ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15 апреля 2014 г. № 321

МОСКВА

Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемую государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики".

2. Министерству энергетики Российской Федерации:

разместить государственную программу Российской Федерации, утвержденную настоящим постановлением, на своем официальном сайте, а также на портале государственных программ Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в 2-недельный срок со дня официального опубликования настоящего постановления;

принять меры по реализации мероприятий указанной государственной программы Российской Федерации.

3. Признать утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 г. № 512-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 14, ст. 1739).

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

gost.e-ecolog.ru

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 15 апреля 2014 г. № 321

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

"Энергоэффективность и развитие энергетики"

П А С П О Р Т

государственной программы Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

Ответственный исполнитель Программы	- Министерство энергетики Российской Федерации
Соисполнители Программы	- отсутствуют
Участники Программы	- Министерство промышленности и торговли Российской Федерации
Подпрограммы Программы	- подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"; подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"; подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"; подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"; подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"; подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"; подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы"

Цели Программы	- надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами; повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов; снижение антропогенного воздействия топливно-энергетического комплекса на окружающую среду
Задачи Программы	- развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности; обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом; развитие нефтегазовой и угольной отраслей топливно-энергетического комплекса для эффективного обеспечения углеводородным и угольным сырьем потребностей внутреннего рынка и выполнения обязательств по зарубежным контрактам; содействие инновационному развитию топливно-энергетического комплекса
Целевые индикаторы и показатели Программы	- снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году); удельный вес затрат на технологические инновации в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг организаций промышленного производства; глубина переработки нефти; потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии; добыча нефти, включая газовый конденсат; добыча газа природного и попутного; добыча угля
Срок реализации Программы	- 2013 - 2020 годы

Объемы бюджетных ассигнований Программы	- объем бюджетных ассигнований на реализацию Программы из средств федерального бюджета составляет 90678833,8 тыс. рублей, в том числе: на 2013год - 22737619,9 тыс. рублей; на 2014 год - 13994359,2 тыс. рублей; на 2015 год - 11942013 тыс. рублей; на 2016 год - 10677903,1 тыс. рублей; на 2017 год - 7793184,2 тыс. рублей; на 2018 год - 7819303,5 тыс. рублей; на 2019 год - 7844772,2 тыс. рублей; на 2020 год - 7869678,7 тыс. рублей
Ожидаемые результаты реализации Программы	- снижение энергоемкости внутреннего валового продукта в 2020 году на 13,5 процента за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году); доля затрат на технологические инновации в общем объеме затрат на производство отгруженных товаров, выполненных работ, оказанных услуг к 2020 году - 2,5 процента; глубина переработки нефти к 2020 году - 85 процентов; стабилизация ежегодной добычи нефти и конденсата до 2020 года на уровне 524 млн. тонн; доведение объема добычи газа до 826 млрд. куб. метров; доведение объема добычи угля до 380 млн. тонн в год; завершение формирования в 2014 году нормативно-правой базы создания модели рынка тепла

П А С П О Р Т

подпрограммы "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	Министерство промышленности и торговли Российской Федерации
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют
Цель подпрограммы	-	формирование эффективной системы, стимулирующей и поддерживающей повышение энергетической эффективности, обеспечивающей снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации
Задачи подпрограммы	-	стимулирование привлечения внебюджетных инвестиций в реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; создание правовых, организационно-управленческих, финансовых и материально-технических условий, способствующих созданию и реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; повышение информированности общества о состоянии и деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также уровня знаний граждан, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	-	среднее снижение энергоемкости валового регионального продукта; соотношение ежегодного объема внебюджетных инвестиций, привлеченных субъектами Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, к объему субсидий, предоставленных в текущем финансовом году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; количество обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в год; подготовка и принятие по результатам научно-исследовательских работ необходимого количества нормативных правовых, методических и иных документов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Срок реализации подпрограммы	-	2013 - 2020 годы
Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	-	объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 50294332,6 тыс. рублей, в том числе: на 2013год - 7149781,3 тыс. рублей; на 2014 год - 6395777,8 тыс. рублей; на 2015 год - 6707004,8 тыс. рублей; на 2016 год - 7177725,6 тыс. рублей; на 2017 год - 5729986,5 тыс. рублей; на 2018 год - 5721565,1 тыс. рублей; на 2019 год - 5711884,7 тыс. рублей; на 2020 год - 5700606,8 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	-	снижение энергоемкости валового регионального продукта в 2020 году; увеличение объема внебюджетных инвестиций, привлеченных субъектами Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в текущем финансовом году; повышение количества обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности; повышение практической значимости результатов научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

П А С П О Р Т

подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики"
государственной программы Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют

Цель подпрограммы	-	инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии
Задачи подпрограммы	-	масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень; повышение экономической и энергетической эффективности электроэнергетики; повышение надежности функционирования электроэнергетики
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	-	вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности); модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии); количество аварий в сетях; количество аварий в генерации; удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива); удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива); срок подключения к энергосети; количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети
Срок реализации подпрограммы	-	2013 - 2020 годы

Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	-	объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 7719794 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 4719794 тыс. рублей; на 2014 год - 1500000 тыс. рублей; на 2015 год - 1000000 тыс. рублей; на 2016 год - 500000 тыс. рублей
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	-	обновление производственной базы электроэнергетики на базе отечественных (или лицензионных) передовых энергетических технологий с увеличением таких электростанций в структуре генерирующих мощностей, и ввод более 14000 МВт новых тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности); ограничение роста тарифов на основе повышения экономической и энергетической эффективности отрасли, снижение удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии до 310 г у.т./кВт·ч в 2020 году, сокращение потерь электроэнергии при передаче до 8,8 процента к 2020 году; повышение надежности электроснабжения потребителей и уровня безопасности работы электроэнергетической инфраструктуры, недопущение крупных (каскадных) аварий и длительного перерыва электроснабжения; повышение доступности энергетической инфраструктуры, в том числе уменьшение количества этапов, необходимых для получения доступа к энергосети (с 8 до 5), сокращение срока подключения к энергосети (с 276 до 40 дней); модернизация системы коммерческого учета электроэнергии и замена приборов учета, не соответствующих современным требованиям, на интеллектуальные счетчики электроэнергии (до 18,9 процента к 2020 году)

П А С П О Р Т

подпрограммы "Развитие нефтяной отрасли" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют
Цель подпрограммы	-	создание условий, обеспечивающих максимизацию бюджетного и экономического эффектов функционирования отрасли
Задачи подпрограммы	-	эффективная разработка существующих и ввод новых месторождений; модернизация и диверсификация существующей системы транспорта нефти и нефтепродуктов, и строительство новых магистральных трубопроводов; повышение глубины переработки нефти и увеличение выпуска топлива, соответствующего техническим регламентам; повышение эффективности рационального использования попутного нефтяного газа
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	-	доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторных топлив; коэффициент загруженности нефтепроводов (с учетом транзита); коэффициент загруженности нефтепродуктопроводов; мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям

Сроки реализации подпрограммы	-	2013 - 2020 годы
Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	-	объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 1300000 тыс. рублей, в том числе на 2013 год - 1300000 тыс. рублей
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	-	рост доли моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства не ниже 90,8 процента; достижение коэффициента загруженности нефтепроводов (с учетом транзита) до 81 процента к 2020 году; достижение коэффициента загруженности нефтепродуктопроводов до 96 процентов к 2020 году; увеличение мощности нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям до 316 млн. тонн в год

П А С П О Р Т

подпрограммы "Развитие газовой отрасли" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют
Цели подпрограммы	-	развитие газовой отрасли, эффективно обеспечивающей газом потребности внутреннего рынка и выполнение контрактных обязательств по поставкам природного газа на экспорт; увеличение производства и экспортных поставок сжиженного природного газа
Задачи подпрограммы	-	рациональное использование ресурсного потенциала страны; эффективная разработка существующих газовых месторождений; ввод в разработку новых месторождений; модернизация и расширение газотранспортной системы, подземных хранилищ газа Единой системы газоснабжения; расширение действующих и строительство новых мощностей по производству сжиженного природного газа, включая диверсификацию поставок и увеличение рынка сбыта сжиженного природного газа; создание условий для выхода на новые технологические рубежи добычи газа

Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	-	эффективное использование эксплуатационного фонда; ввод новых месторождений в разработку; ввод новых участков линейной части газопроводов; прирост активной емкости подземных хранилищ газа; доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа; ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа
Срок реализации подпрограммы	-	2013 - 2020 годы
Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	-	бюджетные ассигнования на реализацию подпрограммы не требуются
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	-	сохранение процента действующих скважин от эксплуатационного фонда на уровне 92 процентов; ввод в действие к 2020 году 6 новых месторождений; увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков на 3967 - 8271 км; увеличение прироста активной емкости подземных хранилищ газа к 2020 году на 18,4 млрд. куб. метров; увеличение доли объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа к 2020 году и достижения уровня 10,2 процента; ввод к 2020 году 3 новых заводов по производству сжиженного природного газа с суммарной производительностью сжиженного природного газа примерно 35 млн. тонн в год

П А С П О Р Т

подпрограммы "Реструктуризация и развитие угольной промышленности" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют
Цель подпрограммы	-	стабильное обеспечение внутреннего рынка углем и продуктами его переработки и развитие экспортного потенциала
Задачи подпрограммы	-	развитие производственного потенциала мощностей по добыче и переработке угля; развитие рынка угольной продукции; совершенствование производственно-экономической и социальной структуры угольной промышленности; развитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	-	производственная мощность по добыче угля на конец периода; объем добычи в год на одного занятого в отрасли; удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи; доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи
Срок реализации подпрограммы	-	2013 - 2020 годы

Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	-	объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 18390842,1 тыс. рублей, в том числе: на 2013 год - 8153759,1 тыс. рублей; на 2014 год - 3588036,1 тыс. рублей; на 2015 год - 1197242 тыс. рублей; на 2016 год - 1454421,4 тыс. рублей; на 2017 год - 999373,8 тыс. рублей; на 2018 год - 999349,6 тыс. рублей; на 2019 год - 999335,7 тыс. рублей; на 2020 год - 999324,4 тыс. рублей
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	-	доведение производственных мощностей по добыче угля до 440 млн. тонн в год; объем добычи угля в год на одного занятого в отрасли человека - 4500 тонн; доведение величины удельного выброса загрязняющих веществ в атмосферу на одну тонну добычи до 2,9 кг/т; доведение доли экспорта в поставках угольной продукции до 42,9 процента; доведение доли обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи до 55 процентов

П А С П О Р Т

подпрограммы "Развитие использования возобновляемых источников энергии" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы)	-	Министерство энергетики Российской Федерации

Участники подпрограммы	-	отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют
Цель подпрограммы	-	развитие использования возобновляемых источников энергии
Задачи подпрограммы	-	стимулирование производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии; совершенствование технологического и экономического потенциала возобновляемых источников энергии в Российской Федерации
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	-	доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт); мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)
Срок реализации подпрограммы	-	2013 - 2020 годы
Объем бюджетных ассигнований подпрограммы	-	объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 190000 тыс. рублей, в том числе: на 2014 год - 95 000 тыс. рублей; на 2015 год - 95 000 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	-	увеличение производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт) до 2,5 процента к 2020 году; ввод установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), с 2013 по 2020 год - 5871 МВт

П А С П О Р Т

подпрограммы "Обеспечение реализации государственной программы" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

Ответственный исполнитель подпрограммы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Участники подпрограммы	-	отсутствуют
Программно-целевые инструменты подпрограммы	-	отсутствуют
Цели подпрограммы	-	обеспечение организационных процессов и формирование государственного информационного пространства в сфере топливно-энергетического комплекса для информационно-аналитического обеспечения создания инновационного и эффективного энергетического сектора страны

Задачи подпрограммы	-	создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; обеспечение деятельности Министерства энергетики Российской Федерации как ответственного исполнителя Программы
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	-	доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме, в общем объеме субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса
Срок реализации подпрограммы	-	2013 - 2020 годы
Объемы бюджетных ассигнований подпрограммы	-	объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы из средств федерального бюджета составляет 12783865,1 тыс. рублей, в том числе: на 2013год - 1414285,5 тыс. рублей; на 2014 год - 2415545,3 тыс. рублей; на 2015 год - 2942766,2 тыс. рублей; на 2016 год - 1545756,1 тыс. рублей; на 2017 год - 1063823,9 тыс. рублей; на 2018 год - 1098388,8 тыс. рублей; на 2019 год - 1133551,8 тыс. рублей; на 2020 год - 1169747,5 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	- повышение качества и доступности государственных услуг в сфере топливно-энергетического комплекса; создание условий для достижения целей и задач Программы и подпрограмм, входящих в состав Программы

I. Приоритеты и цели государственной политики, в том числе общие требования к государственной политике субъектов Российской Федерации

Приоритеты и цели государственной политики, а также общие требования к государственной политике субъектов Российской Федерации в сфере топливно-энергетического комплекса, отражены в следующих стратегических программных документах долгосрочного развития топливно-энергетического комплекса:

Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, одобренная распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2008 г. № 215-р;

Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р;

Долгосрочная программа развития угольной промышленности России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 января 2012 г. № 14-р;

генеральная схема развития нефтяной отрасли Российской Федерации до 2020 года;

генеральная схема развития газовой отрасли Российской Федерации на период до 2030 года.

Целью государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики" (далее - Программа) является надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия топливно-энергетического комплекса на окружающую среду.

Цель Программы находится в непосредственной компетенции Министерства энергетики Российской Федерации и соответствует цели Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р, касающейся создания инновационного и эффективного энергетического сектора страны, адекватного как потребностям в энергоресурсах растущей экономики, так и внешнеэкономическим интересам России, обеспечивающего необходимый вклад в социально ориентированное инновационное развитие страны.

Достижение цели Программы обеспечивается решением следующих задач, соответствующих сфере деятельности и функциям ответственного исполнителя Программы:

развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности;

обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом;

развитие нефтегазовой и угольной отраслей топливно-энергетического комплекса для эффективного обеспечения углеводородным и угольным сырьем потребностей внутреннего рынка и выполнения обязательств по зарубежным контрактам;

содействие инновационному развитию топливно-энергетического комплекса.

Энерго- и ресурсосбережение в рамках реализации задачи по развитию энергосбережения и повышению энергоэффективности являются важнейшими факторами, обеспечивающими эффективность функционирования отраслей топливно-энергетического комплекса и экономики в целом. Энерго- и ресурсосбережение достигается посредством реализации мероприятий по энергосбережению, своевременным переходом к новым техническим решениям, технологическим процессам, основанным на внедрении наилучших доступных и инновационных технологий, и оптимизационным формам управления, а также повышением качества продукции, использованием международного опыта и другими мерами. Внедрение энергосберегающих технологий не только приводит к снижению издержек и повышению конкурентоспособности продукции, но и способствует повышению устойчивости топливно-энергетического комплекса и улучшению экологической ситуации, снижению затрат на введение дополнительных мощностей, а также способствует снятию барьеров экономического развития за счет снижения технологических ограничений.

В рамках реализации задачи по обеспечению потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом перспективные уровни производства электро- и теплоэнергии определяются ожидаемой динамикой внутреннего спроса на нее, который будет существенно опережать рост спроса на первичные топливно-энергетические ресурсы. При этом темпы увеличения потребления электроэнергии определяются региональными стратегиями социально-экономического развития, в результате чего в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке они будут существенно выше, чем средние темпы по России.

При рассмотрении перспектив развития электроэнергетики необходимо учитывать следующие тенденции:

изменение географии электропотребления в стране, проявляющееся в смещении центров электропотребления в восточные регионы страны и города европейской части России;

рост сезонных и суточных пиковых нагрузок в Единой энергетической системе России.

К числу основных проблем электроэнергетики относятся:

дефицит генерирующих и сетевых мощностей в ряде регионов страны;

неоптимальная структура генерирующих мощностей, обусловленная недостатком полупиковых и пиковых маневренных электростанций;

снижение надежности электроснабжения, обусловленное высоким износом основных производственных фондов и отсутствием необходимых инвестиций для их масштабного и своевременного обновления;

длительное технологическое отставание в создании и освоении современных парогазовых, экологически чистых угольных и электросетевых технологий;

низкая энергетическая и экономическая эффективность отрасли (низкий коэффициент полезного действия большинства тепловых электростанций, высокие потери в электрических сетях, неоптимальная загрузка генерирующих мощностей в Единой энергетической системе России;

крайне высокая зависимость электроэнергетики от природного газа;

отсутствие полноценного конкурентного рынка электроэнергии и мощности;

недостаточность инвестиционных ресурсов для развития электросетевой инфраструктуры с целью обеспечения выдачи мощности новых генерирующих объектов и обеспечения технологического присоединения потребителей к электрическим сетям;

наличие перекрестного субсидирования между группами потребителей электроэнергии и между электрической и тепловой энергией на внутреннем рынке.

Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

обеспечение энергетической безопасности страны и регионов;

удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии (мощности) по доступным конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику;

обеспечение надежности и безопасности работы системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях.

Для достижения стратегических целей развития электроэнергетики необходимо решить следующие ключевые задачи:

сбалансированное развитие генерирующих и сетевых мощностей, обеспечивающих необходимый уровень надежности снабжения электроэнергией как страны в целом, так и отдельных ее регионов;

дальнейшее развитие Единой энергетической системы России, в том числе за счет присоединения и объединения изолированных энергосистем;

расширенное строительство и модернизация основных производственных фондов в электроэнергетике (электростанции, электрические сети) для обеспечения потребностей экономики и общества в электроэнергии;

развитие конкурентных отношений на розничных рынках электроэнергии, обеспечение экономической обоснованности цен и тарифов на соответствующие товары и услуги;

опережающее развитие атомной, угольной и возобновляемой энергетики (включая гидроэнергетику), направленное на снижение зависимости отрасли от природного газа, а также на диверсификацию топливно-энергетического баланса страны;

расширенное внедрение новых экологически чистых и высокоэффективных технологий сжигания угля, парогазовых установок с высокими коэффициентами полезного действия, управляемых электрических сетей нового поколения и других новых технологий для повышения эффективности отрасли;

обеспечение живучести, режимной надежности, безопасности и управляемости электроэнергетических систем, а также необходимого качества электроэнергии;

развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения за счет повышения эффективности использования местных энергоресурсов, развития электросетевого хозяйства и сокращения объемов потребления завозимых светлых нефтепродуктов;

разработка и реализация механизма сдерживания цен за счет технологического инновационного развития отрасли, снижения затрат на строительство генерирующих и сетевых мощностей, развития конкуренции в электроэнергетике и смежных отраслях, а также за счет создания государственной системы управления развитием электроэнергетики;

синхронизация модели рынка электроэнергии и модели рынка теплоснабжения в целях обеспечения приоритета комбинированной

выработки электрической и тепловой энергии и создания условий для повышения энергоэффективности сферы теплоснабжения.

В рамках реализации задачи по развитию нефтегазовой и угольной отраслей топливно-энергетического комплекса для эффективного обеспечения углеводородным и угольным сырьем потребностей внутреннего рынка и выполнения обязательств по зарубежным контрактам недостаточная степень технической перевооруженности мощностей по переработке углеводородных ресурсов ведет к невозможности достижения глубины переработки нефти, при которой произведенные нефтепродукты смогут успешно продаваться на мировых рынках.

В части обеспечения выпуска качественных нефтепродуктов определены требования на уровне мировых стандартов к качеству продукции, что вынуждает российских производителей значительно повысить глубину переработки нефти и стимулирует выйти на новый качественный уровень в производстве топлива.

В рамках реализации задачи по содействию инновационному развитию топливно-энергетического комплекса поддержка разработки и внедрения конкурентоспособной техники и технологий, обновления, модернизации и ввода новых мощностей в топливно-энергетическом комплексе рассматривается Министерством энергетики Российской Федерации в качестве одной из важнейших задач, ключевыми направлениями решения которой служат усиление инвестиционной активности в части инноваций и применения наилучших доступных технологий.

Первоочередное внимание при реализации инновационной политики уделяется созданию и внедрению энергоэффективных технологий, в том числе наилучших доступных, направленных на решение первоочередных проблем ускоренного развития топливно-энергетического комплекса и учитывающих приоритетные направления развития науки, технологий и техники в Российской Федерации и перечень критических технологий Российской Федерации, утвержденные Указом Президента Российской Федерации от 7 июля 2011 г. № 899 "Об утверждении приоритетных направлений развития науки, технологий и техники в Российской Федерации и перечня критических технологий Российской Федерации".

Инновационное развитие топливно-энергетического комплекса базируется на создании и совершенствовании инновационной инфраструктуры, позволяющей довести инновацию до конечного пользователя, в рамках устойчивой национальной инновационной системы.

Важнейшими инструментами решения задач модернизации и перспективного развития секторов топливно-энергетического комплекса и создания инновационной энергетики являются технологические платформы в энергетической сфере, основанные на принципах государственно-частного партнерства, и программы инновационного развития акционерных обществ с государственным участием.

Для содействия инновационному развитию топливно-энергетического комплекса необходима адекватная информационно-аналитическая поддержка. Такую поддержку должна обеспечить государственная информационная система топливно-энергетического комплекса, создание которой предусмотрено на первом этапе реализации Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р. Помимо информационно-аналитической поддержки решения задач Программы государственная информационная система топливно-энергетического комплекса предназначена для информационного обеспечения реализации государственной энергетической политики, в частности для решения задач государственного управления функционированием и развитием топливно-энергетического комплекса России, направленных на достижение следующих целей:

сбалансированное развитие современной инфраструктуры топливно-энергетического комплекса, обеспечивающей снижение топливных издержек в экономике;

повышение бюджетной эффективности топливно-энергетического комплекса;

повышение доступности услуг топливно-энергетического комплекса для населения;

повышение конкурентоспособности топливно-энергетического комплекса России и дальнейшая интеграция российской энергетики в мировую энергетическую систему;

повышение комплексной безопасности и устойчивости топливно-энергетического комплекса;

обеспечение мероприятий в сфере экологической безопасности и внедрения наилучших доступных технологий;

улучшение инвестиционного климата и развитие рыночных отношений.

II. Общая характеристика участия субъектов Российской Федерации в реализации Программы

Стратегической целью региональной энергетической политики в Российской Федерации является создание устойчивой и способной к саморегулированию системы обеспечения региональной энергетической безопасности с учетом оптимизации территориальной структуры производства и потребления топливно-энергетических ресурсов.

Проведение региональной энергетической политики на территории Российской Федерации (с различными природно-климатическими и социально-экономическими условиями) должно учитывать специфику регионов страны и осуществляться в координации с решением стратегических общегосударственных задач перспективного развития экономики и энергетики.

Для достижения стратегической цели региональной энергетической политики необходимо решение следующих задач:

совершенствование взаимодействия на основе законодательного разграничения полномочий в сфере реализации энергосберегающей политики, обеспечения надежности и безопасности, регулирования и развития энергетического сектора между федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления;

государственная поддержка развития меж- и внутрирегиональной энергетической инфраструктуры;

реализация крупных региональных стратегических инициатив государства и бизнеса (энергетическое освоение Восточной Сибири, Дальнего Востока, полуострова Ямал и Арктики);

стимулирование комплексного развития региональной энергетики.

Необходимо отметить, что достижения цели Программы относится к предмету совместного ведения Российской Федерации и субъектов Российской Федерации. В рамках достижения цели Программы субъекты Российской Федерации во взаимодействии с федеральными органами власти выполняют следующие мероприятия:

обеспечение согласованности региональных и федеральных стратегических программ развития энергетики и отдельных ее отраслей и секторов, законодательного разграничения полномочий и ответственности органов власти разного уровня, а также совершенствование и повышение прозрачности системы распределения доходов от добычи и производства энергоресурсов;

ликвидация перекрестного субсидирования в электроэнергетике;

развитие необходимых меж- и внутрирегиональных энерготранспортных коммуникаций, а также создание разных видов энергетической инфраструктуры для региональных территориально-производственных кластеров энергоемкого (ресурсного) и энергоэффективного (инновационного) типов развития;

разработка и реализация региональных энергетических программ, региональных программ энергосбережения, максимизации экономически эффективного использования местных источников топливно-энергетических ресурсов, а также развитие экономически эффективных децентрализованных и индивидуальных систем теплоснабжения.

Сведения о целевых показателях (индикаторах) Программы с расшифровкой плановых значений по годам ее реализации, а также сведения о взаимосвязи мероприятий и результатов их выполнения с целевыми индикаторами и показателями Программы приведены в приложении № 1.

Сведения о показателях (индикаторах) Программы по субъектам Российской Федерации приведены в приложении № 2.

Перечень основных мероприятий Программы приведен в приложении № 3.

Сведения о нормативных правовых актах, направленных на достижение цели и (или) ожидаемых результатов Программы приведены в приложении № 4.

Финансовое обеспечение Программы за счет средств федерального бюджета приведено в приложении № 5.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

о целевых показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" с расшифровкой плановых значений по годам ее реализации, а также сведения о взаимосвязи мероприятий и результатов их выполнения с целевыми индикаторами и показателями государственной программы

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Государственная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"										
1. Снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году)	процентов	-	4,7	6	7,2	8,4	9,7	11	12,2	13,5
2. Удельный вес затрат на технологические инновации в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг организаций промышленного производства	-"-	2,5	1,95	1,96	1,98	2	2,12	2,25	2,37	2,5

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
3. Глубина переработки нефти	процентов	71,6	71,4	72,3	72,6	75,1	76,1	77,5	80,1	83
4. Потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии	-"-	-	11,6	11,4	11,1	10,7	10,2	9,7	9,2	8,8
5. Добыча нефти, включая газовый конденсат	млн. тонн	518,7	522,9	523,4	523,5	523,6	523,7	523,8	523,9	524
6. Добыча газа природного и попутного	млрд. куб. метров	654,7	668	674	682	706	729	760	798	826
7. Добыча угля	млн. тонн	356,4	347,2	354	355	360	365	370	375	380
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"										
1. Среднее снижение энергоемкости валового регионального продукта	тнэ/млн. рублей	-	29,06	28,75	28,7	18,72	17,92	17,16	16,86	30
2. Соотношение ежегодного объема внебюджетных инвестиций, привлеченных субъектами Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) в области	единиц	-	-	1,8	2	2,2	2,4	2,5	2,7	2,9

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
энергосбережения и повышения энергетической эффективности, к объему субсидий, предоставленных в текущем финансовом году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности										
3. Количество обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в год	тыс. человек	-	14	15	16	17	18	20	20,5	21
4. Подготовка и принятие по результатам научно-исследовательских работ необходимого количества нормативных правовых, методических и иных документов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	процентов	-	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"										
1. Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности)	МВт	-	2 640	5 797	5 474	1 787	420	-	-	-
2. Модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии)	процентов	-	5,2	8,5	11,1	12,9	14,4	15,9	17,4	18,9
3. Количество аварий в сетях	тыс. штук	-	19,8	19,2	18,6	18	17,4	16,9	16,4	15,9
4. Количество аварий в генерации	-"-	-	4,5	4,3	4,1	3,9	3,7	3,6	3,4	3,2
5. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)	г у.т./кВт. час	-	322,4	321,1	318,6	315,5	314,1	312,2	311,1	310

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
6. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива)	кг/Гкал	-	168,2	166,6	165,7	162,8	160	158,2	158	157
7. Срок подключения к энергосети	дней	-	276	135	45	45	45	40	40	40
8. Количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети	штук	-	8	5	5	5	5	5	5	5
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"										
1. Доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства моторных топлив	процентов	-	42,1	42,2	44,3	80,5	90,8	90,8	90,8	90,8
2. Коэффициент загруженности нефтепроводов (с учетом транзита)	-"-	-	80	80	81	81	81	81	81	81

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
3. Коэффициент загруженности нефтепродуктопроводов	-"-	-	64	69	81	82	85	88	91	96
4. Мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям	млн. тонн	-	301	301	306	306	306	316	316	316
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"										
1. Эффективное использование эксплуатационного фонда	процентов	-	92	92	92	92	92	92	92	92
2. Ввод новых месторождений в разработку	единиц	-	-	1	-	2	1	1	-	-
3. Ввод новых участков линейной части газопроводов	километров	-	375,77	919,5	919,5	563	563	563	563	563
4. Прирост активной емкости подземных хранилищ газа	млрд. куб. метров	-	3,2	2,7	6,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3
5. Доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа	процентов	-	7,1	7,1	7,1	7,1	7,5	8,5	9,6	10,2

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
6. Ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа	единиц	-	-	-	-	1	-	1	-	1
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"										
1. Производственная мощность по добыче угля на конец периода	млн. тонн в год	411	416	420	423	427	430	434	447	440
2. Объем добычи в год на одного занятого в отрасли	тонн/человек	2 150	2 281	2 370	2 500	2 900	3 300	3 700	4 100	4 500
3. Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи	килограмм	3,1	3,1	3,1	3	3	3	3	2,9	2,9
4. Доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи	процентов	34	34	37	41	42	46	49	52	55
Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"										
1. Доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на	процентов	-	1,1	1,3	1,5	1,7	1,9	2,1	2,3	2,5

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)										
2. Мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	мегаватт	-	-	238	416	574	874	1 161	1 179	1 429
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы"										
1. Доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную	процентов	-	-	20	45	80	100	100	100	100

Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме от общего числа федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)										
2. Доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса от общего числа субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	процентов	-	-	5	25	45	100	100	100	100

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность
и развитие энергетики"

С В Е Д Е Н И Я

о показателях (индикаторах) государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" по субъектам Российской Федерации

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"									
Среднее снижение энергоемкости валового регионального продукта (тнэ/млн.рублей)									
Центральный федеральный округ									
1. Смоленская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Тверская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Ярославская область	-	33,89	32,47	31,04	29,61	28,18	26,75	25,33	23,88
4. Костромская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
5. Брянская область	-	46,1	43,64	42	40,09	38,05	35,06	31	29,45
6. Калужская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Московская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Владимирская область	-	0,05	-	-	-	-	-	-	0,04
9. Ивановская область	-	43,82	43,64	42,96	42,11	41,18	40,2	39,18	38,13
10. Курская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. Орловская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Тульская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Рязанская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14. Белгородская область	-	8,79	8,66	8,53	8,41	7,96	7,84	7,73	7,61
15. Липецкая область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Тамбовская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
17.	Воронежская область	-	123,42	118,3	115,35	105,24	100,3	95,24	109,62	88,2
18.	г. Москва	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Северо-Западный федеральный округ									
19.	Калининградская область	-	17,43	17,01	16,32	-	-	-	-	11,32
20.	Псковская область	-	0,3	-	0,27	-	-	-	-	0,19
21.	Ленинградская область	-	28,24	26,88	25,59	24,43	23,36	22,43	21,59	20,77
22.	Республика Карелия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.	Мурманская область	-	30,44	29,22	28,05	27,47	26,9	26,32	25,75	25,17
24.	Архангельская область	-	26,93	25,94	24,71	23,53	22,16	20,86	19,64	18,28
25.	Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.	Новгородская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
27. Вологодская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28. Республика Коми	-	1,26	1,12	1,12	1,12	0,98	0,98	0,91	0,84
29. г. Санкт-Петербург	-	12,53	12,26	11,71	11,29	10,93	10,39	9,38	8,45
Южный федеральный округ									
30. Краснодарский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. Ростовская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32. Волгоградская область	-	70,6	69	67,4	65,8	64,2	62,6	61	59,4
33. Республика Адыгея	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34. Республика Калмыкия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35. Астраханская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приволжский федеральный округ									
36. Кировская область	-	23,8	23,7	23,6	23,5	23,1	22,7	21	19,1

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
37. Нижегородская область	-	24,08	23,24	22,4	21,56	20,72	19,88	19,04	18,2
38. Республика Марий Эл	-	1,2	1,2	1,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3
39. Удмуртская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40. Республика Башкортостан	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41. Республика Мордовия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42. Чувашская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43. Республика Татарстан	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44. Оренбургская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45. Пензенская область	-	13,6	13,1	12,6	12,2	11,8	11,4	11	10,6
46. Ульяновская область	-	39,44	37,47	35,49	34,06	32,63	31,19	29,76	28,32

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
47. Самарская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48. Саратовская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49. Пермский край	-	50,3	49,97	48,64	0	0	0	0	0
Уральский федеральный округ									
50. Ямало-Ненецкий автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51. Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	17,86	17,44	17,06	-	-	-	-	12,2
52. Свердловская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53. Тюменская область	-	16,7	16,2	15,5	14,8	14	13,3	12,5	11,7
54. Челябинская область	-	78	69,28	65,68	63	60,28	57,57	54,86	51,86
55. Курганская область	-	28,3	27,7	26,9	28,4	23,6	22,4	20,9	20,1

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Сибирский федеральный округ									
56. Республика Бурятия	-	18,41	17,64	16,87	16,1	15,89	15,33	14,56	13,79
57. Омская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58. Томская область	-	22,8	21,6	20,5	19,3	18,2	17,1	15,9	15,5
59. Кемеровская область	-	51	50,5	50	49,5	49,3	48,7	48,4	48
60. Республика Хакасия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61. Республика Тыва	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62. Новосибирская область	-	16,1	15,82	15,54	14,84	14,42	14,07	13,65	13,3
63. Алтайский край	-	38,98	37,39	35,8	34,2	32,61	31,01	29,42	27,82
64. Республика Алтай	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65. Красноярский край	-	0,07	0,05	0,5	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
66. Иркутская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
67.	Забайкальский край	-	2,24	1,24	2,24	0,76	1,72	0,76	1,88	1,17
	Дальневосточный федеральный округ									
68.	Республика Саха (Якутия)	-	1,54	0,47	1,83	1,41	-	-	-	-
69.	Чукотский автономный округ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70.	Амурская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71.	Хабаровский край	-	13,5	13,6	13,2	10,6	9,9	9,2	8,6	7,9
72.	Магаданская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73.	Еврейская автономная область	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74.	Приморский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75.	Сахалинская область	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
76. Камчатский край	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Северо-Кавказский федеральный округ									
77. Карачаево-Черкесская Республика	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78. Ставропольский край	-	32,1	30,6	29,5	28,9	28,7	27,9	27,9	27,4
79. Кабардино-Балкарская Республика	-	25,9	24,8	23,6	22,6	21,4	20,3	19,2	18,2
80. Республика Северная Осетия - Алания	-	2,01	2,01	1,9	1,8	1,6	1,6	1,6	1,5
81. Республика Ингушетия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82. Чеченская Республика	-	0,2	0,19	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15
83. Республика Дагестан	-	245,21	272,92	300,63	-	-	-	-	575,2

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"									
Вводы генерации тепловых электростанций (объекты по договорам предоставления мощности, МВт)									
Центральный федеральный округ									
1. Ярославская область	-	-	450	-	-	-	-	-	-
2. Московская область	-	-	702	420	-	-	-	-	-
3. Владимирская область	-	-	230	-	-	-	-	-	-
4. Ивановская область	325	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Курская область	-	-	-	-	107	-	-	-	-
6. Орловская область	30	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Тульская область	-	190	543	-	-	-	-	-	-
8. Рязанская область	-	-	115	330	-	-	-	-	-
9. Воронежская область	-	-	-	223	-	-	-	-	-

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Северо-Западный федеральный округ									
10. Ленинградская область	1 520,5	29,5	-	-	100	-	-	-	-
11. Новгородская область	210	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Вологодская область	-	-	530	-	-	-	-	-	-
Южный федеральный округ									
13 Краснодарский край	770	180	-	-	-	-	-	-	-
14. Ростовская область	300	-	-	330	-	-	-	-	-
15. Астраханская область	-	235	-	-	-	-	-	-	-
Приволжский федеральный округ									
16. Кировская область	-	-	285	115	-	-	-	-	-
17. Нижегородская область	-	-	-	330	-	-	-	-	-
18. Удмуртская Республика	-	-	230	-	-	-	-	-	-

	Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
19.	Чувашская Республика	-	-	80	-	-	-	-	-	-
20.	Республика Татарстан	-	-	-	230	-	-	-	-	-
21.	Самарская область	225	240	-	-	-	-	-	-	-
22.	Пермский край	124	165	-	230	800	-	-	-	-
	Уральский федеральный округ									
23.	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	-	836	-	418	-	-	-	-	-
24.	Свердловская область	-	-	-	840	660	420	-	-	-
25.	Тюменская область	450	-	410	-	-	-	-	-	-
26.	Челябинская область	-	-	800	1 110	-	-	-	-	-
	Сибирский федеральный округ									
27.	Республика Бурятия	-	199,5	-	-	-	-	-	-	-

Субъект Российской Федерации (группы субъектов Российской Федерации)	Значения показателей и их обоснование								
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
28. Омская область	-	150	158	98	120	-	-	-	-
29. Томская область	16	-	-	-	-	-	-	-	-
30. Кемеровская область	-	-	900	-	-	-	-	-	-
31. Республика Хакасия	-	-	120	-	-	-	-	-	-
32. Алтайский край	-	-	110	-	-	-	-	-	-
33. Красноярский край	985	415	-	800	-	-	-	-	-
34. Забайкальский край	213,75	-	-	-	-	-	-	-	-
Северо-Кавказский федеральный округ									
35. Ставропольский край	-	-	135	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

ПЕРЕЧЕНЬ
основных мероприятий государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"						
1. Основное мероприятие 1.1. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	подготовлена необходимая нормативно-правовая база для реализации мер административно-правового регулирования, разработано методическое обеспечение реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения, проанализированы наилучшие доступные технологии в области энергоэффективности	разработка нормативной правовой базы для реализации мер административно-правового регулирования, методического обеспечения реализации государственной политики в области энергоэффективности и энергосбережения	подготовка и принятие по результатам научно-исследовательских работ необходимого количества нормативных правовых, методических и иных документов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				и энергосбережения на предмет целесообразности их внедрения с технической точки зрения и финансово-экономических последствий		
2. Основное мероприятие 1.2. Представление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	предоставление субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности позволит стимулировать привлечение внебюджетных инвестиций в мероприятия (проекты) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	выделение субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию государственных программ регионов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	соотношение ежегодного объема внебюджетных инвестиций, привлеченных субъектами Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, к объему субсидий, предоставленных в текущем финансовом году из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
						энергетической эффективности
3. Основное мероприятие 1.3. Повышение информированности общества об энергосберегающих технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	обеспечена осведомленность общества об энерго-эффективных технологиях и о результатах реализа-ции инициатив в области энерго-эффективности и энергосбережения, не менее 15 процентов населения осведом-лены о технологиях и принципах энергосбе-режения (по данным социологических опросов)	обеспечение осведомленности общества об энергоэффективных технологиях и результатах реализации инициатив в области энергоэффективности и энергосбережения	снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий программы (к 2007 году); снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 г.)
4. Основное мероприятие 1.4. Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	обеспечена оперативность сбора и наглядность предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности,	обеспечение оперативности сбора и наглядности предоставления информации в области энергосбережения и повышения энергетической	доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих

	Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
	повышения энергетической эффективности				количество пользователей информационной системы - не менее 100 000 единиц к 2020 году	эффективности	информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме; доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса
5.	Основное мероприятие 1.5. Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	удовлетворение потребности в специалистах в области энергосбережения и энергоэффективности, количество подготовленных специалистов - не менее 200 тыс. человек	подготовка специалистов в области энергосбережения и энергоэффективности	количество обученных работников, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в год

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
6. Основное мероприятие 1.6. Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с основными торговыми партнерами	участие Российской Федерации в международных проектах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	подготовка и принятие по результатам научно-исследовательских работ необходимого количества нормативных правовых, методических и иных документов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
7. Основное мероприятие 1.7. Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	положительная динамика привлечения внебюджетных средств на реализацию проектов в регионах России в области энергосбережения и повышения энергоэффективности	разработка нормативно-правовой базы, привлечение внебюджетных инвестиций для активизации реализации проектов в области энергоэффективности и энергосбережения	соотношение ежегодного объема внебюджетных инвестиций, привлеченных субъектами Российской Федерации на реализацию мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, к объему субсидий, предоставленных в текущем финансовом году из федерального бюджета бюджетам

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
						субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
8. Основное мероприятие 1.8. Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	объем заключенных энергосервисных контрактов составит не менее 30 млрд. рублей, количество предприятий, охваченных целевыми соглашениями - не менее 250 предприятий из числа крупнейших предприятий российской экономики. Количество регионов, в которых ресурсоснабжающие организации принимают участие в повышении энергоэффективности у конечных	заключение энергосервисных контрактов, целевых соглашений, внедрение иных механизмов в рассматриваемой области	снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий Программы (к 2007 году)

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				потребителей - не менее 50 процентов. Объем экономии не менее 3,5 млн. т.у.т.		
9. Основное мероприятие 1.9. Оперативное управление подпрограммой	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы в полном объеме	выполнение плана работ (услуг) по поддержке реализации подпрограммы	снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий программы (к 2007 году)
Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"						
1. Основное мероприятие 2.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	Минэнерго России	1 января 2012 г.	31 декабря 2020 г.	рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации, снижение темпов роста цен на	снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации	вводы генерации тепловых электростанций

	Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
					электроэнергию, создание стимулов для модернизации генерирующих мощностей.		
2.	Основное мероприятие 2.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	Минэнерго России	1 января 2012 г.	31 декабря 2020 г.	рост эффективности транспорта и распределения электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, снижение потерь в электрических сетях	модернизация и новое строительство электросетевых объектов	вводы генерации тепловых электростанций
3.	Основное мероприятие 2.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры	Минэнерго России	1 января 2012 г.	31 декабря 2020 г.	уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени на прохождение всех этапов по получению доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети. Мероприятие выполняется в соответствии с распоряжением Правительства	уменьшение количества этапов присоединения, сокращение времени на прохождение всех этапов по получению доступа к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети	срок подключения к энергосети

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р		
4. Основное мероприятие 2.4. Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	ликвидация перекрестного субсидирования в электроэнергетике	компенсация межтарифной разницы между ценами розничного рынка, рассчитанными в соответствии со сценарными условиями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, и экономически обоснованными расходами на приобретение электроэнергии на рынке у поставщиков	
5. Основное мероприятие 2.5. Предоставление субсидий субъектам Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	недопущение резкого роста цен (тарифов) на электрическую энергию (услуги по ее передаче) для потребителей	возмещение недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили" и ограничения роста	

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
организаций в результате отмены механизма "последней мили"					цен (тарифов) для конечных потребителей	
Подпрограмма 3 "Развитие нефтяной отрасли"						
1. Основное мероприятие 3.1. Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разрабатываемых месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры. Поддержание стабильного уровня добычи нефти	вовлечение запасов, нерентабельных при текущем уровне налогообложения, разрабатываемых месторождений, и ввод в разработку месторождений в новых регионах с суровыми природно-климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры.	добыча нефти и конденсата
2. Основное мероприятие 3.2. Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение пропускной способности нефтепроводов для обеспечения приема в систему нефти новых месторождений и	строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с опти-мальными	мощность нефтепроводов по ключевым экспортным направлениям; коэффициент загруженности нефтепроводов

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок				нефтепродуктов; поставок нефти на нефтеперерабатывающих заводах с учетом потребностей крупных центров потребления в нефтепродуктах и сохранения мощности по основным экспортным направлениям	параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок	(с учетом транзита); коэффициент загруженности нефтепродуктопроводов
3. Основное мероприятие 3.3. Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение глубины переработки нефти на предприятиях; улучшение качества моторных топлив; повышения экологической безопасности нефтеперерабатывающих производств	строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	доля моторных топлив экологического класса 5 в общем объеме производства; глубина переработки нефти
Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"						
1. Основное мероприятие 4.1. Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	обеспечение необходимой ресурсной базы для покрытия потребности в газе (к 2020 году обеспечение добычи газа в объеме	проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий	эффективное использование эксплуатационного фонда; добыча газа природного и попутного; ввод новых

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов, базовый вариант				826 млрд. куб. метров), сохранение процента действующих скважин от эксплуатационного фонда на уровне 92 процентов, ввод новых месторождений		месторождений в разработку
2. Основное мероприятие 4.2. Реализация проектов по строительству новых транспортных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодобывающих регионов, формирования новых экспортных направлений поставок газа, расширению региональных газотранспортных систем для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе	Минэнерго России	2 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение протяженности линейной части газопроводов за счет ввода новых участков линейной части за 2013 - 2020 годы на 3967 - 8271 км	ввод новых участков линейной части газопроводов	ввод новых участков линейной части газопроводов

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопасности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий						
3. Основное мероприятие 4.3. Расширение действующих подземных хранилищ газа, строительство новых подземных хранилищ газа в увязке с развитием единой	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение прироста активной мощности подземных хранилищ газа к 2020 году на 18,4 млрд. м3	расширение действующих подземных хранилищ газа, строительство новых подземных хранилищ газа в увязке с развитием единой системы газоснабжения	прирост активной емкости подземных хранилищ газа

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
системы газоснабжения, оптимизация режимов работы подземных хранилищ газа и магистрального транспорта газа						
4. Основное мероприятие 4.4. Создание системы сбыта сжиженного природного газа, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей сжиженного природного газа	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	увеличение доли объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа к 2020 г. и достижение уровня - 10,2 процентов. Ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа	создание системы сбыта сжиженного природного газа, включая строительство танкерного флота	доля объема экспорта сжиженного природного газа в общем объеме экспорта газа
5. Основное мероприятие 4.5. Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа с целью снижения их	Минэнерго России	1 января 2013 г.	1 января 2020 г.	ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа	строительство новых заводов по производству сжиженного природного газа	ввод новых заводов по производству сжиженного природного газа

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей						
Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"						
1. Основное мероприятие 5.1. Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	инновационное развитие действующих предприятий, повышение эффективности производства и уровня безопасности горных работ	модернизация действующих предприятий	производственная мощность по добыче угля на конец периода; объем добычи в год на одного занятого в отрасли; доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме его добычи
2. Основное мероприятие 5.2. Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологиче-скими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	создание новых центров угледобычи в Республике Саха - Якутия (Эльгинское и др. месторождения), Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсадское месторождение)	создание новых центров угледобычи	производственная мощность по добыче угля на конец периода

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
3. Основное мероприятие 5.3. Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	подготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение анализа состояния экологической безопасности в угольной промышленности и подготовка предложений по ее улучшению, в соответствии с решениями Рабочей группы	подготовка комплекса мер, направленных на повышение безопасности и улучшение условий труда в угольной отрасли, а также проведение анализа состояния экологической безопасности в угольной промышленности	удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 1 тонну добычи
4. Основное мероприятие 5.4. Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ за счет формируемых угольными компаниями ликвидационных фондов	создание механизма ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ	производственная мощность по добыче угля на конец периода; добыча угля

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
5. Основное мероприятие 5.5. Развитие внутреннего рынка угольной продукции	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений	создание самостоятельных или взаимосвязанных производств	добыча угля
6. Основное мероприятие 5.6. Укрепление позиций России на мировом рынке угля	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	расширение торгово-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами в области угольной промышленности	расширение торгово-экономического и научно-технического сотрудничества Российской Федерации с зарубежными странами	добыча угля
7. Основное мероприятие 5.7. Завершение реструктуризации угольной промышленности	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов с мерами социальной защиты высвобождаемых работников	завершение технической ликвидации особо убыточных шахт и разрезов	производственная мощность по добыче угля на конец периода

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
Подпрограмма 6 "Развитие использования возобновляемых источников энергии"						
1. Основное мероприятие 6.1. Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в	определение долгосрочных ценовых параметров квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые учитываются при расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на розничных рынках электрической энергии и мощности, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях	мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт); доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				электрических сетях; разработка правил выдачи, обращения и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность); совершенствование процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных)	компенсации потерь в электрических сетях; разработка правил выдачи, обращения и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчетах за электрическую энергию (мощность); совершенствование процедуры квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; утверждение методических указаний расчета цен (тарифов) или предельных	

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях.	(минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую на розничных рынках в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также приобретаемую в локально изолированных районах гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь в электрических сетях.	

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
2. Основное мероприятие 6.2. Предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2015 г.	ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для 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	ежегодное предоставление из федерального бюджета субсидий для компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированным и объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии	мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт); доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
3. Основное мероприятие 6.3. Проведение оценки технического и экономического потенциала использования возобновляемых источников энергии в Российской Федерации	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников в Российской Федерации в территориальном разрезе, приоритетные направления повышения энергетической эффективности экономики регионов на основе использования возобновляемых источников энергии	определение направлений и приоритетов развития использования возобновляемых источников в Российской Федерации в территориальном разрезе	доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт); мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
4. Основное мероприятие 6.4. Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их	ежегодное проведение конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых отдельно для каждой технологии на основе энергии ветра, энергии солнца, энергии вод, в отношении которых будут заключаться договоры о предоставлении мощности; отработка применения и использования специального механизма торговли мощностью в целях стимулирования развития генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	доля производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт); мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии солнца, энергии ветра и энергии вод (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				создание, и необходимый уровень его доходности; создание промышленного производства оборудования возобновляемых источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемое к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и малым гидроэлектростанций для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов; проведение периодической актуализации капитальных затрат с учетом развития	на оптовом рынке электрической энергии и мощности, обеспечивающего возврат капитала, инвестированного в их создание, и необходимый уровень его доходности; создание промышленного производства оборудования возобновляемых источников энергии за счет введения обязательного требования по локализации производства оборудования и инжиниринговых услуг на территории Российской Федерации, предъявляемое к ветряным электростанциям, солнечным электростанциям и	

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				технологий и снижения затрат, а также с учетом результатов проведения первых отборов инвестиционных проектов на основе использования возобновляемых источников энергии.	малым гидро-электростанций для участия в конкурсных отборах инвестиционных проектов; проведение периодической актуализации капитальных затрат с учетом развития технологий и снижения затрат, а также с учетом результатов проведения первых отборов инвестиционных проектов на основе использования возобновляемых источников энергии	
Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы"						
1. Основное мероприятие 7.1. Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на	Минэнерго России	1 января 2014 г.	31 декабря 2015 г.	разработка интеграционного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического	разработка интеграционного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического	доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, создание и развитие государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса				комплекса и развитие либо создание отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса включая государственной информационной системы "Энергоэффектив-ность", организация предоставления и обработки в государственной информационной систем топливно-энергетического комплекса оператив-ной и достоверной информации, в сфере топливно-энергети-ческого комплекса, в соответствии с Федеральным законом "О государственной информационной системе топливно-энергетического	комплекса и развитие либо создание отраслевых сегментов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, включая государственной информационной системы "Энерго-эффективность", организация предоставления и обработки в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса оперативной и достоверной информации, в сфере топливно-энергетического комплекса, в соответствии с Федеральным законом "О госу-	информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса; доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предо-ставляющих инфор-мацию в государ-ственную информа-ционную систему топливно-энерге-тического комплекса в автоматическом режиме

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				комплекса", инструментов анализа и прогноза развития топливно-энергетического комплекса; формирование целостной информации по цепочке операций над различными видами энергоресурсов. В пределах полномочий информационной системы топливно-энергетического комплекса учет деятельности предприятий и объектов отраслей и предоставление целостной информации по всей цепочке операций над энергоресурсами отраслей от добычи до потребления на внутреннем рынке или экспорта за границы России	дарственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", инструментов анализа и прогноза развития топливно-энергетического комплекса.	

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
2. Основное мероприятие 7.2. Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	1 января 2015 г.	31 декабря 2020 г.	развитие нормативной технической и нормативно-правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно-энергетического комплекса; развитие средств интеграции с другими информационными системами; интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях; поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и планирования развития топливно-энергетического комплекса;	развитие нормативной технической и нормативной правовой базы для сбора оперативных, достоверных и целостных данных по направлениям топливно-энергетического комплекса; развитие средств интеграции с другими информационными системами; интеграция с новыми государственными и ведомственными информационными системами на федеральном, региональном и муниципальном уровнях. поддержание и развитие инструментов мониторинга, анализа, прогноза и	доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме; доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
				поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	планирования развития топливно-энергетического комплекса; поддержание и развитие средств сбора данных от предприятий и объектов отрасли; подключение новых субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса; повышение оперативности, полноты и точности данных; обеспечение функционирования государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	

Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Основные направления реализации	Связь с показателями Программы (подпрограммы)
		начала реализации	окончания реализации			
3. Основное мероприятие 7.3. Обеспечение деятельности Минэнерго России	Минэнерго России	1 января 2013 г.	31 декабря 2020 г.	обеспечение эффективного выполнения полномочий, возложенных на Минэнерго России	выполнение полномочий, возложенных на Минэнерго России	добыча газа природного и попутного; удельный вес затрат на технологические инновации в общем объеме отгруженных товаров, выполненных работ, услуг организаций промышленного производства; добыча угля; потери электроэнергии в электрических сетях от общего объема отпуска электроэнергии; добыча нефти и конденсата; глубина переработки нефти; снижение энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации за счет реализации мероприятий программы (к 2007 году)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

СВЕДЕНИЯ

о нормативных правовых актах, направленных на достижение цели и (или) ожидаемых результатов государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики"

	Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
Подпрограмма 1 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"				
1.	Постановление Правительства Российской Федерации	внесение изменений в правила предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	2014 год
2.	Бюджетный кодекс Российской Федерации и иные федеральные законы	корректировка положений о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд с целью реализации энергосервисных контрактов на объектах сектора государственного управления путем предоставления права заключения долгосрочных	Минэнерго России	2014 год

	Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
		энергосервисных контрактов государственным и муниципальным автономным учреждениям (в рамках протокола № 4 заседания президиума Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации и инновационному развитию экономики России от 22 ноября 2013 г.)		
3.	Постановление Правительства Российской Федерации	о механизме целевых соглашений по повышению энергоэффективности для крупнейших предприятий промышленности, энергетического и транспортного сектора	Минэнерго России	2016 год
4.	Бюджетный кодекс Российской Федерации и иные федеральные законы	внесение изменения в Бюджетный кодекс Российской Федерации в части наделения Правительства Российской Федерации полномочиями по установлению требований к формированию, реализации и оценке эффективности региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также приведение Федерального закона	Минэнерго России	2014 год

Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
	"Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в соответствие с указанными изменениями бюджетного законодательства Российской Федерации		
5. Постановление Правительства Российской Федерации	приведение подзаконных актов в соответствие с Федеральным законом "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и бюджетным законодательством Российской Федерации в части перехода с 1 января 2014 г. на программно-целевой метод бюджетного планирования, а также установления единых требований по формированию, реализации и оценке эффективности региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	2014 год

	Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
6.	Приказ Минэнерго России	приведение подзаконных актов в соответствие с Федеральным законом от "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и бюджетным законодательством Российской Федерации в части перехода с 1 января 2014 г. на программно-целевой метод бюджетного планирования, а также установления единых требований по формированию, реализации и оценке эффективности региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минэнерго России	2014 год
		Подпрограмма 2 "Развитие и модернизация электроэнергетики"		
1.	Постановление Правительства Российской Федерации	о повышении эффективности инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики, устанавливающей количественные показатели инвестиционной программы, правовые основы проведения технологического и ценового аудита инвестиционных программ сетевых организаций и отчетов об их выполнении, предусматривающей обеспечение доступа к инвестиционным программам через официальные сайты уполномоченных органов	Минэнерго России	2014 год

	Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
		исполнительной власти. Утверждение критериев отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации		
2.	Постановление Правительства Российской Федерации	об определении критериев для территориальных сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, а также изменение порядка оплаты их услуг	Минэнерго России	2014 год
3.	Постановление Правительства Российской Федерации	об оптимизации сетевых мощностей, приобретенных, но не используемых потребителями, о совершенствовании системы ценообразования по оплате услуг по передаче электрической энергии и введении системы ответственности потребителей за превышение максимальной мощности	Минэнерго России	2014 год
4.	Федеральный закон	о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам развития интеллектуальной системы учета электроэнергии в Российской Федерации	Минэнерго России	2014 год

Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
5. Федеральный закон	о внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" и иные федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения", направленные на реализацию новой модели регулирования сферы теплоснабжения, основанной на изменении роли единой теплоснабжающей организации и установлении новых принципов и правил ценообразования в сфере теплоснабжения посредством определения единой справедливой цены для потребителей тепловой энергии не выше стоимости альтернативного теплоснабжения (цена альтернативной котельной)	Минэнерго России	2014 год
	Подпрограмма 4 "Развитие газовой отрасли"		
1. Постановление Правительства Российской Федерации	проекты нормативных правовых актов, направленных на реализацию положений Федерального закона "О внесении изменений в статьи 13 и 24 Федерального закона "Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности и статьи 1 и 3 Федерального закона "Об экспорте газа"	Минэнерго России	2014 год

	Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
		Подпрограмма 5 "Реструктуризация и развитие угольной промышленности"		
1.	Федеральный закон	о создании угледобывающими предприятиями ликвидационных фондов для финансирования работ по ликвидации, консервации горных предприятий	Минприроды России	2014 год
		Подпрограмма 6. Развитие использования возобновляемых источников энергии		
1.	Постановление Правительства Российской Федерации	внесение изменений в Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии", в части установления требований о согласовании в установленном порядке органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, а также уточнения перечня документов прилагаемых собственником или иным законным владельцем генерирующего объекта, функционирующего на	Минэнерго России	2014 год

Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
	основе использования возобновляемых источников энергии, к заявлению о квалификации такого генерирующего объекта		
2. Приказ ФСТ России	утверждение порядка расчета цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях	ФСТ России	2014 год
	Подпрограмма 7 "Обеспечение реализации государственной программы"		
1. Федеральный закон	об интеграции государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, а также внесении изменений в Кодекс об административных правонарушениях Российской Федерации с целью установления административной ответственности за непредоставление информации или предоставление недостоверных данных в	Минэнерго России	2014 год

	Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
		государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса		
2.	Приказ Минэнерго России	формы предоставления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм	Минэнерго России	2014 год
3.	Приказ Минэнерго России	формы предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по добыче, производству, переработке, обогащению, преобразованию, хранению, передаче, распределению, транспортировке, поставкам, перевалке, перегрузке, отгрузке, реализации энергетических ресурсов, снабжению ими и (или) обеспечению функционирования коммерческой и технологической инфраструктур оптового рынка электрической энергии и мощности, информации для включения в государственную информационную	Минэнерго России	2014 год

Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель	Ожидаемый срок принятия нормативного правового акта
	систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм		
4. Приказ Минэнерго России	требования к технологиям информационного взаимодействия в интеграционном сегменте государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, в том числе к форматам представления информации в рамках данного сегмента государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса	Минэнерго России	2014 год

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к государственной программе
Российской Федерации
"Энергоэффективность и развитие энергетики"

ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" за счет средств федерального бюджета

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Государственная программа	Энергоэффективность и развитие энергетики	всего	-	-	-	-	22737619,9	13994359,2	11942013	10677903,1	7793184,2	7819303,5	7844772,2	7869678,7
		в том числе: ответственный исполнитель государственной программы - всего	-	-	-	-	22693539,9	13971796,7	11919450,5	10655340,6	7771799,6	7797919,3	7823388,5	7848295,2
		из них: Минэнерго России	022	-	-	-	22693539,9	13971796,7	11919450,5	10655340,6	7771799,6	7797919,3	7823388,5	7848295,2
		соисполнитель	--	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		участник - всего	-	-	-	-	44080	22562,5	22562,5	22562,5	21384,6	21384,2	21383,7	21383,5

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
		из них: Минпромторг России	020	-	-	-	44080	22562,5	22562,5	22562,5	21384,6	21384,2	21383,7	21383,5
Подпрограмма 1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	всего в том числе:	-	-	-	-	7149781,3	6395777,8	6707004,8	7177725,6	5729986,5	5721565,1	5711884,7	5700606,8
		ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы) - всего	-	-	-	-	7105701,3	6373215,3	6684442,3	7155163,1	5708601,9	5700180,9	5690501	5679223,3
		из них Минэнерго России	022	-	-	-	7105701,3	6373215,3	6684442,3	7155163,1	5708601,9	5700180,9	5690501	5679223,3
		участник - всего	-	-	-	-	44080	22562,5	22562,5	22562,5	21384,6	21384,2	21383,7	21383,5
		из них Минпромторг России	020	-	-	-	44080	22562,5	22562,5	22562,5	21384,6	21384,2	21383,7	21383,5
ОМ 1.1	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в области	всего	-	-	-	-	912369,4	967620,9	921837,5	921837,5	99044,4	99042	99040,6	99039,5
		в том числе: Минпромторг России	020	0411	3019999	241	44080	22562,5	22562,5	22562,5	-	-	-	-
		Минэнерго России	022	0411	3010059	611	656789,4	644371,1	669174,5	697643,8	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	энергосбережения и		022	0411	3010059	612	50000	201412,3	130825,5	102356,2	-	-	-	-
	повышения энергетической эффективности		022	0412	3019999	244	161500	99275	99275	99275	99044,4	99042	99040,6	99039,5
ОМ 1.2	Представление субсидий из федерального бюджета	всего	-	-	-	-	5678000	4940475	5302900	5765550	5165784,6	5161256	5156265,8	5149877,3
	бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	в том числе Минэнерго России	022	1403	3015013	521	5678000	4940475	5302900	5765550	5165784,6	5161256	5156265,8	5149877,3
ОМ 1.3	Повышение информированности общества об энергосберегающих	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	технологиях и стимулирование формирования бережливой модели поведения населения													
ОМ 1.4	Эксплуатация, сопровождение и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	-	-	-	-	186219	171475	171475	171475	171076,7	171072,6	171070,2	171068,3
		в том числе Минэнерго России	022	0412	3019999	244	186219	171475	171475	171475	171076,7	171072,6	171070,2	171068,3
ОМ 1.5	Реализация образовательных мероприятий в области энергосбережения и	всего	-	-	-	-	236531	221112,5	212087,5	246382,5	193586,8	184578,3	175572,1	166566,5
		в том числе Минэнерго России	022	0412	3019999	244	236531,0	221112,5	212087,5	246382,5	193586,8	184578,3	175572,1	166566,5

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	повышения энергетической эффективности													
ОМ 1.6	Развитие международного сотрудничества в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	-	-	-	-	106261,9	63506,9	64409,8	65011,7	65513,3	67620	68924,2	70027,7
		в том числе Минэнерго России	022	0108	3019999	862	76261,9	33506,9	34409,8	35011,7	35513,3	37620	38924,2	40027,7
			022	0402	3019999	861	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
ОМ 1.7	Развитие механизмов финансовой поддержки реализации проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ОМ 1.8	Развитие институциональных механизмов стимулирования энергосбережения	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 1.9	Оперативное управление подпрограммой	всего	-	-	-	-	30400	31587,5	34295,0	7468,9	13596,1	16612	19628,1	22644
		в том числе Минэнерго России	022	0412	3019999	244	30400	-	-	7468,9	13596,1	16612,0	19628,1	22644
			022	0412	3019999	612	-	31587,5	34295	-	-	-	-	-
Подпрограмма 2	Развитие и модернизация электроэнергетики	всего	-	-	-	-	4719794	1500000	1000000	500000	-	-	-	-
		в том числе: ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы) - всего	-	-	-	-	4719794	1500000	1000000	500000	-	-	-	-
		из них Минэнерго России	022	-	-	-	4719794	1500000	1000000	500000	-	-	-	-
		участник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ОМ 2.1	Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 2.2	Модернизация и новое строительство электросетевых объектов	всего	-	-	-	-	1290000	-	-	-	-	-	-	-
		в том числе Минэнерго России	022	0402	3026792	450	790000	-	-	-	-	-	-	-
			022	0412	3400206	450	500000	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 2.3	Повышение доступности энергетической инфраструктуры	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 2.4	Ликвидация межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике	всего	-	-	-	-	929794	-	-	-	-	-	-	-
		из них Минэнерго России	022	1403	3400600	521	929794	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 2.5	Предоставление субсидий субъектам	всего	-	-	-	-	2500000	1500000	1000000	500000	-	-	-	-
		из них Минэнерго России	022	1403	3025388	521	2500000	1500000	1000000	500000	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Российской Федерации в целях возмещения недополученных доходов сетевых организаций в результате отмены механизма "последней мили"													
Подпрограмма 3	Развитие нефтяной отрасли	всего	-	-	-	-	1300000	-	-	-	-	-	-	-
		в том числе												
		ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы) - всего	-	-	-	-	1300000	-	-	-	-	-	-	-
		из них												
		Минэнерго России	022	-	-	-	1300000	-	-	-	-	-	-	-
		участник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 3.1	Обеспечение	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи													
ОМ 3.2	Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ОМ 3.3	Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	всего	-	-	-	-	1300000	-	-	-	-	-	-	-
		из них Минэнерго России	022	0402	3036792	450	1300000	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 4	Развитие газовой отрасли	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		в том числе: ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы) - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		из них: Минэнерго России	022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		участник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 4.1	Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегаю-	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	щих и энерго-эффективных технологий, направленных на оптими-зацию процесс-сов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов, базовый вариант													
ОМ 4.2	Реализация проектов по строительству новых транс-портных мощностей, развитие которых определяется с учетом планов по освоению новых газодо-бывающих	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	регионов, формирования новых экспортных направлений поставок газа, расширению региональных газотранспортных систем для обеспечения поставок газа потребителям всех уровней, в том числе смежных отраслей энергетического сектора страны, поддержания технического состояния производственных объектов, повышения надежности, промышленной и экологической безопас													

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	ности транспортировки газа, энергетической безопасности страны, а также повышения экономической эффективности транспортировки газа, включая энергосбережение и использование инновационных технологий													
ОМ 4.3	Расширение действующих подземных хранилищ газа, строительство новых подземных хранилищ газа в увязке с развитием единой системы газоснабжения,	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	оптимизация режимов работы подземных хранилищ газа и магистрального транспорта газа													
ОМ 4.4	Создание системы сбыта сжиженного природного газа, включая строительство танкерного флота, обеспечение доступа к мощностям по регазификации и реализации газа на рынках конечных потребителей сжиженного природного газа	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ОМ 4.5	Разработка и внедрение новых отечественных технологий производства сжиженного природного газа с целью снижения их капиталоемкости и повышения конкурентоспособности новых мощностей	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 5	Реструктуризация и развитие угольной промышленности	всего	-	-	-	-	8153759,1	3588036,1	1197242	1454421,4	999373,8	999349,6	999335,7	999324,4
		в том числе: ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы) - всего	-	-	-	-	8153759,1	3588036,1	1197242	1454421,4	999373,8	999349,6	999335,7	999324,4
		из них: Минэнерго России	022	-	-	-	8153759,1	3588036,1	1197242,0	1454421,4	999373,8	999349,6	999335,7	999324,4
		участник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ОМ 5.1	Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 5.2	Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 5.3	Обеспечение промышленной и экологической безопасности и охраны труда	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ОМ 5.4	Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 5.5	Развитие внутреннего рынка угольной продукции	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 5.6	Укрепление позиций России на мировом рынке угля	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 5.7	Завершение реструктуризации угольной промышленности	всего	-	-	-	-	8153759,1	3588036,1	1197242,0	1454421,4	999373,8	999349,6	999335,7	999324,4
		в том числе Минэнерго России	022	0402	3050059	611	200000	218339,8	227278,8	200000	0,0	0,0	0,0	0,0
			022	0402	3050019	244	3274877,9	974740,4	969963,2	1054421,4	999373,8	999349,6	999335,7	999324,4
			022	1003	3053597	323	668750	0,00	-	200000	-	-	-	-
			022	1403	3055156	540	4010131,2	2394955,9	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Подпрограмма 6	Развитие использования возобновляемых источников энергии	всего	-	-	-	-	-	95000	95000	-	-	-	-	-
		в том числе: ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной программы) - всего	-	-	-	-	-	95000	95000	-	-	-	-	-
		из них: Минэнерго России	022	-	-	-	-	95000	95 000	-	-	-	-	-
		участник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 6.1	Реализация мероприятий, предусмотренных комплексом мер стимулирования производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	использования возобновляемых источников энергии, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 4 октября 2012 г. № 1839-р													
ОМ 6.2	Предоставление из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения	всего	-	-	-	-	-	95000	95000	-	-	-	-	-
		из них Минэнерго России	022	0412	3069999	810	-	95000	95000	-	-	-	-	-
ОМ 6.3	Проведение оценки технического и экономического потенциала	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	использования ВИЭ в Российской Федерации													
ОМ 6.4	Реализация мероприятий по поддержке генерации на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г.	всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подпрограмма 7	Обеспечение реализации государственной программы	всего	-	-	-	-	1414285,5	2415545,3	2942766,2	1545756,1	1063823,9	1098388,8	1133551,8	1169747,5
		в том числе ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель государственной	-	-	-	-	1414285,5	2415545,3	2942766,2	1545756,1	1063823,9	1098388,8	1133551,8	1169747,5

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
		программы) - всего												
		из них Минэнерго России	022	-	-	-	1414285,5	2415545,3	2942766,2	1545756,1	1063823,9	1098388,8	1133551,8	1169747,5
		участник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОМ 7.1	Организация и проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, направленных на совершенствование процессов сбора, обработки, хранения и использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса и развитие государ	всего	-	-	-	-	-	519500	448550	-	-	-	-	-
		из них Минэнерго России	022	0412	3079999	244	-	519500	448550	-	-	-	-	-

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	ственной информационной системы топливно-энергетического комплекса													
ОМ 7.2	Формирование, хранение, ведение и организация использования информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса, организационно-технологическое сопровождение функционирования государственной информационной системы	всего	-	-	-	-	-	-	90250	296790	309648,9	330170,1	351549,3	374639,5
		в том числе Минэнерго России	022	0412	3079999	244	-	-	90250	296790	309648,9	330170,1	351549,3	374639,5

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, государственный заказчик - координатор, участник)	Код бюджетной классификации				Объемы бюджетных ассигнований по годам (тыс. рублей)							
			ГРБС	Рз Пр	ЦСР	Группа ВР	2013 год - текущий год	2014 год - очередной год	2015 год - первый год планового периода	2016 год - второй год планового периода	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	топливно-энергетического комплекса													
ОМ 7.3	Обеспечение деятельности Минэнерго России	всего	-	-	-	-	1414285,5	1896045,3	2403966,2	1248966,1	754175	768218,7	782002,5	795108
		в том числе Минэнерго России	022	0402	3070011	100	480770,7	390630,8	392249,2	392249,2	392249,2	392249,2	392249,2	392249,2
			022	0402	3070019	240	499423,3	403526,8	355819,5	355819,4	361093,5	375112,2	388870,3	401949,3
			022	0402	3070019	831	554	-	-	-	-	-	-	-
			022	0402	3070019	850	2190,2	897,5	897,5	897,5	832,3	857,3	883	909,5
			022	0411	3070019	241	431347,3	500990,2	500000	500000	-	-	-	-
			022	0411	3070059	612	-	600000	1155000	-	-	-	-	-

gost.e-ecolog.ru