30 30 30 30

мазут "-" 144 13 13 14 14 15 15 15 15 15

17. Строительство
новых котельных:

до 3 Гкал/час, в "-" 22795 1914 2088 2132 2175 2219 2262 2349 2436 2523 2697
том числе на
следующих видах
топлива:

газ "-" 12536 1053 1148 1172 1196 1220 1244 1292 1340 1388 1483

твердое топливо "-" 7978 670 731 746 761 776 792 822 853 883 944

мазут "-" 2280 191 209 213 218 222 226 235 244 252 270

от 3 до 20 "-" 3144 264 288 294 300 306 312 324 336 348 372

Гкал/час, в том
числе на
следующих видах
топлива:

газ "-" 1729 145 158 162 165 168 172 178 185 191 205

твердое топливо "-" 1100 92 101 103 105 107 109 113 118 122 130

мазут "-" 314 26 29 29 30 31 31 32 34 35 37

от 3 и выше "-" 262 22 24 25 25 26 26 27 28 29 31

Гкал/час, в том
числе на
следующих видах
топлива:

газ "-" 143 12 13 13 14 14 14 15 15 16 17

твердое топливо "-" 92 8 8 9 9 9 9 10 10 11

мазут "-" 27 2 2 2 3 3 3 3 3 3

18. Реконструкция
и модернизация
котельных:

до 3 Гкал/час, в "-" 20850 1365 1525 1685 1845 2005 2165 2325 2485 2645 2805
том числе на
следующих видах
топлива:

газ -"- 8250 600 650 700 750 800 850 900 950 1000 1050

твердое топливо -"- 11500 700 800 900 1000 1100 1200 1300 1400 1500 1600

мазут -"- 1100 65 75 85 95 105 115 125 135 145 155

от 3 до 20 -"- 5550 515 515 515 515 515 515 615 615 615 615

Гкал/час, в том
числе на
следующих видах
топлива:

газ -"- 2996 278 278 278 278 278 278 332 332 332 332

твердое топливо -"- 1940 180 180 180 180 180 180 215 215 215 215

мазут -"- 614 57 57 57 57 57 57 68 68 68 68

от 3 и выше -"- 500 50 50 50 50 50 50 50 50 50 50

Гкал/час, в том
числе на
следующих видах
топлива:

газ -"- 270 27 27 27 27 27 27 27 27 27 27

твердое топливо -"- 180 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18

мазут -"- 60 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6

19. Внедрение
когенерации на
котельных:

ГТУ-ТЭЦ -"- 953 7 18 37 60 82 105 127 150 172 195

ПГУ-ТЭЦ -"- 322 3 7 13 20 28 35 43 50 58 65

20. Ликвидация
ветхих тепловых
сетей и тепловых
сетей в зонах
избыточной
централизации
теплоснабжения с
диаметром труб:

диаметр 200 мм км 25000 2300 2300 2300 2300 2300 2700 2700 2700 2700 2700

диаметр -"- 14000 1200 1200 1200 1200 1200 1600 1600 1600 1600 1600
200-400 мм

диаметр -"- 6500 550 550 550 550 550 750 750 750 750 750
400-600 мм

диаметр более -"- 1750 100 100 100 100 100 250 250 250 250 250
600 мм

21. Строительство
тепловых сетей
по новым
технологиям
с диаметром
труб:

диаметр 200 мм "-" 18500 1800 1800 1800 1800 1800 1900 1900 1900 1900 1900

диаметр "-" 3000 250 250 250 250 250 350 350 350 350 350
200-400 мм

диаметр "-" 1250 100 100 100 100 100 150 150 150 150 150
400-600 мм

диаметр более "-" 600 50 50 50 50 50 70 70 70 70 70
600 мм

22. Замена
тепловых сетей
по новым
технологиям с
диаметром труб:

диаметр 200 мм "-" 21305 2061 2061 2061 2061 2061 2200 2200 2200 2200 2200

диаметр "-" 16510 1546 1546 1546 1546 1546 1756 1756 1756 1756 1756
200-400 мм

диаметр "-" 10825 1030 1030 1030 1030 1030 1135 1135 1135 1135 1135
400-600 мм

диаметр более "-" 5325 515 515 515 515 515 550 550 550 550 550
600 мм

IV. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной
инфраструктуры

23. Замена
двигателей в
системах
водоснабжения и
водоотведения на
энергоэффектив-
ные:

водоснабжение единиц 126095 12000 12132 12265 12399 12535 12672 12811 12951 13093 13237

водоотведение "-" 45025 4286 4333 4380 4428 4476 4525 4574 4624 4674 4725

суммарная МВт 5134 489 494 499 505 510 516 522 527 533 539
мощность
двигателей

24. Внедрение
частотно-

регулируемого
привода:

водоснабжение единиц 3680 368 368 368 368 368 368 368 368 368 368

водоотведение "-" 1310 131 131 131 131 131 131 131 131 131 131

суммарная МВт 150 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15

мощность
двигателей с
частотно-
регулируемым
приводом

V. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности

25. Энергосбе-
режение и
повышение
энергетической
эффективности
на энергоемких
промышленных
производствах:

доля добычи угля про- - 68,9 69,4 69,9 70,4 70,9 71,4 71,9 72,4 72,9 73,4
открытым центов
способом

доля "-" - 75 75,5 76 95 95 95 95 95 95
использования
нефтяного
(попутного) газа
от общих
ресурсов

доля производства "-" - 29,2 30,2 31,2 32,2 33,2 34,2 35,2 36,2 37,2 38,2
электростали

доля производства "-" - 7,2 6,5 5,8 5,1 4,4 3,7 3 2,3 1,6 0,9
мартеновской
стали

доля производства "-" - 63,6 63,3 63 62,7 62,4 62,1 61,8 61,5 61,2 60,9
конвертерной
стали

доля стали, "-" - 83,6 84,6 85,6 86,6 87,6 88,6 89,6 90,6 91,6 92,6
полученная с
машин
непрерывного
литья

доля цемента, "-" - 16,3 16,3 16,7 17,4 18,2 18,9 19,7 20,4 21,2 22
получаемого по

энергосберегающи
м технологиям

26. Реализация
типовых проектов
в области
энергосбережения
и повышения
энергетической
эффективности в
промышленности:

число двигателей млн. - 1,92 2,55 3,18 3,78 4,37 4,93 5,47 5,99 6,48 6,96
высокого класса единиц
энергоэффектив-
ности

число двигателей "-" - 0,21 0,24 0,28 0,32 0,36 0,40 0,45 0,49 0,54 0,59
с частотно-
регулируемым
приводом

производитель- млн. - 7110 9529 12435 15555 18864 22236 25629 28948 32279 35666
ность систем куб.
сжатого воздуха м/год
с параметрами
эффективности,
соответствующими
лучшей мировой
практике

доля про- - 37 41 45 49 53 57 61 65 69 73
энергоэффективных центров
светильников в
системах
промышленного
освещения

доля "-" - 19,9 23,2 26,5 29,8 33,1 36,4 39,7 43 46,3 49,6
энергоэффективных
систем
промышленного
освещения

VI. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных
(муниципальных) учреждениях

27. Количество тыс. 46487 46487 - - - - -
зданий единиц
государственных
(муниципальных)
учреждений, в

которых
завершено
оснащение
приборами учета
используемых
энергетических
ресурсов

28. Строительство тыс. 13051 1301 1300 1303 1307 1313 1306 1305 1305 1306
новых зданий для кв. м
государственных
(муниципальных)
учреждений с
повышенными
параметрами
теплозащиты

29. Капитальный -"- 192253 19250 19244 19239 19233 19228 19223 19217 19212 19206 19201
ремонт зданий
государственных
(муниципальных)
учреждений

30. Доля про- - 12 18 25 33 41 49 58 68 78 88
утепленных центов
зданий
государственных
(муниципальных)
учреждений

31. Число единиц 33940 1764 2122 2481 2842 3205 3570 3936 4303 4673 5044
индивидуальных
тепловых пунктов
в зданиях
государственных
(муниципальных)
учреждений

32. Число млн. 1481 91 108 125 142 160 171 171 171 171 171
энергоэффективных ламп
источников света

33. Замена тыс. 17,7 2,1 2 2 1,9 1,8 1,7 1,7 1,6 1,5 1,4
устаревших штук
газовых котлов

34. Доля про- - 23 31 39 46 54 62 69 77 85 92
оборудования центов
высоких классов
энергетической
эффективности,
закупаемого для

государственных
и муниципальных
нужд

VII. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде

35. Оснащение
приборами учета
используемых
энергетических
ресурсов:

количество тыс. 2433,8 557,7 564,9 572,7 581,1 157,4 - - - - -

установленных штук

коллективных
(общедомовых)
приборов учета
тепловой энергии

количество "-" 24836,3 5675,2 5758,5 5847,3 5943 1612,3 - - - - -

установленных
индивидуальных
приборов учета
горячей воды

количество "-" 10960 2517,8 2547,4 2578,3 2611 705,5 - - - - -

установленных
приборов учета
газа

36. Комплексный тыс. 340000 - - 15000 30000 38000 45000 57000 56000 56000 43000

энергосберегающий кв. м
капитальный
ремонт
многоквартирных
жилых зданий

37. Доля про- - 5,5 6 6,5 7 7,5 8 8,5 9 9,5 10

утепленных центров
квартир

38. Доля "-" - 15 40 60 65 68 71 74 77 80 83

компактных
люминесцентных
ламп и
светодиодов в
системах
квартирного
освещения

39. Замена тыс. 139583,4 7368,2 6429,4 5491,8 4496,9 18925,9 19073,4 19212,9 19371,3 19521,9
19691,7

устаревших штук

41. Замена "-" 6225,6 435,7 525,3 528 531,6 625,1 630,5 635,9 733,1 740 840,4
устаревших
газовых котлов

Экономия первичной энергии за счет реализации мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года"<1>

Наименование мероприятия	Координирующее	2011-	В том числе
ведомство<2>	2020	-----	-----
годы -	2011-	из них	2020
	всего	2015	----- ----- ----- ----- год
	годы -	2011	2012 2013 2014 2015
	всего	год	год год год год

1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве электроэнергии - всего	Минэнерго	268,53	72,1	7,44	10,94	14,24	17,77	21,71	48,79
--	-----------	--------	------	------	-------	-------	-------	-------	-------

на газовых станциях, в том числе Минэнерго 148,76 44,09 5,36 7,08 8,65 10,46 12,54 25,6 за счет вывода из эксплуатации России газовых станций, выработавших ресурс, строительства станций с использованием газотурбинных и парогазовых технологий, модернизации станций с использованием современного оборудования с коэффициентом полезного действия (далее - КПД)

для вновь вводимого генерирующего
оборудования не ниже 55 процентов
в 2011-2015 годах и не ниже
60 процентов в 2016-2020 годах

на угольных станциях, в том числе Минэнерго 114,68 26,35 1,88 3,59 5,25 6,92 8,71 22,35
за счет вывода из эксплуатации России
угольных станций, выработавших
ресурс, строительства новых
угольных станций и модернизации
станций с использованием
современных технологий
(суперсверхкритических параметров
пара, котлоагрегатов с
циркулирующим кипящим слоем и
других) с КПД для всего вводимого
генерирующего оборудования на
угле не ниже 43 процентов в
2011-2015 годах и не ниже
48 процентов в 2016-2020 годах

на дизельных электростанциях Минэнерго 5,09 1,66 0,2 0,27 0,34 0,39 0,46 0,84
(далее - ДЭС), в том числе за России
счет вывода из эксплуатации
дизельных электростанций,
выработавших ресурс,
строительства новых ДЭС с
использованием современных
технологий, модернизации ДЭС
с использованием нового
современного энергоэффективного
оборудования со снижением
среднего расхода топлива до
356 г у. т./кВт х ч

2. Энергосбережение и повышение Минэнерго 44,28 10,35 0,63 1,3 2,03 2,78 3,61 9,26
энергетической эффективности при России
передаче электроэнергии, в том
числе за счет реконструкции
трансформаторных подстанций,
магистральных электрических сетей
высокого напряжения (110 кВ и
выше), распределительных
электрических сетей среднего
и низкого напряжения (35-0,38
кВ), совершенствования системы
коммерческого и технического
учета электроэнергии

Всего по подпрограмме 312,81 82,45 8,07 12,24 16,27 20,55 25,32 58,05

II. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в теплоснабжении и системах коммунальной инфраструктуры"

3. Энергосбережение и повышение Минрегион 60,5 20,58 2,7 3,38 4,1 4,87 5,53 10,43

энергетической эффективности при России

производстве тепловой энергии

котельными, в том числе

модернизация действующих и

строительство новых котельных

мощностью от 3 до 100 Гкал/час

4. Энергосбережение и повышение Минрегион 95,24 26,14 2,41 3,84 5,17 6,56 8,16 18,25

энергетической эффективности при России

передаче тепловой энергии по

тепловым сетям, в том числе

строительство новых тепловых

сетей, ремонт и замена

действующих тепловых сетей

(диаметром до 200 мм; от 200

до 400 мм; от 400 до 600 мм;

свыше 600 мм) с использованием

современных технологий и видов

теплоизоляций со снижением доли

потерь тепловой энергии в

2020 году до 10,7 процента

5. Внедрение когенерации на Минрегион 20 2,42 - 0,12 0,36 0,73 1,21 5,45

котельных, в том числе совместная России

выработка тепловой и

электрической энергии на

котельных за счет использования

перепада давления пара на паровых

котельных для выработки

электроэнергии (достаточной для

покрытия собственных нужд),

внедрение газотурбинных надстроек

в газовых котельных с целью

выработки электроэнергии на базе

теплового потребления,

использования газопоршневых

аппаратов для выработки

электроэнергии и теплоты для

собственных нужд, строительство

мини-ТЭЦ

6. Внедрение регулируемого Минрегион 2,56 0,8 0,08 0,12 0,16 0,2 0,24 0,43

привода в водоснабжении и России

водоотведении, в том числе

внедрение эффективных

электродвигателей и оптимизация

систем работы электродвигателей
и внедрение частотно-
регулируемого привода на
электродвигателях водозаборов,
насосных и канализационных
станций

7. Энергосбережение и повышение Минрегион 5,88 1,9 0,22 0,3 0,38 0,46 0,54 0,97
энергетической эффективности в России
системах уличного освещения с Минтранс
доведением уровня России
энергоэффективных уличных
светильников к 2020 году до
99 процентов

Всего по подпрограмме 184,18 51,84 5,41 7,76 10,17 12,82 15,68 35,53

III. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в
промышленности"

8. Энергосбережение и повышение Минэнерго 199,92 69,6 5,86 9,9 13,92 17,94 21,98 27,68
энергетической эффективности России
добычи и переработки топлива -
всего

в том числе:

в угледобыче, в том числе за счет Минэнерго 10,58 3,58 0,3 0,51 0,72 0,92 1,13 1,58
расширения применения России
прогрессивных технологий добычи
("шахта-лава" для подземной
добычи; поточной
и поточно-циклической - для
открытой добычи), утилизации
низкопотенциального тепла шахтных
вод и других технологий

в углепереработке, в том числе за Минэнерго 1,97 0,56 0,05 0,08 0,11 0,14 0,18 0,36
счет внедрения технологий России
термической переработки
низкосортных углей, извлечения
и переработки метана из угольных
пластов, селективной разработки
угольных пластов, технологий
и оборудования по безотходной
глубокой переработке угля и
других технологий

в нефтедобыче, в том числе за Минэнерго 17,57 4,94 0,42 0,7 0,99 1,27 1,56 3,18
счет снижения расхода нефти на России
технологические нужды,
оптимизации режима работы

скважин, совершенствования
контроля и учета нефти

снижение коэффициента Минэнерго 28,56 8,21 0,69 1,17 1,64 2,12 2,59 5,06
технологических потерь нефти при России
добыче

в нефтепереработке (первичной Минэнерго 14,78 4,28 0,36 0,61 0,86 1,1 1,35 2,62
переработке, гидрокрекинге, России
термическом крекинге,
каталитическом крекинге,
каталитическом риформинге,
производстве масел, коксовании
тяжелых нефтяных остатков,
производстве катализаторов и
др.), в том числе за счет вывода
из эксплуатации старого
оборудования в
нефтеперерабатывающей
промышленности, ввода новых
мощностей, соответствующих по
удельным расходам лучшей мировой
практике, модернизации
действующих мощностей с
повышением индекса энергетической
эффективности в
нефтеперерабатывающей
промышленности до 54,7 процента к
2015 году и до 56,7 процента к
2020 году

в газодобыче, в том числе за счет Минэнерго 3,44 0,85 0,07 0,12 0,17 0,22 0,27 0,67
совершенствования технологий России
газодобычи (снижения расхода газа
на технологические нужды,
оптимизации работы
технологических объектов,
совершенствования учета и
контроля за использованием газа)

сокращение сжигания попутного Минэнерго 117,36 45,51 3,83 6,47 9,1 11,74 14,37 13,2
газа в факелах, в том числе за России
счет изменения ценообразования на
попутный газ, введения систем
учета, ужесточения лицензионных
требований к недропользователям,
увеличения штрафов, обеспечения
недискриминационного доступа к
газотранспортной инфраструктуре
независимым производителям газа

в газопереработке, в том числе за Минэнерго 5,66 1,67 0,14 0,24 0,33 0,43 0,53 1,01
счет совершенствования технологий России
переработки природного газа со
снижением удельных расходов к
2020 году на 13 процентов

9. Энергосбережение и повышение Минпромторг 70,63 20,57 1,73 2,93 4,12 5,29 6,5 12,74
энергетической эффективности России
энергоемких промышленных
производств, в том числе за счет
вывода из эксплуатации старого
оборудования, ввода новых
мощностей, соответствующих по
удельным расходам лучшей мировой
практике, модернизации
мощностей - всего

в том числе:

со снижением удельного расхода Минпромторг 2,2 0,66 0,06 0,09 0,13 0,17 0,21 0,38
топлива до 8,9 кг у. т./т к России
2020 году в производстве железной
руды

со снижением удельного расхода Минпромторг 0,43 0,13 0,01 0,02 0,03 0,03 0,04 0,07
топлива до 52,3 кг у. т./т к 2020 России
году в производстве агломерата
железорудного

со снижением удельного расхода Минпромторг 0,71 0,22 0,02 0,03 0,04 0,06 0,07 0,12
топлива до 34,4 кг у. т./т к 2020 России
году в производстве железорудных
окатышей

со снижением удельного расхода Минпромторг 0,48 0,21 0,02 0,03 0,04 0,05 0,07 0,09
топлива до 159 кг у. т./т к 2020 России
году в производстве кокса

со снижением удельного расхода до Минпромторг 9,6 2,81 0,24 0,4 0,56 0,72 0,89 1,68
626 кг у. т./т к 2020 году в России
производстве чугуна

со снижением удельного расхода до Минпромторг 0,48 0,14 0,01 0,02 0,03 0,04 0,04 0,09
11,7 кг у. т./т к 2020 году в России
производстве
кислородно-конвертерной стали

со снижением удельного расхода до Минпромторг 0,49 0,15 0,01 0,02 0,03 0,04 0,05 0,08
73 кг у. т./т к 2020 году в России
производстве электростали

со снижением удельного расхода до Минпромторг 3,44 0,94 0,08 0,13 0,19 0,24 0,3 0,63
93 кг у. т./т к 2020 году в России

производстве проката

со снижением удельного расхода до Минпромторг 2,33 0,7 0,06 0,1 0,14 0,18 0,22 0,41
931 кг у. т./т к 2020 году в России
производстве электроферросплавов

со снижением удельного расхода Минпромторг 21,04 5,83 0,49 0,83 1,17 1,5 1,84 3,84
электроэнергии до 13648 кВт х ч/т России
к 2020 году на электролиз
первичного алюминия

со снижением удельного расхода Минпромторг 13,68 3,65 0,31 0,52 0,73 0,94 1,15 2,58
топлива (включая сырье) до 1268 России
кг у. т./т к 2020 году
в производстве аммиака
синтетического

со снижением среднего удельного Минпромторг 3,16 0,82 0,07 0,12 0,16 0,21 0,26 0,61
расхода до 140 кг у. т./т к 2020 России
году в производстве удобрений (по
четырем видам продукции: калийные
удобрения; фосфатные удобрения;
мочевина; аммиачная селитра)

со снижением среднего удельного Минэнерго 4,54 1,19 0,1 0,17 0,24 0,31 0,37 0,87
расхода до 2077 кг у. т./т к 2020 России
году в производстве
синтетического каучука

со снижением удельного расхода до Минпромторг 1,93 1,59 0,13 0,23 0,32 0,41 0,5 0,08
500 кг у. т./т к 2020 году в России
производстве целлюлозы

со снижением удельного расхода до Минпромторг 1,02 0,28 0,02 0,04 0,06 0,07 0,09 0,19
309 кг у. т./т к 2020 году в России
производстве бумаги

со снижением удельного расхода до Минпромторг 0,81 0,25 0,02 0,04 0,05 0,06 0,08 0,14
266 кг у. т./т к 2020 году в России
производстве картона

с повышением доли цемента, Минпромторг 4,29 1 0,08 0,14 0,2 0,26 0,32 0,88
производимого по сухому способу, России
до 33 процентов в 2020 году в
производстве цемента

10. Реализация типовых проектов в Минпромторг 62,7 20,18 2,26 3,14 4,02 4,91 5,85 10,33
области энергосбережения и России
повышения энергетической
эффективности в промышленности -
всего

в том числе:

проект "Эффективные Минпромторг 9,03 2,92 0,29 0,43 0,57 0,73 0,9 1,46

электродвигатели": установка России
новых электродвигателей,
соответствующих классу
высокоэффективных; отказ от
перемотки двигателей; замена
старых моторов в пропорции
50 : 50 на высокоэффективные
двигатели и двигатели с
повышенной эффективностью;
доведение к 2020 году доли
эффективных
электродвигателей до
48 процентов, электродвигателей
повышенной эффективности - до 26
процентов

проект "Регулируемый Минпромторг 4,04 1,2 0,13 0,18 0,24 0,29 0,36 0,72
электропривод": установка России
регулируемого привода в
промышленности с доведением доли
двигателей (оснащенных таким
приводом) до 17 процентов к 2020
году от числа двигателей, для
которых такой привод применим
проект "Эффективные системы Минпромторг 3,41 1,02 0,11 0,15 0,2 0,25 0,31 0,6
сжатого воздуха": оптимизация России
систем сжатого воздуха,
ликвидация утечек, утилизация
тепла и др.; доведение к
2020 году систем сжатого воздуха,
в которых реализованы возможности
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности, до
65 процентов с достижением
удельного расхода электроэнергии
на производство сжатого воздуха
63,6 кВт x ч/1000 куб. м

проект "Эффективные системы Минпромторг 4,91 1,53 0,15 0,23 0,31 0,38 0,46 0,82
промышленного освещения": России
повышение эффективности систем
освещения за счет использования
энергоэффективных ламп с
электронной пускорегулирующей
аппаратурой, введение систем
контроля за освещением при
активизации использования
дневного света; замена к
2020 году 50 процентов

неэффективных систем освещения на
эффективные с установкой датчиков
присутствия не менее чем на
20 процентов светильников

проект "Эффективные системы Минпромторг 41,31 13,51 1,58 2,15 2,7 3,26 3,82 6,73
пароснабжения": повышение России
эффективности систем
пароснабжения за счет налаживания
учета пара, теплоизоляции
паропроводов, арматуры, установки
конденсатоотводчиков,
использования вторичного тепла;
повышение к 2020 году доли
эффективных систем пароснабжения
до 50 процентов

Всего по подпрограмме 333,25 110,35 9,85 15,97 22,06 28,14 34,33 50,75

IV. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве"

11. Реализация типовых проектов в 7,94 2,03 0,17 0,29 0,41 0,52 0,64 1,55
области энергосбережения и
повышения энергетической
эффективности в сельском
хозяйстве - всего

в том числе:

проект "Повышение топливной Минсельхоз 3,53 0,75 0,06 0,11 0,15 0,19 0,24 0,77
экономичности парка тракторов": России
установление среднего топливного
стандарта для новых
сельскохозяйственных тракторов,
работающих на дизельном топливе
229,5 г/кВт х ч в 2020 году;
увеличение коэффициента
обновления парка
сельскохозяйственных тракторов до
10,3 процента в 2012 году и его
поддержание на этом уровне до
2020 года

проект "Повышение энергетической Минсельхоз 4,41 1,28 0,11 0,18 0,26 0,33 0,4 0,78
эффективности тепличного России
хозяйства": улучшение изоляции
теплиц, автоматизация систем
управления источниками тепла и
микроклиматом, внедрение
эффективных систем подогрева воды
для полива, аккумуляторов тепла,

утилизация тепла отходящих газов,
использование
частотно-регулируемого привода,
внедрение новых технологий

Всего по подпрограмме 7,94 2,03 0,17 0,29 0,41 0,52 0,64 1,55

V. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте"

12. Реализация типовых проектов в Минтранс 72,2 18,54 1,56 2,64 3,71 4,78 5,85 14,21
области энергосбережения и России
повышения энергетической
эффективности на транспорте -
всего

в том числе:

проект "Повышение энергетической Минтранс 25,79 5,96 0,5 0,85 1,19 1,54 1,88 5,38
эффективности железнодорожного России
транспорта": снижение удельного
расхода на электротягу поездов с
12 кг у. т./10 тыс. т км брут в
2007 году до 10 кг у. т./10
тыс. т км брут к 2020 году,
удельного расхода тепловозов и
дизельпоездов - с 62,2 кг
у. т./10 тыс. т км брут до
40,0 кг у. т./10 тыс. т км брут,
в том числе за счет замены
изношенного парка оборудования на
электровагоны нового поколения со
сниженным аэродинамическим
сопротивлением, уменьшенной массы
поездов, рекуперативного
торможения, более эффективной
тяги, применения эффективных
технологий управления и
диспетчеризации, параллельного
секционирования, строительства
дополнительных тяговых
подстанций, ремонта
железнодорожных путей и
строительства высокоскоростных
магистралей

проект "Повышение энергетической Минэнерго 36,22 9,15 0,77 1,3 1,83 2,36 2,89 7,1
эффективности газопроводного России
транспорта": снижение удельного
расхода на транспортировку газа
по трубопроводам с 28,2 кг
у. т./млн. куб. м-км в 2007 году

до 25 кг у. т./млн. куб. м-км к
2020 году

проект "Повышение энергетической Минэнерго 10,19 3,43 0,29 0,49 0,69 0,88 1,08 1,73
эффективности нефтепроводного России
транспорта": снижение удельного
расхода на транспортировку нефти
по трубопроводам с 1,75 кг
у. т./тыс. т-км в 2007 году до
1,2 кг у. т./тыс. т-км к 2020
году

Всего по подпрограмме 72,2 18,54 1,56 2,64 3,71 4,78 5,85 14,21

VI. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг"

13. Установление и реализация Минрегион 2,79 0,42 - - 0,09 0,13 0,2 0,69
требований энергетической России
эффективности зданий, строений,
сооружений в соответствии с
Федеральным законом
"Об энергосбережении и о
повышении энергетической
эффективности и о внесении
изменений в отдельные
законодательные акты Российской
Федерации"

14. Проведение капитального Минрегион 21,1 6,98 0,85 1,12 1,39 1,67 1,95 3,41
ремонта зданий (повышение доли России,
бюджетных зданий и зданий сферы органы
оказания услуг, подлежащих исполнительной
ежегодно комплексному власти
капитальному ремонту до субъектов
3 процентов к 2015 году и до Российской
4 процентов к 2020 году с Федерации,
введением требования снижения органы
удельного расхода на цели местного
отопления по итогам ремонта не самоуправления
менее чем на 30 процентов)

15. Утепление зданий и оснащение Минрегион 25,11 7,81 0,87 1,21 1,55 1,91 2,27 4,29
их индивидуальными тепловыми России,
пунктами (утепление зданий органы
бюджетной сферы и зданий сферы исполнительной
оказания услуг, не включенных в власти
планы капитального ремонта) субъектов
Российской
Федерации,
органы

местного
самоуправления

16. Внедрение эффективных газовых Минрегион 16,78 5,49 0,59 0,86 1,12 1,35 1,57 2,88
котлов (замена старых России,
отопительных котлов в органы
индивидуальных системах отопления исполнительной
бюджетных зданий и зданий сферы власти
оказания услуг с КПД ниже субъектов
75 процентов на новые Российской
энергоэффективные газовые котлы с Федерации,
КПД не ниже 95 процентов с органы
доведением среднего КПД таких местного
котлов до 92 процентов) самоуправления

17. Внедрение эффективных систем Минрегион 24,9 10,8 1,7 1,92 2,15 2,39 2,64 2,91
освещения (повышение России,
эффективности систем освещения органы
бюджетных зданий и зданий сферы исполнительной
оказания услуг (полная замена власти
люминесцентных ламп стандарта T12 субъектов
и T8 на лампы стандарта T5 к Российской
2016 году, замена ламп Федерации,
накаливания на компактные органы
люминесцентные лампы), установка местного
систем управления освещением на самоуправления
25 процентов светильников в
общественных зданиях к 2020 году)

18. Приобретение Минрегион 25,27 8,06 0,91 1,25 1,6 1,96 2,34 4,2
энергоэффективного офисного России,
оборудования (приобретение органы
энергопотребляющего оборудования исполнительной
высоких классов энергетической власти
эффективности) субъектов
Российской
Федерации,
органы
местного
самоуправления

Всего по подпрограмме 115,95 39,56 4,92 6,36 7,9 9,41 10,97 18,38

VII. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде"

19. Установление и реализация Минрегион 9,85 1,56 - - 0,37 0,51 0,68 2,45
требований энергетической России
эффективности зданий, строений,
сооружений в соответствии с
Федеральным законом

"Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"

20. Проведение капитального Минрегион 25,17 7,46 0,87 1,15 1,46 1,8 2,18 4,52
ремонта жилых зданий (снос России,
аварийного жилья, признанного органы
такowym в установленном порядке исполнительной
до 1 января 2007 года, выполнение власти
капитального ремонта, субъектов
реконструкции и модернизации Российской
зданий в 2011-2020 годах с Федерации,
учетом требований энергетической органы
эффективности зданий, строений, местного
сооружений; увеличение доли самоуправления
капитально ремонтируемых зданий
до 2 процентов в год)

21. Утепление квартир и мест Минрегион 13,39 2,08 0,06 0,18 0,35 0,59 0,9 3,4
общего пользования (установка России,
пластиковых стеклопакетов, органы
теплоотражающих пленок и исполнительной
прокладок для окон, власти
теплоотражающих экранов за субъектов
радиаторами, доводчиков дверей, Российской
остекление лоджий, промывка Федерации,
систем отопления, установка органы
современных радиаторов, местного
термостатических вентилей и др.; самоуправления
обеспечение экономии тепловой
энергии в утепленных квартирах в
среднем на 10 процентов)

22. Внедрение эффективных систем Минрегион 18,34 7,54 0,22 1,06 1,75 1,95 2,56 1,87
освещения (замена ламп России,
накаливания на компактные органы
люминесцентные лампы с доведением исполнительной
доли компактных люминесцентных власти
ламп в структуре источников света субъектов
до 83 процентов при сокращении Российской
доли ламп накаливания до Федерации,
0 процента) органы
местного
самоуправления

23. Использование эффективных Федеральные 7,02 2,65 0,57 0,5 0,42 0,33 0,83 0,95
холодильников, морозильников и органы

стиральных машин (замена старых исполнительными
холодильников и морозильников (со стороны, органы
сроком службы выше 15 лет) на исполнительные
энергоэффективные (класс А и выше) и стимулирование покупки субъектов
энергоэффективных (класс А и Российской
выше) холодильников и Федерации,
морозильников (со средним органами
удельным расходом электроэнергии местного
в 2020 году - 0,88 кВт х ч/ самоуправления
сутки);

замена устаревших стиральных
машин (со сроком службы выше 15
лет) и стимулирование покупки
энергоэффективных (класс А и
выше) с целью получения в
2020 году среднего удельного
расхода электроэнергии по парку
стиральных машин - 0,8
кВт х ч/цикл)

24. Использование эффективных Федеральные 24,06 7,89 0,83 1,23 1,6 1,94 2,29 3,85
индивидуальных газовых котлов органы
(замена старых газовых котлов на исполнительные
новые с КПД не ниже 95 процентов власти,
в индивидуальных жилых домах органы
с получением в 2020 году среднего исполнительными
КПД 80 процентов для систем, власти
работающих на газе) субъектов
Российской
Федерации,
органы
местного
самоуправления

Всего по подпрограмме 97,83 29,18 2,55 4,12 5,95 7,12 9,44 17,04

Всего по Программе 1124,16 333,95 32,53 49,38 66,47 83,34 102,23 195,51

<1> С учетом эффекта от снижения потерь при передаче и производстве энергии, но без учета
дополнительных

эффектов от возможного снижения добычи и транспорта энергоносителей.

<2> Федеральные органы исполнительной власти, ответственные за реализацию мероприятий
Программы,

уполномочены в соответствии с Программой заключать соглашения с потребителями энергетических
ресурсов по

результатам принятия ими публичной оферты, направленной на энергосбережение и повышение
энергетической
эффективности.

ПРИЛОЖЕНИЕ N 8

к государственной программе
Российской Федерации "Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года"

П Л А Н

первоочередных мероприятий по совершенствованию нормативных
правовых актов в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

----- ----- ----- -----
Мероприятия Вид Ответственный Срок
нормативного исполнитель реализации
правового акта
----- ----- ----- -----

1. Внесение изменений в ведомственный Минрегион России апрель
методику расчета значений нормативный 2011 г.
целевых показателей в правовой акт
области энергосбережения
и повышения
энергетической
эффективности, в том
числе в сопоставимых
условиях, утвержденную
приказом Минрегиона
России от 7 июня 2010 г.
N 273

2. Подготовка правил межведомственный Минпромторг России, май
установления технических нормативный Минэнерго России, 2011 г.
условий на оснащение правовой акт Минэкономразвития
системами и приборами России
учета используемых
энергетических ресурсов,
применяемых для целей
коммерческого учета

3. Разработка положения о постановление Минэнерго России, апрель
порядке расчета Правительства Минэкономразвития 2011 г.
стратегических целевых Российской России,
показателей в области Федерации Минрегион России,
энергосбережения и Минобрнауки России
повышения энергетической
эффективности

4. Разработка правил постановление Минэнерго России, февраль
предоставления из Правительства Минэкономразвития 2011 г.
федерального бюджета Российской России,

субсидий бюджетам Федерации Минфин России
субъектов Российской
Федерации на реализацию
региональных программ в
области энергосбережения
и повышения
энергетической
эффективности

5. Разработка правил постановление Минэкономразвития февраль
предоставления Правительства России, 2011 г.
государственных гарантий Российской Минэнерго России,
Российской Федерации по Федерации Минфин России
кредитам на реализацию
проектов в области
энергосбережения
и повышения
энергетической
эффективности,
привлекаемым
организациями,
отобранными в порядке,
установленном
Правительством Российской
Федерации

6. Разработка правил постановление Минэнерго России, май
стимулирования реализации Правительства Минэкономразвития 2011 г.
мероприятий по внедрению Российской России,
энергоэффективных Федерации Минфин России
технологий и оборудования
для энергоемких видов
деятельности на основе
принятия крупными
потребителями
энергетических ресурсов
публичной оферты,
направленной на
энергосбережение
и повышение
энергетической
эффективности

7. Разработка положения о межведомственный Минэнерго России, январь
порядке расчета нормативный Минэкономразвития 2011 г.
показателей реализации правовой акт России
государственной программы
Российской Федерации
"Энергосбережение
и повышение

энергетической
эффективности на период
до 2020 года"

ПРИЛОЖЕНИЕ N 9

к государственной программе
Российской Федерации "Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года"

ТРЕБОВАНИЯ

к порядку и условиям предоставления из федерального бюджета
субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию
региональных программ в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

1. Субсидии предоставляются на софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации, связанных с реализацией региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - субсидии, программа).
2. Отбор субъектов Российской Федерации для получения субсидий должен осуществляться в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации, на основании заявок, подаваемых субъектами Российской Федерации в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти.
3. Субсидия предоставляется при соблюдении следующих условий:
доля софинансирования из федерального бюджета не может превышать 100 процентов средств, выделенных в соответствующем году из бюджета субъекта Российской Федерации на реализацию программы (мероприятий программы);
объем ежегодного софинансирования из федерального бюджета одного субъекта Российской Федерации не может превышать 500 млн. рублей.
4. Заявки на участие в отборе претендентов для получения субсидий рассматриваются при соблюдении следующих требований:
 - а) программа соответствует требованиям, предусмотренным статьей 14 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", и требованиям, предусмотренным постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. N 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности";
 - б) программа содержит мероприятия по информационному обеспечению на территории соответствующего субъекта Российской Федерации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также предусматривает финансовую

поддержку установки приборов учета для малоимущих граждан;

в) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации утвержден документ, фиксирующий объемы потребления и производства энергетических ресурсов за 2009 год в субъекте Российской Федерации (топливно-энергетический баланс);

г) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации утвержден календарный поквартальный план реализации программы с указанием ответственных лиц по каждому мероприятию;

д) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждены требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций и перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, подлежащих проведению единовременно или регулярно;

е) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в сфере государственного регулирования тарифов установлены тарифы на электрическую энергию для населения, дифференцированные по времени суток;

ж) определены орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления всех муниципальных образований, входящих в состав субъекта Российской Федерации, уполномоченные представлять информацию для включения в государственную информационную систему, и информация об указанных органах должна быть получена Министерством энергетики Российской Федерации (почтовый адрес, телефон, факс, электронная почта, фамилия и имя ответственного лица);

з) определен уполномоченный орган на уровне субъекта Российской Федерации по контролю за выполнением программы.

5. Все представленные в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти программы, которые соответствуют требованиям, предусмотренным пунктом 4 настоящего документа, ранжируются в зависимости от набираемых баллов (высший рейтинг получают программы с максимальным значением этого показателя).

6. Определение рейтинга осуществляется в 2011 году в порядке, который устанавливается Правительством Российской Федерации и который должен предусматривать оценку программы исходя из совокупности следующих критериев:

а) степень готовности субъекта Российской Федерации к работе по энергосбережению, определяемая исходя из следующих показателей: доля муниципальных образований, где утвержден перечень приоритетных многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

б) доля муниципальных образований, где утвержден топливно-энергетический баланс;

в) доля муниципальных и региональных бюджетных учреждений, для

которых отпуск тепловой энергии осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля муниципальных и региональных бюджетных учреждений, для которых отпуск электрической энергии осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля муниципальных и региональных бюджетных учреждений, для которых отпуск воды осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля многоквартирных домов, для которых отпуск тепловой энергии осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля многоквартирных домов, для которых отпуск электрической энергии осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля многоквартирных домов, для которых отпуск воды осуществляется на основании показаний приборов учета;

доля муниципальных и региональных бюджетных учреждений, прошедших обязательные энергетические обследования;

доля муниципальных образований, в которых назначены ответственные за реализацию муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

б) эффективность программы и эффективность использования бюджетных средств, определяемая исходя из следующих показателей:

запланированный потенциал энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде и системах коммунальной инфраструктуры к 2015 году;

запланированный потенциал энергосбережения в энергетике и промышленности к 2015 году;

эффективность вложения бюджетных средств по программе;

в) проработанность внебюджетных источников финансирования, определяемая исходя из следующих показателей:

наличие утвержденного документа о предоставляемых льготах по налогам в зависимости от показателей энергоэффективности предприятий субъекта Российской Федерации;

наличие примерной конкурсной документации для заключения энергосервисного контракта бюджетными учреждениями;

наличие заключенных бюджетными учреждениями энергосервисных контрактов;

г) уровень социальной поддержки, определяемый исходя из следующих показателей:

отношение объема средств в тысячах рублей, предусмотренного совокупно местными бюджетами и бюджетом субъекта Российской Федерации на 2011 год для финансирования установки приборов учета малоимущим слоям населения, приходящегося на 1 малоимущего в субъекте Российской Федерации (под малоимущим понимается гражданин со среднемесячным доходом ниже прожиточного минимума за предшествующий календарный год), к среднемесячному доходу граждан в субъекте Российской Федерации в предшествующем календарном году;

доля малоимущих граждан субъекта Российской Федерации, в отношении которых предусмотрена финансовая поддержка по установке

приборов учета;

д) уровень информационной поддержки и обучения, определяемый исходя из наличия в программе мероприятий по организации обучения специалистов бюджетных учреждений и муниципалитетов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

е) состояние экологии и использования возобновляемых источников энергии, определяемое исходя из следующих показателей: наличие плана мероприятий по утилизации ртутьсодержащих ламп у населения;

доля муниципальных образований, где организован сбор ртутьсодержащих ламп у населения (стационарные или передвижные пункты сбора);

наличие планов по минимизации использования мазута для котельных к 2015 году.

7. Выделение средств федерального бюджета для софинансирования в 2012 году и далее осуществляется исходя из оценки достижения установленных в программах значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации.

ПРИЛОЖЕНИЕ N 10

к государственной программе
Российской Федерации "Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года"

ТРЕБОВАНИЯ

к порядку и условиям предоставления государственных гарантий
Российской Федерации по кредитам на реализацию проектов в области
энергосбережения и повышения эффективности использования энергии,
привлекаемым организациями, отобранными в порядке, установленном
Правительством Российской Федерации

(Утратили силу - Постановление Правительства Российской
Федерации от 18.08.2011 г. N 688)

ПРИЛОЖЕНИЕ N 11

к государственной программе
Российской Федерации "Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года"

Объем финансирования мероприятий государственной программы Российской Федерации
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года"
(млн. рублей, в ценах соответствующих лет)

-----|-----|-----
Источник и направления | 2011- | В том числе

финансирования	2020	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
всего											

1. Средства федерального бюджета - всего 70000 7000 7000 7000 7000* 7000* 7000 7000 7000 7000 7000

в том числе:

субсидии бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности 58829 5271 5721 5678 5995* 5982* 6069 6055 6038 6020 6000

субсидии в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или ином законном основании 300 - - 100 100 100 - - - -

субсидия федеральному государственному бюджетному учреждению "Российское энергетическое агентство" Министерства энергетики Российской Федерации на взнос в уставный капитал открытого акционерного общества, создаваемого для практического применения (внедрения) результатов интеллектуальной деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности 400 - 400 - - - - -

информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности - всего 5532 680 250 715 490 510 530 552 576 601 628

из них:

организация и проведение 671 611 60 - - - - -
научно-исследовательских и
опытно-конструкторских работ,
направленных на совершенствование
процессов сбора, обработки,
хранения и использования
информационных ресурсов
энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности и создание
государственной информационной
системы в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

организация и проведение 970 - - 525 225 220 - - - - -
научно-исследовательских и
опытно-конструкторских работ,
направленных на совершенствование
процессов сбора, обработки,
хранения и использования
информационных ресурсов в сфере
повышения энергетической
эффективности
топливно-энергетического
комплекса и создание
государственной информационной
системы топливно-энергетического
комплекса

формирование, хранение, ведение 1779 69 190 190 190 190 190 190 190 190
и организация использования
информационных ресурсов
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности,
организационно-технологическое
сопровождение функционирования
государственной информационной
системы в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

формирование, хранение, ведение 2112 - - - 75 100 340 362 386 411 438
и организация использования
информационных ресурсов в области
повышения энергетической
эффективности
топливно-энергетического

комплекса,
организационно-технологическое
сопровождение функционирования
государственной информационной
системы топливно-энергетического
комплекса

реализация образовательных 2270 255 255 255 245 235 225 215 205 195 185
мероприятий (подготовка
ответственных за энергосбережение
и повышение энергетической
эффективности) (исполнители -
Минэнерго России совместно
с Минобрнауки России)

стимулирование формирования 632 500 132 - - - - -
бережливой модели поведения
населения

оказание информационных и 409 44 29 32 35 38 41 43 46 49 52
консультационных услуг по
техническому и оперативному
сопровождению реализации
Программы (исполнитель -
Минэнерго России)

организация и проведение 1628 250 213 220 135 135 135 135 135 135
научно-исследовательских и
опытно-конструкторских работ в
области энергосбережения и
повышения энергетической
эффективности - всего

из них:

разработка и развитие 325 85 85 85 10 10 10 10 10 10
методической и нормативной
правовой базы

разработка и внедрение актов 330 40 40 40 30 30 30 30 30 30
технического регулирования

подготовка методических 200 20 20 20 20 20 20 20 20 20
материалов для системы
профессиональной подготовки

исследование международного опыта 200 20 20 20 20 20 20 20 20 20
реализации политики повышения
энергоэффективности

создание нормативной правовой 43 30,5 12,5 - - - - -
базы, стимулирующей установку
приборов коммерческого учета

используемых энергетических
ресурсов

прочие научно-исследовательские 530 54,5 35,5 55 55 55 55 55 55 55
и опытно-конструкторские работы

предоставление государственных 100000 10000 10000 10000 10000 10000 10000 10000 10000 10000
10000

гарантий по кредитам на
реализацию проектов
по энергосбережению и повышению
энергетической эффективности,
привлекаемым организациями

2. Средства бюджетов субъектов 625313 30274 32696 40167 47124 57911 66349 74390 84192 91961
100249

Российской Федерации

3. Средства внебюджетных 8837099 502790 571336 710816 769695 755449 823639 982342 1115051
1245185 1360796

источников

Итого по Программе 9532412 540064 611032 757983 823819* 820360* 896988 1063732 1206243
1344146 1468045

* Объемы бюджетных ассигнований, связанные с предоставлением субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, будут определены в ходе формирования проекта федерального бюджета на 2014-2016 годы.

ПРИЛОЖЕНИЕ N 12

к государственной программе
Российской Федерации "Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года"

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ

средств федерального бюджета между ответственным исполнителем и
соисполнителями государственной программы Российской Федерации
"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на
период до 2020 года"

(млн. рублей, в ценах соответствующих лет)

-----|-----|-----

Источник и направления финансирования |2011- | В том числе

|2020 |-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|

|годы -|2011 |2012 |2013 | 2014 | 2015 |2016 |2017 |2018 |2019 |2020

|всего |год | год |год | год | год | год | год | год | год | год

-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|

1. Ответственный исполнитель - Минэнерго 69013 6420 6818 6950 6975* 6975* 6975 6975 6975 6975

6975

России - всего

в том числе:

субсидии бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности 58829 5271 5721 5678 5995* 5982* 6069 6055 6038 6020 6000

субсидии в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, юридическим лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании 300 - - 100 100 100 - - - -

субсидия федеральному государственному бюджетному учреждению "Российское энергетическое агентство" Министерства энергетики Российской Федерации на взнос в уставный капитал открытого акционерного общества, создаваемого для практического применения (внедрения) результатов интеллектуальной деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности 400 - 400 - - - - - - - -

информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (исполнитель - Минэнерго России) 5532 680 250 715 490 510 530 552 576 601 628

реализация образовательных мероприятий (подготовка ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности) (исполнители - Минэнерго России совместно с Минобрнауки России) 2270 255 255 255 245 235 225 215 205 195 185

оказание информационных и консультационных услуг по техническому и оперативному сопровождению реализации Программы (исполнитель - Минэнерго России) 409 44 29 32 35 38 41 43 46 49 52

Стр. 95 из 107

организация и проведение 1273 170 163 170 110 110 110 110 110 110
научно-исследовательских и
опытно-конструкторских работ в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

2. Соисполнители Программы - всего 987 580 182 50 25 25 25 25 25 25

в том числе:

Минэкономразвития России - всего 662 530 132 - - - - -

из них:

стимулирование формирования бережливой 632 500 132 - - - - -
модели поведения населения

организация и проведение 30 30 - - - - -
научно-исследовательских и
опытно-конструкторских работ в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

Минпромторг России - всего 325 50 50 50 25 25 25 25 25 25

из них организация и проведение 325 50 50 50 25 25 25 25 25 25
научно-исследовательских и
опытно-конструкторских работ в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

Итого за счет средств федерального 70000 7000 7000 7000 7000* 7000* 7000 7000 7000 7000
бюджета

* Объемы бюджетных ассигнований, связанные с предоставлением субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, будут определены в ходе формирования проекта федерального бюджета на 2014-2016 годы.

ПРИЛОЖЕНИЕ N 13
к государственной программе
Российской Федерации "Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года"

Целевые индикаторы и показатели реализации государственной
программы Российской Федерации "Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности на период до 2020 года"

-----|-----|-----

Индикатор	Единица	Показатель																	
измерения																			
	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
	2000	2007	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2020										
	год	год	год	год	год	год	год	год	год										
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

I. Интегральные (обобщенные) индикаторы (показатели)

1. Снижение процентов - - - 2 4 5,9 6,5 7,4 13,5
энергоемкости валового
внутреннего продукта
Российской Федерации
за счет реализации
мероприятий Программы
2. Обеспечение за счет млн. тонн - - - 33 49 65 83 100 195
реализации мероприятий условного
Программы годовой топлива
экономии первичной
энергии
3. Обеспечение за счет -"- - - - 30 45 60 75 90 180
реализации мероприятий
Программы суммарной
экономии первичной
энергии
4. Обеспечение за счет млрд. - - - 11 17 21 27 33 63
реализации мероприятий куб. м
Программы суммарной
экономии природного
газа
5. Обеспечение за счет млрд. - - - 21 32 44 54 67 81
реализации мероприятий кВт х ч
Программы суммарной
экономии
электроэнергии
6. Обеспечение за счет млн. Гкал - - - 70 70 96 121 143 247
реализации мероприятий
Программы суммарной
экономии тепловой
энергии
7. Обеспечение за счет млн. тонн - - - 1 1 1 2 2 3
реализации мероприятий
Программы суммарной
экономии нефти и
нефтепродуктов
8. Обеспечение за счет млн. тонн - - - 62 93 125 157 192 393

реализации мероприятий экв. СО
Программы суммарного 2
снижения выбросов
парниковых газов

8-1. Отношение ежегодного - - - - 0,1 0,2 0,35 0,6 1 2

объема финансирования

Программы за счет средств
внебюджетных источников,
привлеченных за счет

реализации механизмов

финансовой поддержки

энергосбережения и

повышения энергетической

эффективности, к объему

финансирования Программы

за счет средств федерального

бюджета и бюджетов субъектов

Российской Федерации

(Дополнен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 16.02.2013 г. N 200-р)

II. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в
электроэнергетике"

9. Удельный расход г у. т./ 341,5 335,6 330 326,4 323,2 320,9 317,7 318,1 300

топлива на отпуск кВт х ч

электроэнергии на

тепловых

электростанциях

10. Коэффициент процентов 58 56 56 56 58 58 58 58 60

полезного

использования топлива

11. Коэффициент -" - 50 >=55 >=55 >=55 >=55 >=55 >=55 >=60

полезного действия

(далее - КПД) новых

электростанций

на природном газе

12. КПД новых -" - 41 >=43 >=43 >=43 >=43 >=43 >=43 >=48

электростанций на угле

13. Доля отпуска -" - 43 44 44 46 46 46 48 48 52

тепловой энергии от

тепловых

электростанций

14. Доля отпуска -" - 96,2 97 97 98 99 100 100 100

электроэнергии

по приборам учета

15. Доля потерь в -" - 11,8 10,5 11 10,9 10,7 10,4 10,3 9,8 8,7

электрических сетях

16. Доля потребления -"- 7,6 6,9 6,8 6,6 6,6 6,4 6,2 6 5,6
энергии на собственные
нужды электростанций

III. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в теплоснабжении и системах коммунальной инфраструктуры"

17. Удельный расход кг 177,1 173,2 172,9 172,2 171,5 170,8 170 169,1 167,2
топлива на отпуск у. т./Гкал
тепловой энергии от
котельных

18. Удельный расход кВт х ч/ - 26 26 24 24 22 20 20 12
электроэнергии на Гкал
отпуск тепловой
энергии от котельных

19. Доля отпуска тепла процентов - 36,3 40 55 70 80 90 100 100
по приборам учета

20. Доля потерь -"- 13,4 14,7 14 13,8 13,5 13,3 13 12,7 10,7
в тепловых сетях

21. Доля утилизации -"- 57 65 63 63 64 64 65 65 68
вторичного тепла

22. Энергоемкость -"- 92 100 101 100 99 98 98 97 95
коммунального
хозяйства
(водоснабжение,
водоотведение и
уличное освещение) на
одного жителя к уровню
2007 года

23. Доля двигателей, -"- 2 5 6 6 7 8 10 10 17
оснащенных
регулируемым приводом
в системах
водоснабжения и
водоотведения

24. Доля эффективных -"- - 82,7 84,4 86,7 89,1 91,6 94,2 95 99
уличных светильников

IV. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в промышленности"

25. Энергоемкость процентов 145,8 100 100,2 93,2 89,8 86,8 83,1 81,2 73,4
промышленного
производства по
первичной энергии к
уровню 2007 года

26. Электроемкость "-" 111,3 100 100,5 93,4 89,8 86,9 83,6 82,2 76,7
промышленного
производства к уровню
2007 года
27. Удельный расход кг у. т./т 18,9 19,5 19,1 19 19 18,9 18,9 18,8 18,6
энергии на добычу
нефти
28. Доля процентов 1,2 1 0,9 0,8 0,8 0,7 0,7 0,6 0,4
технологических
потерь нефти
29. Индекс "-" 43 51,2 53,4 53,6 54,2 54,3 54,5 54,7 56,7
энергетической
эффективности для
переработки нефти*
30. Удельный расход кг у. т./т 116,6 100 98,4 98,5 97,8 97,7 97,7 97,7 95,7
энергии на переработку
нефти на единицу
первичной переработки
31. Удельный расход кг у. т./ 9,7 9,6 9,7 9,7 9,7 9,7 9,7 9,7 9,7
энергии на добычу 1000 куб. м
природного газа
32. Удельный расход "-" 48,4 49 48 48 47 46,5 46 45,5 45,3
энергии на
переработку
природного газа
33. Доля попутного процентов 20 27 12 5 5 5 4,9 4,9 4,6
нефтяного газа,
сжигаемого в факелах
34. Удельный расход кг у. т./т 7,6 5,6 4 3,9 3,8 3,6 3,5 3,5 3
энергии на добычу
угля
35. Удельный расход "-" 8,2 5 4,6 4,5 4,4 4,3 4,2 4,2 3,8
энергии на переработку
угля
36. Индекс процентов 54,1 56,5 56,5 56,5 56,6 56,7 56,7 57 58,1
энергетической
эффективности для
черной металлургии*
37. Удельный расход кг у. т./т 15 12,1 11,4 11 10,6 10,3 10 9,7 8,9
энергии на
производство руды
железной товарной
38. Удельный расход "-" 64,5 60,9 57,1 56,5 56,1 55,5 55 54,5 52,3

энергии
на производство
агломерата
железорудного

39. Удельный расход "-" 47,7 41,4 43,4 41,9 40,6 39,2 37,9 36,8 34,4

энергии
на производство
окатышей железорудных

40. Удельный расход "-" 165,6 159,9 161,5 161,2 160,6 159,9 159,4 159,1 159,1

энергии
на производство кокса

41. Удельный расход "-" 707,3 683,8 663 661,6 657,8 653 649,2 646 625,8

энергии
на производство чугуна

42. Удельный расход "-" 177 163 162 162 162 162 162 162 162

энергии на
производство
мартеновской стали

43. Доля мартеновской процентов 27 16,1 8 7,3 6,6 5,9 5,2 4,5 1

стали в производстве
стали

44. Удельный расход кг у. т./т 16,1 11,9 11,9 11,9 11,8 11,8 11,8 11,8 11,7

энергии на
производство
кислородно-
конвертерной стали

45. Удельный расход "-" 122 95 92 88,6 85,9 83,9 82,2 80,8 73

энергии на
производство
электростали

46. Доля производства процентов 49,7 71,2 82,6 83,6 84,6 85,6 86,6 87,6 92,6

стали на машинах
непрерывного литья

47. Удельный расход кг у. т./т 169 132,1 107,8 105,4 102,9 100,3 97,9 95,8 87

энергии на
производство проката
черных металлов

48. Удельный расход "-" 1283 1264 1126 1094 1069 1044 1021 1000 931

энергии
на производство
электроферросплавов

49. Удельный расход "-" 16000 16000 15469 15310 15159 14903 14674 14467 13648

энергии

на производство
алюминия

50. Удельный расход "-" - 1488 1451 1438 1425 1412 1388 1365 1268
энергии на
производство
аммиака синтетического

51. Удельный расход "-" 203 187 171 166 164 162 157 154 140
энергии
на производство
удобрений

52. Удельный расход "-" 4422 3080 3122 2971 2814 2651 2502 2371 2077
энергии на
производство
каучука синтетического

53. Индекс процентов 60,6 65,3 67,6 67,8 68 68,3 67,9 68 70,8
энергетической
эффективности для
целлюлозно-бумажной
промышленности*

54. Удельный расход кг у. т./т 712 608 547 576 567 557 546 540 500
энергии
на производство
целлюлозы по варке

55. Удельный расход "-" 446 400 365 347 335 326 325 321 309
энергии на
производство бумаги

56. Удельный расход "-" 408 344 319 306 294 286 286 281 266
энергии на
производство картона

57. Удельный расход "-" 197 178 172 170 168 165 161 158 141
энергии на
производство
цемента

58. Доля цемента, процентов 14,1 15,7 16,7 17,8 19,8 22,2 24,7 23,5 33
производимого по
энергосберегающим
технологиям

V. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности в сельском хозяйстве"

59. Энергоемкость процентов 206 100 93,8 91,7 89,6 87,6 85,6 84 75
сельского хозяйства к
уровню 2007 года

60. Топливная г/кВт х ч - 245,5 242,5 241,4 240,3 239,1 237,8 236,5 229,4

экономичность новых
тракторов

61. Удельный расход кг у. т./ 11,1 10,8 10,6 10,2 9,9 9,5 9,2 9 7
топлива на работу 1000 га
тракторов пашни

62. Удельный расход кг у. т./ 121 115 112 109 107 104 101 100 77
топлива на отопление 1000 кв. м
теплиц

VI. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на транспорте"

63. Удельный расход кг у. т./ 1,1 1,7 1,7 1,6 1,6 1,6 1,5 1,5 1,2
энергии тыс. т км
на транспортировку
нефти по трубопроводам

64. Удельный расход "-" 1,6 3,2 2,9 2,9 2,8 2,7 2,6 2,5 1,6
энергии
на транспортировку
нефтепродуктов по
трубопроводам

65. Удельный расход кг 30 28 28 27 27 27 26 26 25
энергии у. т./млн.
на транспортировку куб. м-км
газа по трубопроводам

66. Удельный расход кг у. т./ 12 12 12 12 12 11 11 11 10
энергии на электротягу 10 тыс. т
поездов км брут
железнодорожного
транспорта

67. Удельный расход "-" 43 62 62 59 57 55 53 53 40
энергии на работу
тепловозов и
дизель-поездов
железнодорожного
транспорта

68. Топливная л/100 км 7,45 7,19 7,07 7,01 6,96 6,9 6,84 6,79 6,54
экономичность новых
легковых автомобилей,
работающих на бензине

69. Топливная "-" 6,07 5,86 5,67 5,6 5,52 5,45 5,38 5,31 5,03
экономичность новых
легковых автомобилей,
работающих на
дизельном топливе

70. Доля легковых процентов - - 0,1 1 1,4 1,8 2,2 2,6 4,6
автомобилей
с гибридными
двигателями среди
продаваемых новых
автомобилей

71. Удельный пасс-км/ 3,4 3,3 3,4 3,5 3,6 3,8 4 4,2 4,2
пассажираоборот чел/год
общественного
транспорта на одного
жителя

VII. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг"

72. Удельный расход кг у. т./ 69 72 62 58 56 53 51 49 37
энергии в зданиях кв. м/год
бюджетных учреждений и
сферы услуг

73. Доля бюджетных процентов - - 1 4 8 12 18 25 40
учреждений,
заключивших
энергосервисные
контракты

74. Удельный расход кг у. т./ 75 76 67 63 61 60 58 56 46
энергии в учреждениях кв. м/год
бюджетной сферы

75. Удельный расход -" 70 74 64 60 58 56 54 53 43
энергии в учреждениях
образования

76. Удельный расход -" 87 84 77 73 71 69 67 65 54
энергии в учреждениях
здравоохранения

77. Удельный расход -" 60 64,5 53 50 47 45 42 40 30
энергии в торговле и
общепите

78. Удельный расход Ккал/ 0,255 0,276 0,245 0,232 0,228 0,226 0,221 0,218 0,19
тепла на отопление кв. м/год
единицы площади
зданий бюджетной
сферы

79. Доля учреждений процентов 15 40 80 100 100 100 100 100 100
бюджетной сферы,
оснащенных приборами
учета тепловой энергии

80. Доля бюджетных "-" - - 10 20 60 100 100 100 100
учреждений, в которых
проведены
энергетические
обследования

81. Ежегодная доля "-" 0,2 0,3 0,7 1,1 1,5 2 2,5 3 4
зданий бюджетных
учреждений, в которых
проведен комплексный
капитальный ремонт по
энергосберегающим
проектам

VIII. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
в жилищном фонде"

82. Доля процентов - - 10 20 30 40 50 50 50
многоквартирных жилых
домов, в которых
проведены
энергетические
обследования
(за предыдущие 5 лет)

83. Средний удельный кг у. т./ 48,9 47,7 46 43,6 41,4 39,3 37,1 35,9 31,2
расход энергии в жилых кв. м/год
домах

84. Средний удельный Гкал/кв. м/ 0,0423 0,0407 0,0387 0,0372 0,0358 0,0345 0,0331 0,0323 0,0288
расход тепла на цели градус
отопления в жилых сутки
домах, подключенных к
системам
централизованного
теплоснабжения

85. Доля площади процентов 0,2 0,3 0,35 0,4 0,45 0,5 1 1,4 2
многоквартирных домов,
на которой проведен
комплексный
капитальный ремонт по
энергосберегающим
проектам

86. Доля "-" 1 7 10 15 40 60 65 68 83
энергосберегающих
ламп в системах
освещения

87. Средний расход кВт х ч/ 387 325 318 316 313 311 309 307 295
электроэнергии на год

один проданный новый
холодильник

88. Доля процентов 3 14 18 30 53 65 80 89 98

многоквартирных домов,
оснащенных приборами
учета тепла,
получаемого от систем
централизованного
теплоснабжения

89. Доля квартир, "-" 2 7 22 30 57 65 80 88 97

оснащенных приборами
учета горячей воды

* Индекс энергетической эффективности - коэффициент, равный отношению расхода энергии, полученного как сумма произведений объемов выпуска продукции или услуг на удельные расходы энергии для лучших мировых технологий, к расходу энергии, полученному как сумма произведений объемов выпуска продукции или услуг на фактические удельные расходы энергии для данной страны. Вычитание индекса энергетической эффективности из единицы дает оценку доли потенциала энергосбережения в изучаемой системе энергопотребления.

ПРИЛОЖЕНИЕ N 14

к государственной программе
Российской Федерации "Энергосбережение
и повышение энергетической эффективности
на период до 2020 года"

А Н А Л И З

региональных программ в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности на соответствие плановым
расходам субъектов Российской Федерации

В ходе анализа были рассмотрены 64 региональные программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе программы Республики Алтай, Республики Бурятия, Республики Дагестан, Кабардино-Балкарской Республики, Республики Калмыкия, Республики Карелия, Республики Коми, Республики Марий Эл, Республики Мордовия, Республики Северная Осетия - Алания, Республики Татарстан (Татарстан), Республики Тыва, Удмуртской Республики, Республики Хакасия, Чеченской Республики, Чувашской Республики, Забайкальского, Краснодарского, Красноярского, Пермского, Приморского, Ставропольского, Хабаровского краев, Амурской, Архангельской, Астраханской, Брянской, Владимирской, Волгоградской, Вологодской, Воронежской, Ивановской, Калужской, Кемеровской, Кировской, Курганской, Курской, Липецкой, Мурманской,

Нижегородской, Новгородской, Новосибирской, Омской, Оренбургской, Орловской, Пензенской, Ростовской, Рязанской, Самарской, Саратовской, Сахалинской, Свердловской, Смоленской, Томской, Тульской, Ульяновской, Челябинской и Ярославской областей, гг. Москвы, Санкт-Петербурга, Еврейской автономной области, Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Чукотского автономного округа.

Программы различаются по срокам их реализации, по объемам и источникам финансирования (общий объем финансирования за счет всех источников финансирования составляет от 3900 тыс. рублей до 326413000 тыс. рублей)

Средний ежегодный объем финансирования по всем источникам для 64 рассмотренных региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности составил

191890302 тыс. рублей, в том числе:

федеральный бюджет - 977919 тыс. рублей;

бюджет субъекта Российской Федерации - 33668460 тыс. рублей;

бюджет муниципальных образований - 9297468 тыс. рублей;

внебюджетные источники - 142174790 тыс. рублей.

При экстраполяции средних ежегодных объемов финансирования проанализированных 64 региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 19 региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включающих в себя программы Республики Адыгея, Республики Башкортостан, Республики Ингушетия, Карачаево-Черкесской Республики, Республики Саха (Якутия), Алтайского, Камчатского краев, Белгородской, Иркутской, Калининградской, Костромской, Ленинградской, Магаданской, Московской, Псковской, Тамбовской, Тверской и Тюменской областей, Ямало-Ненецкого автономного округа, по которым отсутствовала официальная информация, можно предположить ориентировочные ежегодные объемы финансирования, которые составляют 252807858 тыс. рублей, в том числе:

федеральный бюджет - 1288369 тыс. рублей;

бюджет субъекта Российской Федерации - 44356860 тыс. рублей;

бюджет муниципальных образований - 12249045 тыс. рублей;

внебюджетные источники - 187309644 тыс. рублей.
