ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 24 января 2012 г. № 14-р

МОСКВА

1. Утвердить прилагаемую Долгосрочную программу развития угольной промышленности России на период до 2030 года.

2. Минэнерго России с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти осуществлять мониторинг реализации Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года и ежегодно представлять доклад о ходе ее реализации в Правительство Российской Федерации.

Председатель Правительства
Российской Федерации В.Путин

22012604.doc

УТВЕРЖДЕНА
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 24 января 2012 г. № 14-р

ДОЛГОСРОЧНАЯ ПРОГРАММА
развития угольной промышленности России на период до 2030 года

П А С П О Р Т
Долгосрочной программы развития угольной промышленности
России на период до 2030 года

Наименование Программы	-	Долгосрочная программа развития угольной промышленности России на период до 2030 года
Основание для разработки Программы	-	протокол совещания у Председателя Правительства Российской Федерации В.В.Путина от 24 июня 2010 г. № ВП-П9-35пр (г. Новокузнецк), протокол заседания Правительства Российской Федерации от 14 апреля 2011 г. № 12
Ответственный исполнитель Программы	-	Министерство энергетики Российской Федерации
Соисполнители Программы	-	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство финансов Российской Федерации, Министерство транспорта Российской Федерации, Министерство регионального развития Российской Федерации, Министерство

		промышленности и торговли Российской Федерации, Министерство здравоохранения и социального развития Российской Федерации, Министерство образования и науки Российской Федерации, Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий, Ростехнадзор
Подпрограммы Программы	-	"Развитие сырьевой базы угольной промышленности и рациональное недропользование"; "Развитие производственного потенциала существующих мощностей по добыче и переработке угля и освоение новых угольных месторождений"; "Завершение реструктуризации угольной промышленности"; "Развитие внутреннего рынка угольной продукции и укрепление позиций России на мировом рынке угля"; "Обеспечение технологического развития отрасли и укрепление научно-технической базы компаний и научных центров"; "Обеспечение промышленной и экологической безопасности, охраны труда в угольной отрасли"; "Развитие трудовых отношений и корпоративной социальной ответственности угольных компаний"; "Совершенствование системы профессиональной подготовки кадров для угольной промышленности"
Программно-целевые инструменты Программы	-	стимулирование создания необходимой для развития рынков российского угля транспортной и портовой инфраструктуры за счет софинансирования соответствующих проектов и региональных программ; стимулирование потребления высококачественных энергетических углей в отечественной электро- и теплоэнергетике, в

том числе за счет разработки новых технических стандартов на угольную продукцию;
стимулирование реализации энергосберегающих проектов в угольных компаниях за счет применения экономических механизмов, предусматриваемых государственной программой Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года", стимулирование инвестиционных вложений в создание новых центров угледобычи и модернизацию действующих производств по добыче и комплексной переработке угля с привлечением механизмов налогового стимулирования (на региональном уровне) и предоставление государственных гарантий под привлекаемые кредиты;
финансирование научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области совершенствования технико-технологических решений при добыче, обогащении, переработке и комплексном использовании угля, научного обеспечения деятельности организаций угольной промышленности;
финансирование образовательной деятельности в сфере горного дела;
финансирование мероприятий по информационно-аналитическому обеспечению деятельности организаций угольной промышленности и совершенствованию отраслевой информационной системы;
создание системы мониторинга реализации Программы (в том числе с использованием механизма индикативного планирования);
организация и определение конкретных форм государственно-частного партнерства при реализации основных мероприятий Программы

Проекты государственных программ, в которые включаются мероприятия Программы		"Воспроизводство и использование природных ресурсов"; "Энергоэффективность и развитие энергетики"; "Развитие транспортной системы"; "Региональная политика и федеративные отношения"; "Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности"; "Развитие науки и технологий"; "Защита населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах"; "Развитие здравоохранения"; "Содействие занятости населения"; "Охрана окружающей среды"
Цель Программы	-	реализация потенциальных конкурентных преимуществ российских угольных компаний в рамках осуществления долгосрочной государственной энергетической политики и перехода к инновационному социально ориентированному типу экономического развития страны
Задачи Программы	-	развитие сырьевой базы угольной промышленности и рациональное недропользование; развитие производственного потенциала существующих мощностей по добыче и переработке угля и освоение новых угольных месторождений; завершение реструктуризации угольной промышленности; развитие внутреннего рынка угольной продукции и укрепление позиций России на мировом рынке угля; обеспечение технологического развития отрасли и укрепление научно-технической базы компаний и научных центров;

		обеспечение промышленной и экологической безопасности, охраны труда в угольной отрасли; развитие трудовых отношений и корпоративной социальной ответственности угольных компаний; совершенствование системы профессиональной подготовки кадров для угольной промышленности
Целевые индикаторы и показатели Программы	-	последовательная модернизация и обновление производственных мощностей по добыче угля: 25 процентов мощностей - на первом этапе; 50 процентов - на втором этапе; 100 процентов - на третьем этапе; увеличение производительности труда в отрасли в 1,3 раза к 2015 году, в 2,4 раза к 2020 году и в 5 раз к 2030 году; повышение конкурентоспособности угольных компаний (в том числе рост рентабельности активов от 8 до 25 процентов); повышение (не менее чем в 2 - 3 раза по основному кругу показателей) уровня промышленной и экологической безопасности в отрасли; увеличение примерно в 1,5 раза объема поступлений в бюджет (недропользование, налоги, в ценах 2010 года)
Этапы и сроки реализации Программы	-	2011 - 2030 годы, в том числе: первый этап - 2011 - 2015 годы; второй этап - 2016 - 2020 годы; третий этап - 2021 - 2030 годы
Объем финансирования Программы	-	общий объем финансирования - 3694,3 млрд. рублей, в том числе - 250,7 млрд. рублей за счет бюджетных средств: из них по государственным программам: "Воспроизводство и использование природных ресурсов" - 25,2 млрд. рублей, из них - 6,3 млрд. рублей за счет бюджетных средств;

		"Энергоэффективность и развитие энергетики"- 2266,7 млрд. рублей, из них - 35,5 млрд. рублей за счет бюджетных средств; "Развитие транспортной системы" - 1258,1 млрд. рублей, из них - 195,5 млрд. рублей за счет бюджетных средств, в том числе 57,6 млрд. рублей за счет средств Инвестиционного фонда Российской Федерации; "Региональная политика и федеративные отношения" - затраты на реализацию мероприятий не предусмотрены; "Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности" - затраты на реализацию мероприятий не предусмотрены; "Развитие науки и технологий" - 0,3 млрд. рублей (бюджетные средства не предусмотрены); "Защита населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах" - 0,6 млрд. рублей, из них - 0,6 млрд. рублей за счет бюджетных средств; "Развитие здравоохранения" - 0,02 млрд. рублей (бюджетные средства не предусмотрены); "Содействие занятости населения" - 0,35 млрд. рублей (бюджетные средства не предусмотрены); "Охрана окружающей среды" - 143,1 млрд. рублей, из них - 12,8 млрд. рублей за счет бюджетных средств
Объемы бюджетных ассигнований Программы	-	объем бюджетных ассигнований - 250,7 млрд. рублей, из них: на завершение реструктуризации угольной промышленности - 31,1 млрд. рублей; на развитие транспортной инфраструктуры - 195,5 млрд. рублей, из них за счет средств Инвестиционного фонда Российской

		Федерации - 57,6 млрд. рублей; на предотвращение чрезвычайных ситуаций и проведение природоохранных мероприятий в угольной промышленности - 12,8 млрд. рублей
Объем внебюджетных средств	-	объем внебюджетных средств - 3443,6 млрд. рублей, в том числе: инвестиции в основной капитал - 3253,6 млрд. рублей (оценка инвестиций в основной капитал частными инвесторами сделана в предположении, что отдельными угольными компаниями в установленном порядке будут оформлены права на государственные гарантии по займам или предоставление налоговых льгот (на региональном уровне), в противном случае объем инвестиций в основной капитал может оказаться существенно ниже); средства угольных компаний, кроме инвестиций в основной капитал - 1,2 млрд. рублей; средства ликвидационных фондов, формируемые недропользователями, - 118,8 млрд. рублей
Ожидаемые результаты реализации Программы	-	в результате реализации мероприятий (проектов) Программы на принципах государственно-частного партнерства предполагается в том числе обеспечить: увеличение среднегодового прироста объема запасов угля до 530 млн. тонн, в том числе коксующегося - до 105 млн. тонн; введение за весь период 505 млн. тонн новых и модернизированных мощностей по добыче угля при выбытии 375 млн. тонн мощностей неперспективных и убыточных предприятий и сокращении уровня износа основных фондов с 70 - 75 процентов до 20 процентов; рост поставок российского угля для электроэнергетики на внутреннем рынке с 68 до 90 млн. тонн условного топлива в год при увеличении доли экспорта в поставках

угольной продукции с 38,5 процента
до 43 - 44 процентов и объема мощностей
угольных терминалов портов России с 69 до
190 млн. тонн;
снижение не менее чем в 1,5 раза
энергоемкости добычи и переработки угля;
доведение годового объема добычи шахтного
метана до 35 - 50 млрд. куб. метров, объема
переработки угля для производства
синтетического жидкого топлива и
сопутствующих продуктов - до 15 - 17 млн.
тонн, доли комплексного использования
отходов угольного производства - до
45 процентов;
снижение аварийности и травматизма не менее
чем на 30 процентов;
доведение уровня рекультивации земель до
100 процентов величины годового нарушения;
прирост поступлений в федеральный
бюджет от организаций угольной отрасли,
составляющий 1706,6 млрд. рублей

I. Развитие российской угольной промышленности

1. Состояние и основные проблемы развития российской угольной промышленности

За последние 10 лет мировое потребление угля выросло почти на 50 процентов (потребление газа - примерно на 30 процентов, нефти и атомной энергии - менее чем на 10 процентов). Уголь является одним из главных энергоресурсов, способных удовлетворить основные энергетические потребности растущего населения и развивающейся мировой экономики.

Конкурентные преимущества российской угольной отрасли в рамках отечественного топливно-энергетического комплекса заключаются:

в наличии огромных (2-е место в мире) запасов угля, которых при существующем уровне добычи хватит на 600 лет;

в наличии значительного опыта использования этого энергоресурса, повышении устойчивости энергоснабжения (в том числе в кризисных ситуациях);

в возможности выхода на мировой рынок;

в наличии существенных резервов повышения эффективности, многообразии различных видов угольной продукции;

в возможности адаптации к меняющимся условиям рынка;

в интеграции с приоритетными направлениями инновационного развития экономики;

во вкладе в региональную энергетическую безопасность.

За последние 10 лет объем добычи российского угля вырос примерно на четверть, объем его экспорта - почти в 3 раза.

Практически в 4 раза (в текущих ценах) вырос объем инвестиций в основной капитал угольных предприятий. Возобновился после длительного перерыва ввод новых мощностей по добыче угля, главным образом в Кузнецком бассейне. Ведется наращивание мощностей угольных терминалов российских портов.

Существенно (примерно на 45 процентов) увеличились объемы обогащения угля, в том числе коксующегося - на 13 процентов, энергетического - более чем в 2 раза. В настоящее время обогащается 95 процентов коксующегося и 22 процента энергетического угля.

Прекращено дотирование угольной промышленности государством, а развитие предприятий отрасли осуществляется в основном за счет

собственных средств и заемных финансовых ресурсов (около одной трети общего объема инвестиций).

Продолжается реализация комплекса мер по реструктуризации угольной промышленности России. За 1992 - 2010 годы были закрыты 188 шахт и 15 разрезов, ликвидировано более 5000 километров горных выработок, снесено 14727 тыс. кв. метров зданий и сооружений, рекультивировано 5627,7 тыс. гектаров нарушенных земель, потушено и ликвидировано 36 пожаров на породных отвалах и в подземных выработках, построено 53 водоотливных комплекса и 10 очистных сооружений шахтных вод, отремонтировано 36 объектов, пострадавших от ведения горных работ, переселено из ветхого аварийного жилья 34,4 тыс. семей, реконструированы и построены 747 объектов социальной инфраструктуры, в том числе 96 котельных, 141 объект водоснабжения, 79 объектов газоснабжения, 86 объектов электроснабжения, 46 объектов теплоснабжения, 39 очистных сооружений бытовых стоков, 79 объектов связи и 181 прочий объект.

В то же время существует целый ряд проблем развития отечественной угольной отрасли, не позволяющих в полной мере реализовать указанные конкурентные преимущества. В их числе:

сокращение внутреннего спроса на энергетический уголь;

высокая доля затрат на транспортную составляющую в цене угольной продукции;

невостребованность повышения качества и глубокой переработки угля, получения новых видов угольной продукции;

увеличение доли подземной добычи угля, осуществляемой в неблагоприятных горно-геологических условиях;

отсталость горного хозяйства и изношенность основных фондов шахт и разрезов;

неразвитость инфраструктуры в новых районах добычи угля и наличие "узких мест" в инфраструктуре традиционных районов добычи;

затянувшийся (в связи с недостаточностью выделяемых бюджетных средств) процесс реструктуризации угольной отрасли, значительный объем дополнительной социальной нагрузки, отсутствующий в других отраслях экономики (пайковый уголь, социальные доплаты к пенсиям и др.);

неконкурентоспособность продукции российского угольного машиностроения и вызванная этим усиливающаяся зависимость отрасли от импорта технологий и оборудования;

сохранение высокого уровня социальной напряженности в угледобывающих регионах, обусловленного низкой занятостью населения, дефицитом и низким качеством социальных услуг, а также высоким уровнем травматизма в отрасли и общим экологическим неблагополучием;

низкая средняя рентабельность продаж угля, короткие сроки кредитования и высокий уровень процентных ставок по банковским кредитам, препятствующие привлечению финансовых ресурсов на цели модернизации угольной промышленности и повышения безопасности работ;

нарастающий дефицит квалифицированных трудовых кадров.

2. Альтернативные сценарии развития угольной промышленности

Отправной точкой для формирования альтернативных сценариев развития угольной промышленности на период до 2030 года являются глобальные проблемы предстоящего периода.

Первой проблемой является усиление глобальной конкуренции, охватывающей рынки товаров, капиталов, технологий и рабочей силы. В предстоящий период серьезное влияние на развитие мировой экономики будут оказывать проблемы, связанные:

с преодолением энергетических барьеров роста, в том числе за счет повышения энергоэффективности и расширения использования альтернативных видов энергии;

с усилением влияния экологических факторов и факторов изменения климата.

В этих условиях факторы энергоэффективности будут сдерживать наращивание объемов потребляемых мировой экономикой энергоресурсов. Изменится сам характер рынка энергоресурсов, его ценовые и объемные характеристики все в большей мере будут определяться не производителем энергоресурсов, а их потребителем, что значительно усилит экологические требования к использованию энергоресурсов.

Второй проблемой является ожидаемая новая волна технологических изменений, усиливающая роль инноваций в социально-экономическом развитии и снижающая влияние многих традиционных факторов роста. В ближайшее 10-летие развитые страны перейдут к формированию новой технологической базы развития экономики, основанной на использовании новейших достижений в области науки и техники.

Отставание в развитии новых технологий последнего поколения может снизить конкурентоспособность российского энергетического сектора, а также повысить его уязвимость в условиях нарастающего соперничества на энергетических рынках и дефицита квалифицированных научных, инженерных и рабочих кадров.

Третьей проблемой является исчерпание потенциала экспортно-сырьевой модели экономического развития, базирующейся на наращивании топливного и сырьевого экспорта, а также на выпуске товаров для внутреннего потребления с низкой стоимостью топлива, электроэнергии, рабочей силы.

Кроме того, эта проблема в последнее время усиливается нарастанием новых внутренних ограничений роста, обусловленных недостаточным развитием транспортной и энергетической инфраструктуры.

С учетом изложенного были проанализированы альтернативные сценарные варианты развития угольной промышленности, отличающиеся прогнозными объемами добычи.

Проведена оценка 3 альтернативных сценарных вариантов, предусматривающих к 2030 году:

рост железнодорожных тарифов при 1-м варианте - в 2,5 раза;

рост железнодорожных тарифов при 2-м варианте - в 3,27 раза;

рост железнодорожных тарифов при 3-м варианте - в 4,06 раза.

Рассчитаны объемы инвестиций в основной капитал и затрат на ликвидацию предприятий угольной промышленности, а также общего корпоративного сальдо денежных средств, прироста выплат отрасли в бюджет Российской Федерации.

При этом безальтернативным условием являлось проведение модернизации угольной отрасли с достижением к концу рассматриваемого периода уровня производительности труда (добыча угля на 1 занятого), в 5 раз превышающего уровень 2009 года.

На основе имеющихся международных оценок принята гипотеза о том, что мировая цена нефти к 2030 году составит не менее 110 - 120 долларов США за баррель. В соответствии с этим условием в 2030 году прогнозная цена CIF на высококачественный энергетический уголь составит 160 долларов США за тонну, а цена FOB - 145 - 150 долларов США за тонну.

Прогнозируется, что средняя цена потребления энергетического угля на внутреннем рынке к 2030 году может находиться в диапазоне

95 - 120 долларов США за тонну и будет определяться прогнозируемой динамикой роста транспортных затрат и издержек на производство угольной продукции. Соответственно при росте железнодорожных тарифов в 2,5 раза к 2030 году прогнозируемая цена потребления составит не менее 95 - 100 долларов США за тонну, а при росте тарифов в 4 раза - не менее 120 долларов США за тонну.

Следует отметить, что на реализацию любых сценариев развития отрасли будут оказывать существенное влияние следующие факторы и риски.

Современная российская электроэнергетика практически не использует качественный каменный уголь, поскольку не располагает необходимым оборудованием для его эффективного использования. Кроме того, существует определенный риск для отечественных производителей качественного энергетического угля в случае возникновения избыточного предложения на мировом рынке и необходимости его дополнительного использования внутри страны.

Потребление коксующегося угля на внутреннем рынке обусловлено тенденциями спроса со стороны черной металлургии и уже длительное время сохраняется на постоянном уровне, увеличение которого не прогнозируется ввиду постоянного технологического совершенствования металлургического производства в части сокращения удельного расхода кокса и расширения применения производства стали с использованием лома черных металлов. В случае реализации прогноза увеличения потребления кокса, предусмотренного Стратегией развития металлургической промышленности России на период до 2020 года, и соответствующего увеличения внутреннего спроса на концентраты коксующегося угля до 47 млн. тонн в 2020 году дополнительный объем угля для коксования может быть получен за счет создаваемых производственных мощностей на новых месторождениях.

Во всем мире цементное производство является крупным потребителем каменного энергетического угля. В нашей стране (при отсутствии значимых экономических стимулов для использования угля по сравнению с природным газом) современную цементную промышленность ввиду ее технологической неготовности к переходу на твердое топливо нельзя рассматривать в качестве крупного потребителя угля, по крайней мере в среднесрочном периоде.

Одним из факторов, способных кардинально изменить систему международной торговли углем, является превращение Китая из

экспортера (объем поставок достигал 100 млн. тонн угля в год) в чистого импортера угля. В 2010 году объем импорта каменного угля в Китае впервые за последние годы превысил объем экспорта почти на 157 млн. тонн. Это предоставляет значительные перспективные возможности для расширения российских поставок каменного угля в Китай, при условии его ценовой конкурентоспособности и соответствия качества требованиям потребителей.

При этом существует высокая вероятность увеличения разрыва между спросом и предложением на уголь на внутреннем рынке Индии, пытающейся разрешить проблему нарастающего дефицита угля за счет увеличения его импорта.

В среднесрочной перспективе существует высокая вероятность обострения конкурентной борьбы стран - экспортеров каменного угля за сохранение своих позиций на атлантическом рынке угля. При длительном существовании относительно низких цен на природный газ вполне вероятно развитие процесса замещения угля природным газом на тепловых электростанциях.

В целом, вероятным является продолжение тенденции дальнейшего роста российского угольного экспорта, как минимум, в среднесрочном периоде. Этому будет способствовать рост объемов международной торговли углем, вызванный в том числе изменением отношения мирового сообщества к атомной энергетике в связи с землетрясением и техногенной аварией на станции Фукусима-1 в Японии.

В свою очередь, возможность существенного наращивания российских экспортных поставок угольной продукции на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона, в том числе в Китай, будет всецело зависеть от суммарной мощности и доступности транспортной инфраструктуры (включая портовую), качества поставляемого угля и ценовой конкурентоспособности российских экспортеров угля по сравнению с другими ведущими поставщиками, к которым уже в будущем присоединится Монголия (Тавантолгойское месторождение). Выход новых экспортеров угля на региональный рынок стран Азиатско-Тихоокеанского региона значительно усилит рыночную конкуренцию российским поставщикам, особенно в товарном сегменте коксующегося угля месторождения Тавантолгой, который по своим качественным характеристикам аналогичен углю Эльгинского месторождения.

Возможные риски и вероятность их проявления в качестве определенных барьеров, ограничивающих внутреннее потребление угля,

формируют неоднозначную перспективу для внутреннего угольного рынка. Риски дальнейшего снижения потребления угля на внутреннем рынке могут оказаться сильнее тех немногих позитивов, которые поддерживают существующие позиции угля в топливно-энергетическом балансе страны. В этой связи в период до 2020 года продолжится процесс стагнации угольной энергетики, который может быть приостановлен более высоким уровнем спроса на электроэнергию в сочетании с реальной политикой мотивации частного бизнеса к использованию угля в электроэнергетике, особенно в регионах европейской части страны и на Урале.

Тем не менее в краткосрочной перспективе актуальными остаются следующие задачи:

создание правовых и экономических условий для обеспечения потребностей России в твердом топливе на основе эффективного использования потенциала отрасли;

развитие промышленного транспорта в угольной отрасли, в том числе железнодорожного, включая подвижной состав;

развитие транспортной инфраструктуры и наращивание перевозочных мощностей железнодорожного транспорта для поставок угольной продукции на тепловые электростанции и на экспорт, а также строительство портов.

В долгосрочной перспективе дополнительным сектором масштабного использования угля может стать глубокая переработка угля, в том числе в жидкие моторные топлива. Однако с учетом того, что существующий уровень готовности основных технологий глубокой переработки угля к их промышленному использованию, не считая традиционной коксохимии, пока не является достаточным для гарантированного объема и качества производимой конечной продукции и, соответственно, стабильного потребления угля, необходима своевременная консолидация усилий государства и бизнеса в данной сфере - по аналогии с соответствующими программами, реализуемыми в США и странах Европейского союза.

В условиях роста конкуренции на внутреннем и внешних рынках угля безальтернативными требованиями к перспективному развитию угольной промышленности, в частности, становятся:

снижение издержек в производстве и транспортировании угольных ресурсов до уровня, позволяющего удержать экспортные позиции в странах, уменьшающих использование традиционных видов топлива, и

обеспечить конкурентное преимущество в экспорте угля в развивающиеся страны, наращивающие объемы использования топливно-энергетических ресурсов;

устранение нефинансируемых федеральных мандатов, которыми в отличие от других отраслей промышленности обременена угольная отрасль в настоящее время;

максимальное использование резервов повышения качества поставляемого угля с целью расширения его использования у потребителя и снижения затрат на перевозку;

облегчение доступа угольных компаний на рынок заемного капитала для финансирования модернизации производства и повышения безопасности труда;

последовательная модернизация угольной отрасли, позволяющая повысить эффективность "живого" труда;

переход от торговли на внешнем и внутреннем рынках "простым энергоресурсом" к торговле высокотехнологичным "энергопродуктом", обеспечивающим (на основе глубокой переработки угля) увеличение коэффициента полезного действия его финального использования и сокращение транспортных затрат на доставку угля потребителю.

3. Рациональные варианты развития отрасли

Рациональный как для бизнеса, так и для государства вариант развития угольной отрасли должен удовлетворять критериям корпоративной и бюджетной эффективности - то есть, обеспечивать, с одной стороны, положительное сальдо денежных средств, с другой - достаточный объем поступлений в федеральный бюджет.

Как следует из результатов выполненных сценарных расчетов, при повышении железнодорожных тарифов к 2030 году в 2,5 раза положительное сальдо от производственной и ликвидационной деятельности достигается при уровне добычи на конец периода, равном 325 млн. тонн. При повышении железнодорожных тарифов к 2030 году в 3,27 раза и тем более в 4,06 раза суммарный корпоративный поток денежных средств, учитывающий выполнение программ производственной и ликвидационной деятельности, становится устойчиво отрицательным. Промежуточным значением, при котором потенциально может быть достигнуто положительное суммарное значение корпоративного сальдо денежных средств по производственной и

ликвидационной деятельности, является повышение железнодорожных тарифов примерно в 2,9 раза к 2030 году.

Таким образом, минимальным объемом добычи угля в 2030 году, обеспечивающим корпоративную эффективность отрасли, является величина, равная 325 млн. тонн.

С увеличением объемов добычи угля повышается бюджетная эффективность отрасли. Однако это повышение имеет пределы роста. Так, в вариантах роста железнодорожных тарифов в 2,5 раза к 2030 году предел роста бюджетной эффективности достигается в диапазоне объемов добычи угля, составляющих 400 - 500 млн. тонн.

Условиям безальтернативного обеспечения бюджетной эффективности и достижения при благоприятных условиях корпоративной эффективности отвечает прогнозный диапазон рациональных объемов добычи угля в 2030 году, составляющих 325 - 430 млн. тонн.

Для обеспечения формирования в самой угольной отрасли достаточных ресурсов для ее устойчивого развития и реализации конкурентных преимуществ российских угольных компаний предусматривается привлечение государственных ресурсов на принципах государственно-частного партнерства.

При этом государственные ресурсы должны быть направлены не на выборочное дотирование отдельных предприятий, а на участие в решении ряда системных проблем отрасли, которые не могут быть полностью и достаточно эффективно решены самим бизнесом.

К числу основных направлений, требующих государственной поддержки, относятся:

устранение инфраструктурных ограничений в части развития портовых мощностей, повышения пропускной способности железнодорожной сети и станций примыкания, увеличения эффективности использования подвижного состава. При этом средства на решение этих задач в инвестиционной программе открытого акционерного общества "Российские железные дороги" должны в обязательном порядке дополняться ресурсами из государственного бюджета, что позволит избежать резкого роста транспортных затрат и потери конкурентоспособности российского угля на международном рынке;

завершение реструктуризации угольной промышленности, включая решение проблем социального характера;

инновационное развитие отрасли (с использованием таких механизмов государственной поддержки, как выдача долгосрочных

кредитов на льготных условиях государственными банками, предоставление налоговых льгот на региональном уровне для проектов, направленных на модернизацию оборудования и инновационное развитие предприятий, государственное финансирование научно-исследовательских разработок и софинансирование пилотных инновационных проектов, в том числе в сфере глубокой переработки угля и получения продуктов с высокой добавленной стоимостью);

развитие кадрового потенциала отрасли через переобучение и повышение квалификации персонала для обеспечения необходимого роста эффективности отрасли и перехода на современное высокотехнологичное оборудование.

Оказание поддержки по указанным направлениям позволит обеспечить реализацию эффективного как на корпоративном, так и на государственном уровне проекта долгосрочного развития угольной отрасли. Для экономики в целом это в долгосрочной перспективе обеспечит:

дополнительные доходы бюджетов различных уровней за счет поступления налоговых платежей от предприятий отрасли;

поддержание занятости и социальной стабильности в угольных моногородах, что крайне важно с учетом того, что работники угольной промышленности представляют собой сильную консолидированную социальную группу;

развитие регионов Сибири и Дальнего Востока, где угольная промышленность является одним из важнейших составных элементов экономики;

энергетическую безопасность Российской Федерации за счет диверсификации энергобаланса страны;

инфраструктуру, которая может быть использована также и другими отраслями промышленности (прежде всего на азиатском направлении, имеющем стратегическое значение для развития экспорта в страны Азиатско-Тихоокеанского региона);

дополнительные косвенные эффекты за счет роста выпуска продукции и занятости в других отраслях (машиностроение, железнодорожный транспорт, строительство и др.), заказы на продукцию которых будут возникать в процессе развития угольной промышленности (в том числе поддержание угольной отрасли имеет важное значение для железнодорожного транспорта, для которого именно уголь обеспечивает около 25 процентов объемов грузоперевозок).

II. Цели и задачи, структура и этапы реализации Программы

1. Цели и задачи Программы

Как следует из анализа состояния, основных проблем и перспектив развития российской угольной промышленности, преодоление существующих проблем и рисков на пути ее эффективного и устойчивого долгосрочного развития может быть обеспечено лишь на основе государственно-частного партнерства, важнейшим инструментом которого призвана стать Долгосрочная программа развития угольной промышленности России на период до 2030 года (далее - Программа).

Реализация принципов государственно-частного партнерства в первую очередь требует согласования долгосрочных интересов государства и бизнеса в этой сфере, а также объединения усилий государства и бизнеса, разделения ответственности и рисков.

Основные интересы государства в рассматриваемой сфере связаны с реализацией зафиксированных в Энергетической стратегии России на период до 2030 года положений долгосрочной государственной энергетической политики в рамках перехода России к инновационному социально ориентированному типу экономического развития в соответствии с утвержденной Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года.

Согласно Энергетической стратегии России на период до 2030 года стратегическими целями развития угольной промышленности являются надежное и эффективное удовлетворение внутреннего и внешнего спроса на высококачественное твердое топливо и продукты его переработки, обеспечение конкурентоспособности угольной продукции в условиях насыщенности внутреннего и внешнего рынков альтернативными энергоресурсами, повышение уровня безопасности функционирования угледобывающих предприятий и снижение их вредного воздействия на окружающую среду.

Согласно Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года к долгосрочным приоритетам социально-экономического развития относятся развитие человеческого потенциала России, стимулирование предпринимательской активности и привлечения капитала в экономику, структурная диверсификация экономики на основе инновационного технологического развития, закрепление и расширение глобальных конкурентных преимуществ России в традиционных сферах, в том числе в энергетике, укрепление внешнеэкономических позиций

России, переход к новой модели пространственного развития российской экономики.

Таким образом, именно обеспечение (или необеспечение) необходимого вклада угольной промышленности в достижение указанных стратегических ориентиров является с позиции государства определяющим.

Интересы бизнеса связаны с экономически эффективным функционированием и инвестиционной привлекательностью угольных предприятий, максимизацией прибыли, сохранением имеющихся и занятием новых ниш на внутреннем и внешнем рынках угольной продукции, а также с возможностями осуществления долгосрочных планов развития компаний.

Общей базой для успешной реализации долгосрочных интересов как государства, так и бизнеса в условиях рыночной экономики, может служить лишь максимальное использование потенциальных конкурентных преимуществ российских угольных компаний.

Целью Программы является реализация потенциальных конкурентных преимуществ российских угольных компаний в рамках осуществления долгосрочной государственной энергетической политики и перехода к инновационному социально ориентированному типу экономического развития страны.

Главными направлениями объединения усилий государства и бизнеса в рассматриваемой сфере являются:

модернизация угольного производства, предусматривающая уход от неэффективных технологических, организационных и экономических решений во всех базовых для его функционирования подсистемах;

создание "среды развития" угольных компаний, обеспечивающей возможность реализации наиболее перспективных инновационных проектов по усилению ее производственного потенциала и занятию угольной продукцией новых рыночных ниш, организация рационального взаимодействия со смежными отраслями;

совместное формирование и последовательное применение механизмов поэтапной реализации Программы, в том числе для выполнения требований повышения безопасности и корпоративной социальной ответственности угольных компаний.

Указанные главные направления реализуются путем решения следующих основных задач, необходимых для достижения поставленной цели:

развитие сырьевой базы угольной промышленности и рациональное недропользование;

развитие производственного потенциала существующих мощностей по добыче и переработке угля и освоение новых угольных месторождений;

завершение реструктуризации угольной промышленности;

развитие внутреннего рынка угольной продукции и укрепление позиций России на мировом рынке угля;

технологическое развитие отрасли и укрепление научно-технической базы компаний и научных центров;

обеспечение промышленной и экологической безопасности, охраны труда в угольной отрасли;

развитие трудовых отношений и корпоративной социальной ответственности угольных компаний;

совершенствование системы профессиональной подготовки кадров для угольной промышленности.

С целью решения каждой из указанных задач формируется конкретный проект поэтапного развития соответствующего направления на перспективу до 2030 года, реализуемый при объединении усилий и разделении ответственности государства и бизнеса.

Сфера ответственности государства включает прежде всего совершенствование нормативно-правовой базы эффективного функционирования и модернизации производства, обеспечение действенного надзора (усиление соответствующих функций) и создание благоприятного инвестиционного климата. Сфера ответственности бизнеса включает в том числе активное выдвижение и реализацию проектов модернизации производства, обеспечение промышленной безопасности и охраны труда, а также выполнение социальных обязательств.

Государство оказывает определяющее влияние на такие сферы, как:

формирование рынков, включая в том числе вопросы тарифно-ценовой политики и задания долгосрочных программных ориентиров развития смежных отраслей (электроэнергетика, газовая промышленность, транспорт), вопросы регионального социально-экономического развития и рациональных топливно-энергетических балансов;

развитие и использование различных форм государственной поддержки, учитывающих в том числе длительный инвестиционный цикл в угольной отрасли;

формирование комфортной социальной и инвестиционной среды через устранение нефинансируемых федеральных мандатов, закрепленных за угольной отраслью в предыдущие годы;

развитие науки и образования.

Типовые стадии развития отношений между государством и бизнесом предусматривают:

совершенствование законодательства Российской Федерации, обеспечивающего безопасность при проектировании, строительстве и эксплуатации угольных предприятий, и создание эффективного механизма государственно-частного партнерства;

развитие рынка, в том числе стимулирование сооружения новой угольной генерации, развития инфраструктуры;

стимулирование инвестиционного процесса, в том числе по модернизации горного хозяйства, освоению новых месторождений.

Основные индикаторы достижения поставленной цели отражают важнейшие продвижения в сферах модернизации и устойчивого развития угольной отрасли, повышения качества угольной продукции и занятия новых рыночных ниш, повышения эффективности и инвестиционной привлекательности отрасли, обеспечения промышленной и экологической безопасности, а также выполнения социальных обязательств и роста поступлений в бюджет.

В перечень указанных индикаторов включаются:

удельный вес мощностей, введенных с начала реализации Программы, в общем объеме мощностей по добыче угля;

доля актуализированных нормативных правовых актов в сфере проектирования, строительства и эксплуатации угледобывающих предприятий;

рентабельность активов (отношение чистой прибыли к стоимости всех активов);

калорийный эквивалент угольной продукции для энергетики;

средняя дальность перевозки угольной продукции;

объем добычи на 1 занятого в отрасли и производство товарной продукции на 1 занятого в отрасли за период реализации Программы;

состояние промышленной безопасности, включая удельный травматизм со смертельным исходом на 1 млн. тонн добычи, удельный

травматизм со смертельным исходом на 1000 работников промышленно-производственного персонала;

удельный сброс загрязненных сточных вод в водные объекты;

удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу;

поступления в бюджет (недропользование, налоги).

2. Структура и этапы реализации Программы

Программа включает в себя 8 подпрограмм, а также оценку ожидаемых результатов реализации Программы, описание системы управления Программой и план первоочередных мероприятий по ее реализации.

В соответствии с установками Энергетической стратегии России на период до 2030 года этапы ее реализации применительно к угольной промышленности характеризуются следующим.

Первый этап включает в себя реализацию комплекса программных мер по стабилизации ситуации в отрасли, завершение мероприятий по реструктуризации отрасли, техническое перевооружение и интенсификацию угольного производства, увеличение объемов обогащения угля, снижение аварийности и травматизма на угледобывающих предприятиях, дальнейшее развитие экспортного потенциала угольных компаний.

Второй этап включает в себя формирование новых центров угледобычи на новых угольных месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, оснащение предприятий отрасли современной высокопроизводительной техникой и технологиями, отвечающими мировым экологическим нормам, снятие системных ограничений при транспортировке угольных грузов на внутренний и внешний рынки, развитие системы аутсорсинга, достижение максимальной переработки каменного энергетического угля с учетом требований внутреннего рынка, реализацию пилотных проектов на базе российских технологий глубокой переработки угля и добычи шахтного метана.

Третий этап включает в себя кардинальное повышение производительности труда при обеспечении мировых стандартов в области промышленной безопасности и охраны труда, экологической безопасности

при добыче и обогащении угля, промышленное получение продуктов глубокой переработки угля (синтетическое жидкое топливо, этанол и др.) и сопутствующих ресурсов (метан, подземные воды и строительные материалы).

Мероприятия Программы, включаемые в проекты государственных программ, приведены в приложении № 1.

III. Система мероприятий Программы

1. Подпрограмма "Развитие сырьевой базы угольной промышленности и рациональное недропользование"

Целью подпрограммы является обеспечение сбалансированного развития и использования угольной сырьевой базы для удовлетворения потребностей экономики страны в угольных ресурсах, а также геополитических интересов Российской Федерации.

Мероприятия, реализуемые в рамках подпрограммы, направлены на:

воспроизводство ресурсов и запасов угля с учетом концентрации средств федерального бюджета и внебюджетных источников на выполнение геолого-разведочных работ в наиболее перспективных районах;

обеспечение рационального недропользования.

В целом состояние угольных ресурсов Российской Федерации оценивается как удовлетворительное. Однако, при достаточно высоких валовых показателях запасов угля, учтенного государственным балансом, величина благоприятных для освоения (активных) запасов угля существенно ниже. Кондиционные ресурсы угля России, учтенные при разработке Программы, приведены в приложении № 2.

Компенсация отрабатываемых запасов угля в результате их прироста с учетом добывающих мощностей угольных компаний и растущих потребностей теплоэлектроэнергетики, черной и цветной металлургии, химической промышленности требует наращивания ресурсной базы угля. Для этого необходимо создать основу планирования геолого-разведочных работ, выполняемых за счет средств федерального бюджета и средств недропользователей, учитывающую состояние и перспективы развития угольной промышленности Российской Федерации.

Мероприятия по воспроизводству ресурсов и запасов угля включают в себя проведение:

опережающих прогнозно-минерагенических и целевых рекогносцировочных работ;

поисковых и поисково-оценочных работ;

разведочных работ.

В результате выполнения этих работ будет обеспечена локализация прогнозных ресурсов, подготовлены перспективные площади для передачи на лицензионной основе недропользователям, достигнут прирост запасов угля.

Основные объемы поисковых, оценочных и разведочных работ намечаются в бассейнах и месторождениях Западной и Восточной Сибири, Дальнего Востока, где возможен открытый способ добычи. При этом максимальным потенциалом роста угледобычи в долгосрочной перспективе, исходя из основных характеристик ресурсной базы (запасы и качество угля, геологические условия, возможность использования открытого способа разработки), обладает Восточно-Сибирский экономический регион страны, что требует ускоренного развития транспортной, прежде всего железнодорожной, инфраструктуры в этом регионе.

На первом этапе реализации подпрограммы будут осуществляться мероприятия по обеспечению минерально-сырьевыми ресурсами действующих угледобывающих производств в освоенных угледобывающих районах, на втором этапе - по созданию условий для формирования новых сырьевых баз угля в районах Восточной Сибири, Дальнего Востока, Республики Коми и на Урале, на третьем этапе - по обеспечению минерально-сырьевыми ресурсами действующих угледобывающих производств в традиционных и новых районах добычи угля.

Мероприятия по обеспечению рационального недропользования включают меры нормативно-правового, экономического и контрольно-надзорного характера.

На первом этапе реализации подпрограммы будет создано необходимое нормативно-правовое обеспечение повышения рациональности недропользования, разработаны проекты федеральных законов о внесении изменений в Закон Российской Федерации "О недрах" в части повышения эффективности управления в области использования и охраны подземных вод, в части проведения экспертизы технических проектов за счет средств пользователей недр и в части предоставления права недропользователям осуществлять добычу общераспространенных

полезных ископаемых и подземных вод для собственных нужд в границах лицензионных участков.

Будут разработаны:

методика расчета размера вреда, причиненного недрам вследствие нарушения законодательства Российской Федерации о недрах;

положение о формировании ликвидационных фондов, формируемых компаниями-недропользователями для финансирования мероприятий, обеспечивающих консервацию и ликвидацию горных выработок, восстановление природной среды, рекультивацию земель и благоустройство территорий.

Одновременно будут выполняться мероприятия по согласованию проектной документации на разработку месторождений и осуществлению контрольно-надзорной деятельности за выполнением лицензионных соглашений. Осуществление этих мероприятий продолжится на втором и третьем этапах реализации подпрограммы.

Рациональному недропользованию будет способствовать осуществление контрольных мероприятий по выполнению лицензионных соглашений в соответствии с планом контрольно-надзорной деятельности Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по воспроизводству минерально-сырьевой базы угольной промышленности и рационального недропользования предусматривают:

разработку научного обоснования обстановки, благоприятной для выявления на территории России угольных месторождений;

разработку прогнозно-поисковых моделей угольных месторождений;

переоценку и геолого-экономический анализ ресурсов и запасов угольных месторождений нераспределенного фонда;

разработку технологий применения комплекса современных экспрессных полевых и лабораторных методов изучения минерального вещества при поисках и оценке угольных месторождений;

создание информационных технологий мониторинга и управления запасами угля;

создание научно-аналитической базы, нормативно-методического и правового обеспечения изучения и воспроизводства минерально-сырьевой базы угольной промышленности, а также рационального недропользования.

Основные организационные мероприятия по реализации подпрограммы включают в себя:

создание координационного совета по подпрограмме с участием заинтересованных представителей федеральных органов власти, научных организаций и компаний-недропользователей;

создание информационно-аналитической поддержки реализации подпрограммы;

разработку форм полугодовых отчетов о реализации подпрограммы.

Механизмы государственно-частного партнерства реализации подпрограммы основаны на следующих принципах:

государство ответственно за локализацию прогнозных ресурсов угля, подготовку перспективных участков и площадей для передачи их на лицензионной основе недропользователям;

в сферу ответственности угольных компаний входит проведение более детальных поисковых, поисково-оценочных работ, а также разведки угольных месторождений.

Для реализации подпрограммы будет привлечено 17482 млн. рублей, в том числе за счет средств федерального бюджета, предусматриваемых государственному заказчику на текущие расходы по основной деятельности, 6084,1 млн. рублей и на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы - 488,4 млн. рублей, за счет средств внебюджетных источников - 11397,9 млн. рублей.

Одним из основных механизмов привлечения средств недропользователей для проведения геологоразведочных работ и обеспечения прироста запасов угля является лицензирование недропользования.

Подпрограммой предусматривается формирование перечня объектов лицензирования по основным угольным бассейнам до 2015 года и обоснование направлений лицензионной деятельности до 2030 года. Программный подход к предоставлению участков недр в пользование способствует увеличению объемов геологоразведочных работ, финансируемых за счет средств недропользователей, расширению сырьевой базы угледобычи и вовлечению разведанных запасов угля в разработку.

При формировании перечня объектов лицензирования по основным угольным бассейнам до 2015 года учитывалась последовательность ввода шахт и разрезов в эксплуатацию и объемы предполагаемой добычи угля.

Размещение объектов лицензирования проведено с учетом перспектив расширения сети железных дорог в соответствии со Стратегией развития железнодорожного транспорта в Российской Федерации до

2030 года и развития экспортных угольных терминалов в соответствии с Транспортной стратегией Российской Федерации на период до 2030 года. Принято во внимание развитие мощностей угольной генерации, предусмотренное в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2020 года.

Реализация перечня лицензирования месторождений угля до 2015 года потребует минимальных затрат с точки зрения создания обеспечивающей инфраструктуры. Все планируемые к лицензированию участки расположены на небольшом удалении от действующих производств и могут быть оперативно вовлечены в освоение, что повышает инвестиционную привлекательность выставляемых на аукционы и конкурсы участков и их цену.

Лицензирование недропользования в 2016 - 2030 годах будет направлено на поддержание ресурсного обеспечения действующих угледобывающих производств и создание условий для формирования новой минерально-сырьевой базы угольной промышленности в районах Восточной Сибири, Дальнего Востока и на Урале.

Международная деятельность по реализации подпрограммы будет направлена на гармонизацию международных и национальных стандартов в области учета и подсчета ресурсов и запасов угля.

Реализация предусмотренных мероприятий обеспечит эффективное функционирование действующих угледобывающих предприятий за счет своевременной подготовки технологических запасов и повышения рациональности недропользования для продления сроков службы, реконструкции и увеличения мощности действующих угледобывающих предприятий, способных в современных условиях сохранить рентабельность добычи и наращивать ее объемы.

Для создания новых экономически эффективных угледобывающих предприятий будут подготовлены соответствующие запасы угля:

на участках и месторождениях, находящихся в благоприятных условиях в отношении потребителей и транспортных коммуникаций;

на локальных участках с небольшими запасами, находящихся в благоприятных условиях в отношении ускоренного освоения нетиповыми угледобывающими предприятиями (разрезы, уклоны, штольни);

в энергодефицитных районах, удаленных от центров угледобычи, для обеспечения местным угольным топливом небольших населенных пунктов и горнорудных предприятий (строительство малых угольных разрезов местного значения);

на месторождениях, располагающих высококачественным углем, характеризующимся высокими потребительскими свойствами (коксующийся особо ценных марок, высококалорийный энергетический, конкурентноспособный на внешнем рынке или пригодный для технологического использования).

Получит опережающее развитие подготовка к освоению запасов угля под перспективное строительство в районах, где ожидаются благоприятные изменения экономической ситуации - появление новых потребителей, увеличение спроса на уголь, изменение цен или налоговой политики, строительство транспортных коммуникаций, появление новых технологий добычи, транспортировки, использования или переработки угольного сырья, выявление дополнительных свойств угля, расширяющих сферу его использования и увеличивающих потребительскую ценность.

Мероприятия подпрограммы приведены в приложении № 1 к Программе (проект государственной программы "Воспроизводство и использование природных ресурсов").

2. Подпрограмма "Развитие производственного потенциала существующих мощностей по добыче и переработке угля и освоение новых угольных месторождений"

Целью подпрограммы является достижение высокоэффективной рентабельной работы угольных компаний за счет полной модернизации производства, внедрения прогрессивных технологий добычи угля, создания взаимосвязанных технологических комплексов по добыче и преобразованию угля в продукцию с высокой долей добавленной стоимости.

Мероприятия, реализуемые в рамках подпрограммы, направлены на:

создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда, качества продукции;

создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений;

модернизацию действующих предприятий на основе инновационных технологий;

создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей.

Создание новых центров угледобычи включает мероприятия по разработке угольных месторождений в новых малоосвоенных регионах, имеющих перспективные к отработке запасы угля с благоприятными условиями залегания, среди которых Эльгинское месторождение Южно-Якутского угольного бассейна (Республика Саха (Якутия)), Межэгейское и Элегестское месторождения, а также участок "Центральный" Улугхемского угольного бассейна (Республика Тыва), Апсатское месторождение (Забайкальский край), Менчерепское месторождение (Кемеровская область) и другие.

В частности, предполагается приступить к строительству:

на Эльгинском месторождении - угледобывающего предприятия для добычи угля марок Ж, ГЖ в объеме 9 млн. тонн к 2015 году и более 27 млн. тонн к 2030 году, Эльгинской ТЭЦ и Эльгинской ГРЭС с установленной мощностью 160 и 1800 МВт соответственно, а также комплекса по местному использованию продуктов переработки угля;

в Улугхемском угольном бассейне на Межэгейском месторождении - угольной шахты с годовой добычей 4,4 млн. тонн к 2015 году и 10 млн. тонн - к 2030 году, на Элегестском месторождении - угольной шахты с годовой добычей 3 млн. тонн к 2015 году с доведением до 7 млн. тонн к 2030 году, на участке "Центральный" - угольной шахты с годовой добычей 5,3 млн. тонн к 2020 году и 9 млн. тонн - к 2030 году;

на Апсатском месторождении - угольного разреза с годовой добычей 0,5 млн. тонн к 2020 году и 1,5 млн. тонн - к 2030 году, а также шахты с годовой добычей 1 млн. тонн к 2025 году.

Возможно также начало освоения перспективных месторождений с благоприятным залеганием угольных пластов и в других регионах по мере приобретения лицензий на разработку. Так, на Усинском месторождении коксующегося угля (Республика Коми) на базе шахтного поля № 3 после 2015 года будет построено новое угледобывающее предприятие по добыче 4,5 млн. тонн угля в год.

Создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений предполагает:

создание новых и расширение существующих кластеров по энерго-технологическому использованию угля в Кузбассе и других угольных регионах, включающих разрезы, шахты, обогатительные фабрики, комплексы по производству полукокса и электростанции, работающие на

угле или извлеченном из угольных пластов метане и горючем газе от производства полукокса;

создание к 2020 году комплекса по местному использованию продуктов переработки угля на Эльгинском месторождении;

создание пилотных заводов по производству из угля до 3 млн. тонн синтетического жидкого топлива в 2020 году, включая комплекс демонстрационных установок по процессам глубокой переработки угля с последующим промышленным освоением технологии получения синтетического жидкого топлива в 2025 - 2030 годах.

В ходе реализации подпрограммы возможно также создание других производств с использованием технологий термической переработки низкосортного угля, селективной разработки угольных пластов, технологии и оборудования по безотходной глубокой переработке угля и других технологий.

Модернизация действующих предприятий на инновационной основе предусматривает:

разработку и совершенствование нормативной базы, содействующей отработке эффективных запасов угля, внедрению современной техники и энергоэффективных технологий добычи и углепереработки;

разработку программ модернизации угольных компаний в части внедрения энергоэффективных технологий угледобычи и углепереработки ("шахта - лава" при подземной добыче угля, поточная и поточно-цикличная технология открытой добычи, извлечение и переработка метана из угольных пластов, утилизация низкопотенциального тепла шахтных вод и др.).

Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей предполагает реализацию проектов по ликвидации нерентабельных производств и последствий ведения горных работ за счет формируемых угольными компаниями ликвидационных фондов.

Предполагается осуществить следующие организационные мероприятия:

координация подпрограммы с программами развития смежных отраслей (электроэнергетики, транспорта, газовой), а также со стратегиями, принятыми крупными управляющими компаниями в области угледобычи и углепереработки;

координация проектов по созданию технологических комплексов и программ модернизации угольных компаний с программами социально-экономического развития угольных регионов;

инвентаризация и отбор проектов (объектов) нового строительства и модернизации угледобывающих и углеперерабатывающих предприятий, реализация которых требует государственной поддержки в той или иной форме;

создание системы информационно-методической поддержки реализации подпрограммы.

Реализацию подпрограммы предусматривается осуществлять в условиях тесного взаимодействия частных компаний и государства. Основой такого государственно-частного партнерства будет являться баланс интересов и ответственности сторон. При этом государство ответственно за обеспечение следующих мер государственного регулирования:

предоставление государственных гарантий под привлекаемые кредиты для строительства крупных угледобывающих и углеперерабатывающих предприятий в новых центрах угледобычи;

совершенствование нормативно-регламентационной базы по проектированию и экспертизе строительства шахт, разрезов и перерабатывающих производств;

налоговое стимулирование инвестиционных вложений (предоставление налоговых льгот на региональном уровне) в реализацию проектов по созданию технологических комплексов и программ модернизации производства на угледобывающих и углеперерабатывающих предприятиях, а также совершенствование механизма возмещения за счет средств федерального бюджета части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным организациями угольной промышленности на модернизацию действующих мощностей;

предоставление инвестиционных налоговых кредитов действующим предприятиям на модернизацию и обновление основных производственных фондов;

эффективное использование (в том числе контроль) ликвидационных фондов для финансирования мероприятий, обеспечивающих консервацию и ликвидацию горных выработок, восстановление природной среды, рекультивацию земель и благоустройство территорий.

Недропользователи несут ответственность за обеспечение процесса модернизации финансовыми ресурсами, наполнение ликвидационных

фондов, комплексное использование потенциала угольных месторождений в соответствии с условиями пользования недрами (лицензионными соглашениями).

В ходе модернизации производственного потенциала угольной промышленности России предусматривается использовать следующие формы международного сотрудничества:

внедрение современных прогрессивных импортных технологий добычи и переработки угля;

кредитование зарубежными партнерами крупных инженерных проектов под гарантии поставки угольной продукции;

реализация совместных проектов по добыче и глубокой переработке угля.

Реализация подпрограммы позволит к 2030 году:

обеспечить создание и дальнейшее развитие эффективных производственно-технологических комплексов на базе новых центров угледобычи, в том числе в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке;

создать новые технологические комплексы для максимального использования ресурсов угольных месторождений;

полностью обновить производственные мощности по добыче угля на основе модернизации и инновационных технологий;

обеспечить планомерное выбытие неэффективных мощностей за счет средств ликвидационных фондов.

В результате реализации мероприятий подпрограммы ожидается:

рост доли новых предприятий, введенных в период реализации подпрограммы, в добыче угля по отрасли до 31,2 - 33,3 процента;

рост рентабельности активов с 8,4 процента в 2010 году до 25 процентов в 2030 году;

рост производительности труда в отрасли в 5 раз;

снижение средней глубины разработки на шахтах с 423 метров в 2010 году до 350 метров в 2030 году;

снижение коэффициента вскрыши на разрезах с 5,3 $м^3$/т в 2010 году до 4,8 $м^3$/т в 2030 году.

Мероприятия подпрограммы приведены в приложении № 1 к Программе (проекты государственных программ "Энергоэффективность и развитие энергетики", "Развитие транспортной системы").

3. Подпрограмма "Завершение реструктуризации угольной промышленности"

Целью подпрограммы является реализация ранее принятых решений органов федеральной власти по осуществлению технических, социальных и экологических мероприятий, связанных с ликвидацией неперспективных шахт и разрезов, обеспечением безопасного проживания населения в районах ликвидированных угольных предприятий.

Мероприятия подпрограммы предусматривают:

закупку товаров, работ и услуг для государственных нужд;

научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;

выделение субсидий организациям по добыче и переработке угля на возмещение части затрат, связанных с ликвидацией последствий аварий и стихийных бедствий;

предоставление услуг, связанных с реструктуризацией угольной отрасли;

обеспечение социальных выплат и дополнительного пенсионного обеспечения (негосударственных пенсий) работникам организаций по добыче (переработке) угля (горючих сланцев), подразделений военизированных аварийно-спасательных частей и шахтостроительных организаций;

реализацию программ местного развития.

Закупка товаров, работ и услуг для государственных нужд предусматривает ликвидацию особо убыточных шахт и разрезов, осуществляемую в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности.

На начало 2011 года остались незавершенными следующие мероприятия, предусмотренные утвержденными проектами:

консервация башенного копра на шахте "Глубокая" в Восточном Донбассе;

тушение 9 горящих породных отвалов;

рекультивация нарушенных земель на площади 1609 гектаров;

строительство 1 водоотливного комплекса и 10 очистных сооружений шахтных вод;

капитальный ремонт 26 объектов, пострадавших в результате ведения горных работ;

защита от подтопления 11 питьевых источников.

Подпрограммой предусматривается завершение всех мероприятий с согласованным объемом бюджетного финансирования 31,1 млрд. рублей.

Затраты на закупку товаров, работ и услуг для государственных нужд, включая ассигнования на завершение технических работ по ликвидации организаций угольной промышленности и предоставление бесплатного пайкового угля, предусмотрены в размере 15 млрд. рублей.

Затраты на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы составляют 0,16 млрд. рублей.

Для обеспечения деятельности федерального государственного бюджетного учреждения "ГУРШ" и федерального государственного бюджетного учреждения "СОЦУГОЛЬ", предоставляющих государственные услуги, связанные с завершением реструктуризации шахтного фонда, ликвидацией особо убыточных шахт и разрезов, осуществлением работ по реализации мероприятий по социально значимым объектам и направлениям, а также социальной защитой высвобожденных при этом работников угольной промышленности, необходимый объем финансирования в 2011 - 2015 годах составляет 400 млн. рублей.

Субсидии организациям по добыче и переработке угля на возмещение части затрат, связанных с ликвидацией последствий аварий и стихийных бедствий, составляют 160 млн. рублей.

Социальные выплаты и дополнительное пенсионное обеспечение (негосударственные пенсии) работникам организаций по добыче (переработке) угля (горючих сланцев), подразделений военизированных аварийно-спасательных частей и шахтостроительных организаций составляют 410 млн. рублей.

Реализация программ местного развития предусматривает:

снос 1890,3 тыс. куб. метров ветхого жилищного фонда, ставшего в результате ведения горных работ непригодным для проживания по критериям безопасности;

переселение 5383 семей из ветхого аварийного жилья (из них в Ростовской области - 2985 семей, Кемеровской области - 1986 семей);

содействие в приобретении (строительстве) жилья по новому месту жительства работникам, высвобожденным до 1 января 2005 г. при ликвидации расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях организаций угольной промышленности и имеющим стаж работы не менее 10 лет в организациях угольной промышленности. Общее количество подлежащих переселению составит 909 семей, из них

420 семей, проживающих в Сахалинской области, и 489 семей - в Республике Коми;

реконструкцию и замену 33 объектов социальной инфраструктуры, предоставлявших основные коммунальные услуги населению шахтерских городов и поселков;

эксплуатацию природоохранных объектов, переданных ликвидируемыми организациями угольной промышленности в муниципальную собственность.

Расходы федерального бюджета по реализации программ местного развития составят 15 млрд. рублей. Начиная с 2012 года планировалось возложить финансовую нагрузку по эксплуатации природоохранных объектов на муниципальные образования, которым были переданы на баланс водоотливные и очистные комплексы. Однако опыт показывает нежизнеспособность этой идеи, так как местные бюджеты не в состоянии профинансировать даже замену самортизированного оборудования (водоотливные комплексы эксплуатируются в течение 10 лет), стоимость которого значительно меньше затрат на эксплуатацию комплексов.

Следует отметить, что в ходе формирования проекта федерального бюджета на 2013 - 2015 годы будут определены дополнительные бюджетные ассигнования на выполнение всех мероприятий по завершению реструктуризации угольной промышленности.

Мероприятия подпрограммы приведены в приложении № 1 к Программе (проект государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики").

4. Подпрограмма "Развитие внутреннего рынка угольной продукции и укрепление позиций России на мировом рынке угля"

Целями подпрограммы являются формирование благоприятной рыночной среды для стимулирования использования угля внутри страны и привлечение инвестиций в развитие транспортной и портовой инфраструктуры для увеличения экспорта угля.

Основные мероприятия данной подпрограммы реализуются по следующим направлениям:

совершенствование нормативной правовой базы для стимулирования использования угля на внутреннем рынке топливно-энергетических ресурсов;

развитие железнодорожной и портовой инфраструктуры для диверсификации направлений поставки угольных грузов внутри страны и

для увеличения полноты использования экспортного потенциала угольных компаний;

повышение конкурентоспособности угольной продукции за счет использования внутренних резервов угольных компаний.

Мероприятия по совершенствованию нормативной правовой базы должны обеспечить снижение доли транспортных затрат в цене угля, способствовать улучшению позиции угля в межтопливной конкуренции в электроэнергетике, в том числе за счет увеличения потребления качественного угля и продукции с высокой добавленной стоимостью. Мероприятия по совершенствованию нормативной правовой базы предусматривают:

совершенствование действующей системы учета запасов угля в части обеспечения ее полного соответствия требованиям международных систем учета запасов;

стимулирование перехода угольных компаний на международные стандарты финансовой отчетности и использование методов, обеспечивающих большую прозрачность угольного бизнеса;

создание системы экономических и правовых стимулов, обеспечивающих высокие темпы развития рынка сервисных услуг ("аутсорсинг") для обслуживания основного бизнеса угледобывающих компаний;

совершенствование системы тарифного регулирования железнодорожных перевозок угля в соответствии с мероприятиями по реализации Программы структурной реформы на железнодорожном транспорте (постановление Правительства Российской Федерации от 18 мая 2001 г. № 384) с учетом создания условий для устойчивости, безопасности функционирования и динамичного развития железнодорожного транспорта общего пользования при обеспечении баланса интересов организаций железнодорожного транспорта и пользователей их услугами;

стимулирование практики заключения долгосрочных контрактов на поставку угля и угольной продукции на внутреннем рынке;

создание и использование биржевых индексов для повышения объективности ценообразования в торговле углем на внутреннем рынке и организации биржевой торговли угольным топливом;

разработку дополнений к нормативным требованиям по обязательному применению калорийного эквивалента при оценке качества произведенной продукции;

содействие межтопливной конкуренции угля с газом для обеспечения не менее 2-кратного превышения цен на природный газ по сравнению с ценами на уголь;

организацию схемы экспортного финансирования поставок российского угля в КНР с использованием ресурсов китайских банков;

стимулирование последовательного замещения экибастузского угля кузнецким углем на тепловых электростанциях Урала и Западной Сибири;

стимулирование промышленного извлечения метана из угольных месторождений и его использование в экономике страны;

стимулирование развития глубокой переработки угля (полукоксование, газификация, синтетическое жидкое топливо), в том числе путем предоставления налоговых льгот на проектный срок окупаемости инвестиций.

Мероприятия по развитию железнодорожной и портовой инфраструктуры должны обеспечить укрепление позиций России на внешнем рынке и дальнейшее развитие сложившихся в последнее десятилетие тенденций по увеличению физических объемов экспорта и достижению паритета в объемах поставки угля на атлантический и азиатско-тихоокеанский рынки к 2030 году. При этом предполагается создание условий для опережающего роста объемов экспорта на рынок стран Азиатско-Тихоокеанского региона по отношению к экспорту в европейские страны, где прогнозируется стабилизация и даже сокращение спроса на уголь.

Мероприятия по развитию портовой инфраструктуры предусматривают:

комплексное развитие Мурманского транспортного узла с планируемым в 2012 - 2015 годах строительством угольного терминала мощностью 20 млн. тонн;

развитие транспортного узла "Восточный - Находка", включая строительство нового угольного терминала мощностью 20 млн. т/год и завершение строительства третьей очереди существующего угольного терминала на 6 млн. т/год;

создание сухогрузного района морского порта Тамань;

строительство и реконструкция объектов федеральной собственности, а также объектов инфраструктуры в морском порту Ванино с доведением его грузооборота до 26,4 млн. т/год;

реконструкцию причалов № 5 - 7 и подходного канала для развития угольного комплекса в порту Высоцк;

строительство морского угольного терминала в районе мыса Изыльметьево.

Мероприятия по развитию железнодорожной инфраструктуры предусматривают:

увеличение пропускной способности железных дорог в направлениях Кузбасс - Урал - порты Балтийского, Баренцева, Японского морей и Азово-Черноморского бассейна;

развитие Байкало-Амурской магистрали;

увеличение пропускной способности на участке Комсомольск-на-Амуре - Советская Гавань со строительством нового Кузнецовского тоннеля;

строительство железных дорог к Эльгинскому и Элегестскому угольным месторождениям;

развитие направления Междуреченск - Абакан - Тайшет;

развитие промышленного железнодорожного транспорта в Кузбассе;

создание парка вагонов с нагрузкой на ось 30 тонна-сил для перевозки угля в тяжеловесных составах.

Расходы федерального бюджета на развитие транспортной инфраструктуры на период до 2015 года составят 195,5 млрд. рублей, в том числе 57,6 млрд. рублей - средства Инвестиционного фонда Российской Федерации.

Организационные мероприятия подпрограммы направлены на обеспечение эффективного взаимодействия представителей заинтересованных федеральных и региональных органов государственной власти, угольных, электрогенерирующих и транспортных компаний в ходе реализации проектов по развитию логистической инфраструктуры и совершенствованию тарифного регулирования перевозок угля. Организационные мероприятия предусматривают:

обеспечение завершения инвестиционных проектов развития транспортной и портовой железнодорожной инфраструктуры, находящихся на стадии реализации;

активизацию формирования программы технического перевооружения системы железнодорожного транспорта в части подвижного состава и путевой инфраструктуры для организации движения тяжеловесных поездов, включая развертывание производства грузовых вагонов увеличенной грузоподъемности для перевозки угля;

реализацию проектов по усилению Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей;

стимулирование органами местной исполнительной власти угледобывающих регионов развития сети сервисных и вспомогательных предприятий для обслуживания основного бизнеса угледобывающих компаний;

создание механизмов стимулирования заключения долгосрочных контрактов в угольной промышленности, позволяющих эффективно противостоять ценовым сговорам и резким изменениям цен на уголь;

организацию биржевой торговли стандартизованным угольным топливом на основе спотовых, форвардных и фьючерсных контрактов;

последовательное развитие мер по ужесточению требований к адекватности системы финансовой отчетности и фактического состояния бизнеса;

формирование программы реализации демонстрационных проектов производства и транспортировки стандартизованного угольного топлива, а также реализации демонстрационных проектов создания угольных энергоблоков с циркулирующим кипящим слоем мощностью до 330 МВт и мощностью 660 МВт с пылеугольным сжиганием на суперсверхкритических параметрах пара.

Мероприятия подпрограммы предусматривают возможность использования механизмов государственно-частного партнерства и венчурного финансирования. При этом государство концентрирует свои усилия главным образом на инфраструктурной составляющей проектов и обеспечении рыночной перспективы для производимой продукции и услуг, в то время как частный бизнес наряду с этим обеспечивает инвестиции непосредственно в организацию производства и услуг.

В рамках подпрограммы механизм государственно-частного партнерства используется в целях:

обеспечения доступности портовой и железнодорожной инфраструктуры для производителей энергетического угля как наиболее чувствительных к ценовой конъюнктуре путем инвестиций в железнодорожную инфраструктуру для решения проблем экспорта продукции на растущие рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона;

создания оборудования для производства, транспортировки и хранения стандартизованного угольного топлива для пылевидного сжигания с участием государства, угольных, энергетических и транспортных компаний;

создания производства по добыче шахтного метана и продуктов глубокой переработки угля на основе российских и зарубежных разработок

путем реализации демонстрационных проектов получения полукокса, химических продуктов и моторного топлива в Кузбассе и Восточной Сибири.

Мероприятия подпрограммы предполагают инвестиционное сотрудничество в области развития инфраструктуры транспорта угля, освоения производства продуктов глубокой переработки угля и комплексного использования ресурсов угольных месторождений, а также формирование консорциумов из российских и зарубежных угольных компаний для работы за рубежом.

В период до 2020 года реализация мероприятий подпрограммы предусматривает:

снятие системных ограничений при транспортировке угольных грузов на внутренний и международный рынки;

повышение "прозрачности" угольного бизнеса и развитие системы аутсорсинга;

достижение максимального объема переработки каменных энергетических углей с учетом требований внутреннего рынка;

реализацию демонстрационных проектов по глубокой переработке угля и добыче шахтного метана.

В дальнейшем (после 2020 года) предусматривается промышленное получение продуктов глубокой переработки угля (синтетическое жидкое топливо, этанол и др.) и сопутствующих ресурсов (метан, подземные воды, строительные материалы).

В результате реализации комплекса мер будут созданы предпосылки для роста спроса на угольную продукцию в России с 176,5 млн. тонн в 2009 году до 220 млн. тонн в 2030 году, а экспорта российского угля с 107,4 млн. тонн до 170 млн. тонн. Динамика и оценка спроса на российский уголь приведены в приложении № 3 к Программе.

Оценка потребности тепловых электростанций практически совпадает с параметрами Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 года с учетом перспективы до 2030 года и схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2011 - 2017 годы. Следует отметить, что прогнозные оценки потребности в этих программных документах не носят нормативного характера и могут уточняться по ходу их реализации.

Потребность металлургической промышленности в концентратах коксующихся углей оценена в 40 млн. тонн, что примерно соответствует сегодняшнему уровню потребления. Этот прогноз сделан с учетом

расширения использования технологий безкоксовой выплавки стали. Рассмотрен вариант и максимально возможного спроса - до 47 млн. тонн в 2020 году. Оценка баланса производства и потребления коксующегося угля на внутреннем рынке, приведенная в приложении № 4, показывает в целом профицит производства в объеме 40 млн. тонн в 2020 году и 53,4 млн. тонн в 2030 году. Достижение этих показателей обеспечивается максимальным использованием потенциала производственных мощностей по добыче жирного, газового жирного, коксового, коксового жирного угля на Элегестском, Межэгейском, Чаданском, Эльгинском, Денисовском и Чульмаканском месторождениях. Таким образом, удовлетворение повышенного спроса на коксующийся уголь для российской металлургии может быть обеспечено наряду с предусмотренными объемами экспорта коксующегося угля на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Прогнозируемое в рамках Программы существенное увеличение экспорта угля в совокупности с его внутренним потреблением сохраняет общий объем добычи угля в рассматриваемой перспективе, практически совпадающий с прогнозными параметрами Энергетической стратегии России на период до 2030 года.

Мероприятия подпрограммы приведены в приложении № 1 к Программе (проекты государственных программ "Энергоэффективность и развитие энергетики", "Развитие транспортной системы").

5. Подпрограмма "Обеспечение технологического развития отрасли и укрепление научно-технической базы компаний и научных центров"

Стратегической целью технологического развития отрасли и укрепления научно-технической базы компаний и научных центров на период до 2030 года является создание устойчивой инновационной системы для обеспечения угольной отрасли прогрессивными российскими технологиями и оборудованием, а также научно-техническими и инновационными решениями.

Основными направлениями технологического развития отрасли и укрепления научно-технической базы компаний и научных центров являются:

совершенствование нормативной правовой базы угольной отрасли, включающее развитие системы технического регулирования в угольной отрасли, модернизацию и развитие стендовой базы для испытания горно-шахтного и горнотранспортного оборудования, а также создание нормативно-правовых основ развития системы проектирования

горнодобывающих предприятий и капиталоемкого горно-шахтного оборудования;

разработка новых и развитие существующих технологий и видов оборудования, направленных на повышение эффективности добычи, обогащения, переработки и комплексного использования угля и увеличение добавленной стоимости угольной продукции.

В отношении подземного способа добычи угля предусматриваются:

совершенствование технологий (технологических процессов) выемки угольных пластов подземным способом, в том числе за счет совершенствования технологий управления состоянием горного массива и технологий, обеспечивающих предотвращение газодинамических явлений в угольных шахтах (горных ударов, внезапных выбросов угля (породы) и газа), разработки новых способов и средств разрушения пород и угля, технологий, обеспечивающих повышение эффективности вентиляции, дегазации угольных шахт, технологий и технических средств снижения пылевыделения и взрывозащиты, а также разработки и внедрения эффективных способов и средств подавления и локализации пылеметановоздушных смесей;

рациональное использование и извлечение запасов угольных месторождений, а также внедрение новых технологий отработки тонких (весьма тонких) и крутопадающих угольных пластов;

разработка технологий добычи угля без постоянного присутствия людей в очистных и подготовительных забоях на базе современной комплексной механизации.

В отношении открытого способа добычи угля предусматривается совершенствование технологий (технологических процессов) выемки угольных пластов, в том числе за счет:

совершенствования высокоуступной технологии для транспортной системы открытой разработки;

совершенствования циклично-поточной технологии;

создания новых комбинированных (бестранспортной и транспортно-отвальной) систем разработки вскрышных пород высокой крепости с применением длинностреловых отвалообразователей;

совершенствования технологий кинетического формирования внутренних отвалов (взрыводоставка);

создания нового экскавационного оборудования - гидрофицированных роторных экскаваторов и выемочно-погрузочных драглайнов (кранлайнов);

оснащения разрезов высокопроизводительной горнотранспортной техникой непрерывного и циклического действия.

В отношении обогащения, переработки и использования угля и отходов угольной отрасли предусматриваются:

совершенствование технологий (технологических процессов) обогащения, переработки и использования угля и отходов угольного производства, в том числе за счет разработки инновационных технологических решений по обогащению угольных шламов, инновационных технологий и оборудования для облагораживания бурого угля с целью получения продуктов повышенной энергетической ценности, а также развития научно-технологических работ по расширению использования местных сырьевых баз, созданию технологий окускования мелких классов угля и тонкодисперсных отходов угольных предприятий с целью комплексной модернизации объектов теплового хозяйства жилищно-коммунального хозяйства, угольных мини-ТЭЦ и котельных нового поколения на базе различных типов облагороженного местного топлива;

развитие технологий рекуперации ресурсов из углепородных отвалов, в том числе их глубокой переработки с производством продукции широкой номенклатуры и одновременным снижением отрицательного влияния на окружающую среду углепромышленных районов;

совершенствование и внедрение процессов глубокой переработки угля в синтетическое жидкое топливо и сопутствующие продукты с высокой добавленной стоимостью.

В отношении нетрадиционного способа добычи угля предусматриваются:

совершенствование и внедрение технологии подземной газификации угля;

совершенствование технологий извлечения и использования сланцевого газа;

совершенствование технологий получения из угля жидкого топлива без изменения физического состояния угля как природного продукта (водоугольное топливо).

В отношении экологии углепромышленных территорий предусматриваются:

технологические решения по захоронению углекислого газа в некондиционных участках угольных месторождений;

глубокая очистка откачиваемых шахтных вод;

проведение периодических горно-экологических проверок (аудита) на предприятиях угольной отрасли;

совершенствование и внедрение методов прогнозирования негативных последствий на окружающую природную среду в результате деятельности предприятий угольной промышленности.

В целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности на предприятиях угольной отрасли предполагается осуществить следующие мероприятия:

снижение потребления активной энергии отдельными технологическими процессами, объектами и электроустановками за счет повышения степени загрузки и коэффициента полезного действия потребителей электрической энергии на угледобывающих и углеперерабатывающих предприятиях, снижения потерь электрической энергии во всех элементах системы электроснабжения, рационализации электропривода и электрических сетей, а также снижения потерь тепловой энергии во всех элементах системы теплоснабжения угледобывающих и углеперерабатывающих предприятий;

утилизация вторичных энергетических ресурсов;

извлечение и промышленное использование метана угольных пластов;

использование низкопотенциальных геотермальных ресурсов угольной промышленности (тепло шахтных вод, вентиляционная струя, углепородные отвалы для теплоснабжения и технологических нужд);

организация самостоятельных или взаимосвязанных производств (энерготехнологических кластеров), предполагающая создание демонстрационных предприятий по отработке технологий (в 2020 - 2025 годах - по отработке технологии подземной газификации угля, в 2015 - 2020 годах - захоронения углекислого газа в некондиционных участках угольных месторождений, в 2012 - 2017 годах - извлечения и промышленного использования метана угольных пластов, а в 2012 - 2015 годах - глубокой очистки шахтных вод с утилизацией их низкопотенциального тепла).

В целях укрепления научно-технической базы компаний и научных центров предполагается воссоздать и развить научно-технический потенциал, включая фундаментальную науку, прикладные исследования и разработки, а также модернизировать экспериментальную стендовую базу и систему научно-технической информации за счет создания централизованной структуры по подготовке научных кадров и единого

научно-образовательного центра по подготовке, переподготовке, повышению квалификации и аттестации работников угольной промышленности.

Организационные мероприятия по реализации подпрограммы включают в себя:

создание научно-технического совета с участием научно-исследовательских организаций, проектных и учебных институтов, угольных компаний, производителей горно-шахтного оборудования и других заинтересованных организаций на основе простого товарищества;

объединение проектных организаций, а также угольных компаний, выполняющих проектные работы для предприятий угольной промышленности, в специализируемую саморегулирующуюся организацию, обеспечивающую координацию и обоснование разработки нормативной базы проектирования объектов угольной промышленности;

создание системы (консорциумы, некоммерческие партнерства, простые товарищества и др.) для реализации единой научно-инновационной политики развития угольной отрасли в части создания и применения новых техники и технологий, позволяющей интенсифицировать производственные процессы, а также обеспечить безаварийную работу горных предприятий.

Реализацию подпрограммы предусматривается осуществлять на основе государственно-частного партнерства при использовании следующих мер государственного регулирования:

реализация мероприятий подпрограммы по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной отрасли и поддержания боеготовности военизированных горноспасательных и аварийно-спасательных частей;

реализация мероприятий по разработке национальных стандартов (сводов правил) в угольной промышленности, обеспечивающих соблюдение требований технических регламентов;

реализация мероприятий по созданию и модернизации российской испытательной стендовой базы для основной номенклатуры горного оборудования, обеспечивающей оценку соответствия требованиям национальных стандартов в угольной промышленности;

создание нормативно-правовых основ развития системы проектирования горнодобывающих предприятий и капиталоемкого горно-шахтного оборудования;

реализация мероприятий по дальнейшему развитию системы технического регулирования в угольной отрасли;

введение обязательных стендовых испытаний горно-шахтного оборудования при получении разрешительной документации на его применение на предприятиях угольной отрасли;

стимулирование использования предприятиями отрасли возобновляемых источников энергии, а также экологически- и энергоэффективных технологий. Создание институциональной основы использования возобновляемых источников энергии в угольной отрасли. Установление запретов на использование энергорасточительных технологий;

обеспечение государственной поддержки внедрения технологий глубокой переработки угля на основе российских и зарубежных разработок путем реализации пилотного проекта производства синтетического жидкого топлива и сопутствующих продуктов;

использование потенциала международного сотрудничества для применения лучших мировых достижений и вывода российских разработок на более высокий уровень;

создание системы экономических и правовых стимулов, обеспечивающих высокие темпы развития рынка сервисных услуг, и системы лизинга капиталоемкого горно-шахтного оборудования;

введение обязательного регулярного технического аудита состояния основных фондов угледобывающих предприятий для определения приоритетов их модернизации;

применение мер по таможенно-тарифному регулированию всей номенклатуры горно-шахтного и горнотранспортного оборудования.

Реализация мероприятий подпрограммы к 2030 году позволит:

планомерно устранить противоречия в нормативно-правовой базе, модернизировать и развить стендовую базу, что позволит преодолеть нормативно-правовые барьеры развития угольной отрасли;

повысить конкурентоспособность угольной продукции на основе совершенствования применяемых технологий и оборудования при проектировании и эксплуатации предприятий угольной отрасли;

внедрить инновационную систему комплексного проектирования, эксплуатации и ликвидации предприятий угольной отрасли при освоении новых угольных месторождений или создании энерготехнологических кластеров на существующих месторождениях;

повысить производительность труда на основе использования прогрессивных технологий добычи, обогащения, переработки и комплексного использования угля и отходов угольной отрасли, а также освоения новых угольных месторождений;

развить индустрию использования возобновляемых источников энергии в угольной отрасли;

повысить результативность деятельности научных организаций и эффективность принятия управленческих решений.

Мероприятия подпрограммы приведены в приложении № 1 к Программе (проекты государственных программ "Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности", "Развитие науки и технологий").

Развитие угольного машиностроения будет осуществляться также в рамках разрабатываемой подпрограммы "Развитие тяжелого машиностроения на 2013 - 2016 годы" проекта федеральной целевой программы "Национальная технологическая база" на 2012 - 2016 годы. В рамках указанной подпрограммы предусматривается осуществить следующие мероприятия по развитию горного машиностроения:

глубокая технологическая модернизация основных производственных фондов в целях существенного улучшения качества выпускаемых изделий и увеличения их ресурса;

внедрение в производство новых материалов, позволяющих за счет снижения общего веса и габаритов оборудования повысить энергоэффективность оборудования;

развитие сети сервисного обслуживания, включающее предоставление услуг по текущему техническому обслуживанию сложной техники на условиях аутсорсинга;

разработка и внедрение систем безлюдной выемки полезных ископаемых при подземной добыче, в том числе с применением современных программно-аппаратных комплексов, интегрированных в общую систему управления горным предприятием;

активное применение в составе серийно выпускаемых изделий современных электронных и электрогидравлических систем управления, а также предоставление услуг по модернизации эксплуатируемого оборудования на основе таких систем;

разработка, внедрение и организация серийного выпуска высокопродуктивных транспортных систем для открытых горных работ на

базе конвейерного транспорта, включая разработку и организацию серийного производства тяжелых редукторов мощностью свыше 500 кВА;

оптимизация номенклатуры выпускаемого оборудования за счет завершения разработки и организации выпуска таких наиболее перспективных машин, как гидравлические экскаваторы емкостью ковша 50 куб. метров, проходческие комплексы непрерывного действия и др.

6. Подпрограмма "Обеспечение промышленной и экологической безопасности, охраны труда в угольной отрасли"

Целью подпрограммы является формирование условий для повышения уровня промышленной безопасности на шахтах, разрезах и углеобогатительных фабриках, снижения их вредного воздействия на окружающую среду, улучшения условий труда, снижения общей и профессиональной заболеваемости, уменьшения трудопотерь по болезни, инвалидности и преждевременной смертности работников угольных предприятий.

Реализация мероприятий осуществляется по следующим направлениям:

повышение эффективности государственного регулирования в области промышленной, экологической безопасности и охраны труда в угольной промышленности, включая разработку и внедрение государственных нормативных актов по охране труда на предприятиях угольной отрасли, гармонизированных с законодательством об охране труда стран Европейского союза;

совершенствование системы медико-социальной, профессиональной санаторно-курортной реабилитации работников и лиц, пострадавших от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

внедрение управления профессиональными рисками в угольной промышленности с учетом российского опыта и современных концепций Всемирной организации здравоохранения, Международной организации труда и директив Европейского союза;

проведение системы природоохранных мероприятий (рекультивация нарушенных и отработанных земель, ввод в эксплуатацию новых очистных сооружений, использование экологически безопасного размещения отходов производства).

Первый этап реализации подпрограммы будет характеризоваться принятием законодательных и иных нормативных правовых актов, реализация которых обеспечит снижение количества промышленных

аварий и производственного травматизма на предприятиях угольной промышленности до уровня стран Европейского союза.

Для снижения аварийности и сохранения жизни и здоровья работников угольной промышленности по поручению Правительства Российской Федерации Министерство энергетики Российской Федерации, Министерство здравоохранения и социального развития Российской Федерации, Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору и Российский независимый профсоюз работников угольной промышленности разработали в 2009 году программу обеспечения дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей в 2009 - 2010 годах, срок исполнения которой в части совершенствования нормативно-правового регулирования продлен до 2012 года и которая в настоящее время реализуется. В рамках указанной программы выполняется 49 мероприятий, в том числе осуществляется разработка 3 законопроектов и 23 нормативных правовых актов.

В целях совершенствования технического регулирования предполагается разработка национальных стандартов (сводов правил) в угольной промышленности, обеспечивающих соблюдение требований технических регламентов, а также других нормативных правовых актов и нормативных технических документов в области промышленной безопасности, безопасности ведения горных работ, охраны труда и экологической безопасности, в том числе их регулярный пересмотр для актуализации содержащихся в них требований и в целях их гармонизации с законодательством стран Европейского союза.

Предполагается также заложить основы:

создания единой системы управления промышленной безопасностью и охраной труда;

совершенствования образовательных технологий для повышения профессиональной компетентности персонала в вопросах промышленной, экологической безопасности и охраны труда;

совершенствования методов прогнозирования, организации мониторинга экологических последствий ликвидации предприятий угольной промышленности, планирования и реализации природоохранных мероприятий.

Второй этап осуществления подпрограммы предусматривает реализацию инновационных проектов на базе российских разработок по добыче и утилизации шахтного метана, внедрению безлюдных технологических процессов и роботизированной горнодобывающей техники.

Предполагается продолжение работ по совершенствованию нормативных требований в области безопасности производственных процессов для приведения их в соответствие с направлениями модернизации в угольном производстве.

Третий этап реализации подпрограммы предусматривает достижение мирового уровня в области промышленной, экологической безопасности и охраны труда в угольной промышленности России, а также промышленное использование шахтного метана, подземных вод и попутных полезных ископаемых.

Поскольку меры по обеспечению промышленной, экологической безопасности и охраны труда в угольной промышленности предусмотрены на всех этапах проектирования, строительства и эксплуатации предприятий, направления, связанные с выбором участков месторождений с благоприятными условиями залегания и газоносностью, разработкой технологии горных работ и горнодобывающей техники с учетом требований по повышению безопасности их применения, включены в подпрограммы развития сырьевой базы, развития производственного потенциала и технологического развития. В подпрограмме сконцентрированы направления, не учтенные в других подпрограммах.

Реализация подпрограммы предусматривает достижение к 2030 году уровня развитых стран в обеспечении промышленной, экологической безопасности и охраны труда, отказа от потенциально опасных технологий добычи угля.

Мероприятия подпрограммы приведены в приложении № 1 к Программе (проекты государственных программ "Защита населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах", "Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности", "Развитие здравоохранения", "Охрана окружающей среды").

7. Подпрограмма "Развитие трудовых отношений и корпоративной социальной ответственности угольных компаний"

Основными целями подпрограммы являются разработка и последовательная реализация комплекса мероприятий по переходу к более совершенным трудовым отношениям в угольной промышленности, обеспечивающим устойчивый рост качества жизни ее работников и в целом населения угледобывающих регионов. При этом решающими факторами достижения поставленных целей должны стать повышение роли социального партнерства в совершенствовании трудовых отношений и развитие корпоративной социальной ответственности угольных компаний.

Подпрограмма направлена на:

совершенствование трудовых отношений и оплаты труда в организациях по добыче и переработке угля на перспективу до 2030 года;

повышение эффективности социального партнерства в угольной промышленности и корпоративной социальной ответственности угольных компаний.

Совершенствование трудовых отношений и оплаты труда в организациях по добыче и переработке угля на перспективу до 2030 года будет осуществляться с учетом:

усложнения горно-геологических условий на шахтах и разрезах, обусловливающих повышение требований к охране труда и промышленной безопасности;

внедрения новой техники и технологий в организациях угольной промышленности;

разработки современных требований к модернизации производства и организации труда.

В рамках подпрограммы предусматриваются:

разработка квалификационных характеристик (профессиональных стандартов) рабочих, руководителей, специалистов и служащих на базе унификации действующих профессий и должностей с учетом требований к модернизации производства и развитию организаций угольной отрасли на перспективу;

разработка рекомендаций по установлению тарифных ставок и должностных окладов в организациях угольной промышленности;

разработка новых методических документов по организации системы нормирования труда в угольной промышленности.

Реализация подпрограммы обеспечит:

повышение квалификации рабочих, руководителей, специалистов и служащих;

рост производительности труда;

повышение заработной платы персонала отрасли как следствие оптимизации численности и повышения производительности труда.

В целях повышения профессионального уровня и ответственности кадров за выполнение своих обязанностей предусмотрено в 2011 - 2012 годах разработать квалификационные характеристики (профессиональные стандарты).

Использование профессиональных стандартов предполагает определение требований к качеству труда, к повышению качества подготовки работников в системе профессионального образования, к развитию обучения на производстве и повышению уровня квалификации действующих работников.

В целях совершенствования системы оплаты труда в организациях угольной промышленности Министерства энергетики Российской Федерации с участием угольных компаний, объединений профсоюзов и Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации в 2011 - 2013 годах разрабатываются рекомендации по установлению тарифных ставок и должностных окладов в организациях угольной промышленности с учетом государственных гарантий в части оплаты труда.

В ходе совершенствования системы нормирования и оплаты труда с учетом специфических особенностей угольной промышленности необходимо разработать для однородных работ типовые (отраслевые, профессиональные и иные) нормы труда, а также методические документы по организации нормирования труда.

В 2013 - 2020 годах будут внедрены новые тарифные ставки и оклады для унифицированных профессий и должностей работников организаций угольной промышленности с отражением начиная с 2013 года соответствующих положений в федеральном отраслевом соглашении по угольной промышленности Российской Федерации.

В 2021 - 2030 годах будет нарабатываться практический опыт применения оптимизированной системы оплаты труда работников угольной промышленности с целью перехода на следующую ступень совершенствования системы оплаты труда и проводиться мониторинг этих работ.

Повышение эффективности социального партнерства в угольной промышленности и корпоративной социальной ответственности угольных компаний в период до 2030 года предполагает интеграцию принципов

социального партнерства, в котором доминируют социально-трудовые отношения, и принципов корпоративной социальной ответственности с целью обеспечения системного формирования и сбалансированной реализации социально ответственного партнерства в угольной промышленности на всех уровнях, включая:

компании - партнерство собственника (акционеров) угольного бизнеса и профсоюзов в целях развития угольных предприятий (повышение объемов производства и качества продукции, рост производительности труда, внедрение инноваций, снижение уровня аварийности и травматизма, профессиональной заболеваемости и др.), приводящее к повышению благосостояния наемных работников;

территории недропользования - партнерство угольного бизнеса и муниципальных органов власти в целях развития местного сообщества (инфраструктуры, социальной сферы, экологии) за счет рационального использования налоговых отчислений угледобывающих предприятий, приводящих к повышению качества жизни населения;

Российскую Федерацию - партнерство с региональными и муниципальными органами власти, бизнес-структурами, профсоюзами и другими общественными организациями в разработке и реализации нормативно-правовых положений, касающихся совершенствования социально-трудовых отношений в угольной промышленности;

регионы (субъекты Российской Федерации) - партнерство угольного бизнеса и региональных органов власти в целях регионального социально-экономического развития на основе объединения финансовых, интеллектуальных и других ресурсов, обеспечивающего устойчивое бездотационное социально-экономическое развитие угледобывающего региона и создание общественных благ.

Мероприятия, реализуемые в рамках подпрограммы, предусматривают:

разработку и реализацию федерального отраслевого соглашения по угольной промышленности Российской Федерации между объединениями профсоюзов и объединениями работодателей в угольной отрасли (каждые 3 года);

разработку и реализацию социальных программ угольных компаний (корпоративный социальный пакет);

внесение в Федеральный закон "О государственном регулировании в области добычи и использования угля, об особенностях социальной защиты работников организаций угольной промышленности" изменений,

предусматривающих устранение нефинансируемых федеральных мандатов по мере роста заработной платы шахтеров;

заключение ежегодных (или долговременных) соглашений о социально-экономическом партнерстве между угольными компаниями и администрациями субъектов угледобывающих регионов и муниципальных образований;

подготовку угольными компаниями ежегодных социальных отчетов по международным стандартам для развития международного коммуникационного пространства между потребителями угольной продукции.

В ходе социального партнерства с профсоюзами реализуется социальная политика угольных компаний, направленная на улучшение социально-экономического содержания труда наемного персонала путем улучшения основных параметров, влияющих на эффективность труда (модернизация производства, повышение безопасности и комфортности условий труда, комплекс мер по стабилизации занятости, системы и размеры оплаты труда, в том числе системы доплат и надбавок стимулирующего характера и системы премирования).

Каждые 3 года эти параметры закрепляются в федеральных отраслевых соглашениях по угольной промышленности Российской Федерации и в коллективных договорах, которые будут до 2030 года выполнять роль социально-корпоративных технологий как системы согласованного взаимодействия работодателей и наемных работников в рамках совместной производственной деятельности.

Кроме того, в целях дополнительной мотивации к труду угольные компании продолжат реализацию своих социальных программ (корпоративный социальный пакет), предусматривающих следующие материальные блага для наемного персонала:

установление различных нестандартных надбавок к заработной плате;

корпоративное страхование (добровольное медицинское страхование);

страхование от несчастного случая, негосударственное пенсионное обеспечение, корпоративная система личного страхования;

оздоровление и санаторно-курортное лечение сотрудников и членов их семей;

помощь ветеранам и пенсионерам;

предоставление бесплатного пайкового угля пенсионерам и лицам, пользующимся правом на его получение;

оказание помощи семьям погибших шахтеров;

диверсификация угольного бизнеса и др.

На основе взаимодействия с органами муниципальной и региональной власти будет реализовываться внешняя социальная политика угольных компаний, направленная на повышение качества жизни населения территорий недропользования, экологическое благополучие и развитие институтов гражданского общества.

Нормой ведения бизнеса для российских крупных частных угольных компаний должно стать внедрение основных принципов корпоративной социальной ответственности.

На всех этапах реализации подпрограммы основная роль государственных федеральных органов власти будет заключаться в нормативно-правовом регулировании внутренней и внешней социальной политики угольных компаний.

Одновременно на всех этапах реализации подпрограммы будут совершенствоваться основные механизмы расширенного социального партнерства, в том числе:

координационные (федеральные отраслевые тарифные соглашения, коллективные договоры, соглашения о многостороннем партнерстве на территориальном уровне между различными субъектами и др.);

мотивационные (в части регулирования социально-трудовых отношений), связанные с повышением качества трудовой жизни персонала компаний и обеспечивающие рост эффективности производства (надбавки, премии, бонусы, социальные пакеты, условия труда и др.);

реализующие, включая программно-целевой метод, государственно-частное (муниципальное) партнерство (концессии, лизинг, аренда, государственно-частные контракты и др.), а также использующие инструменты и технологии реализации социальных программ (социальное инвестирование, соинвестирование, социальный заказ, корпоративные фонды, благотворительные и спонсорские программы) и др.

Особое внимание в период до 2030 года будет уделено развитию механизмов государственно-частного партнерства, которое предполагает расширение использования лизинговых и концессионных механизмов, практики смешанного финансирования инвестиционных проектов и социальных программ.

Наряду с этим таким же образом будут развиваться механизмы муниципально-частного партнерства.

В угольной промышленности механизмы государственно-частного партнерства и муниципально-частного партнерства будут реализованы в периоды до 2030 года в целях:

более полного и качественного устранения долговременных социально-экономических и экологических последствий реструктуризации угольной отрасли;

обеспечения согласованных действий в случае проведения корпоративной реструктуризации, в том числе закрытия неперспективных шахт, отработавших свои промышленные запасы, высвобождения рабочей силы и осуществления связанных с этим структурных преобразований экономики территорий недропользования градообразующего типа;

совместного освоения сложных и социально необустроенных новых угольных месторождений с привлечением средств бюджетов всех уровней;

содействия стратегическому социально-экономическому развитию территорий недропользования.

Мероприятия подпрограммы приведены в приложении № 1 к Программе (проекты государственных программ "Содействие занятости населения", "Региональная политика и федеративные отношения").

8. Подпрограмма "Совершенствование системы профессиональной подготовки кадров для угольной промышленности"

Целями подпрограммы являются последовательное формирование и развитие системы подготовки и переподготовки кадров для угольной промышленности, обеспечивающей потребности отрасли в кадрах при реализации в перспективе профессионально-квалификационных стандартов социально-трудовых отношений с учетом осуществляемой модернизации производства и развития социально ориентированного государственно-частного партнерства.

Подпрограмма направлена на:

совершенствование профессионального образования на основе федеральных образовательных стандартов;

развитие системы повышения квалификации кадров, занятых в угольной промышленности.

Совершенствование профессионального образования на основе федеральных образовательных стандартов предусматривает:

организацию системы планирования объемов подготовки кадров для угольной промышленности на федеральном и региональном уровнях с учетом фактической потребности в кадрах для ведущих угольных компаний и в соответствии с Программой и корпоративными стратегическими программами развития компаний;

увеличение доли высококвалифицированных кадров, необходимых для работы в угледобывающих регионах, за счет развития целевого приема в учреждения среднего и высшего профессионального образования;

разработку и внедрение дистанционных и модульных форм подготовки работников угольной промышленности;

разработку и внедрение новых профилей профессионального обучения профессиям (специальностям), востребованным в угольной промышленности;

создание центров сертификации профессиональных квалификаций (совместно с объединениями работодателей);

создание механизмов интеграции вузов и профильных научных организаций для обеспечения фундаментальности и инновационного характера подготовки кадров;

привлечение ученых и специалистов вузов к разработке и реализации программ развития отраслевой науки;

оптимизацию сети образовательных учреждений, осуществляющих подготовку квалифицированных рабочих и специалистов с учетом федеральных образовательных стандартов, квалификационных требований и потребности реального сектора экономики;

развитие материальной базы для реализации образовательных программ подготовки кадров для угольной промышленности с привлечением профессиональных участников рынка труда.

Развитие системы повышения квалификации кадров, занятых в угольной промышленности, включает:

подготовку предложений и введение законодательной нормы об обязательном повышении квалификации специалистов и руководителей организаций угольной промышленности;

создание программ повышения квалификации кадров с учетом особенностей и потребностей угольной отрасли в кадровом обеспечении;

создание научно-образовательного центра на базе Московского государственного горного университета;

разработку и внедрение дистанционных и модульных форм переподготовки и повышения квалификации работников угольной отрасли;

разработку и внедрение методов, средств и механизмов государственно-частного партнерства в части подготовки, переподготовки и повышения квалификации для обеспечения трудоустройства работников угольной отрасли, высвобождающихся в результате реорганизации и модернизации производства.

Одним из эффективных путей повышения качества функционирования системы профессиональной подготовки кадров для угольной промышленности является создание системы государственно-частного партнерства государственных образовательных учреждений с частными угольными компаниями, которая позволит обеспечить:

для государственной системы образования - развитие рынка и усиление добросовестной конкуренции на рынке образовательных услуг, апробирование и применение новых для образовательных структур организационно-правовых форм партнерства с частными угольными компаниями, выработку предложений по дальнейшему совершенствованию нормативно-правовой базы реформирования профессиональной горной школы, тиражирование передового опыта, отработку механизмов многоканального финансирования, апробацию и широкое внедрение механизмов взаимодействия учреждений среднего и высшего профессионального образования и работодателей, совершенствование системы управления в сфере инновационной деятельности (отработка содержания и методик управления качеством образования);

для работодателей (частных угольных компаний) - участие в учебно-научной и управленческой деятельности учебного заведения в соответствии с передовым международным опытом (с позиций конечного потребителя результатов труда учебного заведения и инвестора), создание и совершенствование образовательных стандартов, учебных планов и программ подготовки высококвалифицированных кадров для угольной промышленности с учетом потребностей рынка труда, создание и развитие на базе учебных учреждений образовательно-производственно-технологической инфраструктуры инновационной деятельности угольных компаний, возможность привлечения студентов и профессорско-преподавательского состава к выполнению в процессе обучения научно-

исследовательских работ и подготовке проектов для решения проблем угольного бизнеса;

для образовательного учреждения - создание дополнительных возможностей для многоканального финансирования и развития материально-технической базы учебного заведения, создание новой модели интегрированного образовательного комплекса (качественный менеджмент, новая инфраструктура, технологии и направления подготовки студентов и преподавателей), отработку новых моделей учебно-научной, производственной и институциональной интеграции, повышение финансовой обеспеченности научных исследований ученых, преподавателей и студентов образовательного учреждения (дополнительное финансирование, доведение научных разработок до коммерческого уровня с патентованием и закреплением авторских прав), развитие рынка образовательных услуг.

Для успешной реализации подпрограммы необходимо разработать и реализовать концепцию совершенствования системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала всех уровней организаций угольной отрасли и в рамках указанной концепции разработать и внедрить механизмы государственно-частного партнерства между федеральными структурами (образовательными учреждениями) и частными угольными компаниями в области подготовки квалифицированных кадров для угольной промышленности на условиях софинансирования.

Выполнение мероприятий подпрограммы позволит к 2030 году:

увеличить долю работников, соответствующих профессионально-квалификационным требованиям, до 100 процентов;

довести количество научно-технических работников до 20 человек на 1 млн. тонн добычи угля;

увеличить обеспеченность организаций угольной промышленности молодыми специалистами за счет увеличения целевого приема в средние специальные и высшие учебные заведения;

увеличить обеспеченность организаций угольной промышленности кадрами до 80 процентов;

снизить долю работников, получающих компенсации после несчастных случаев и за вредные условия труда, почти в 2 раза.

Объем финансирования мероприятий Программы, включенных в государственные программы, приведен в приложении № 5.

IV. Ожидаемые результаты реализации Программы

Количественные и качественные оценки результатов реализации Программы определены как совокупный эффект от реализации всех подпрограмм. Положительная динамика показателей реализации Программы обеспечивается за счет таких структурных факторов, как пространственное изменение в размещении производительных сил, интенсивное выбытие устаревших основных средств производства, применение более эффективных инновационных технологий и техники, а также создание новых продуктов переработки угля.

Реализация мероприятий подпрограмм позволит за период 2010 - 2030 годов добиться среднемирового уровня эффективности главных факторов производства за счет:

полного обновления производственных мощностей по добыче угля на основе инновационных технологий;

создания и дальнейшего развития эффективных производственных комплексов (кластеров) на базе новых центров угледобычи в Кузбассе, Якутии, Восточной Сибири и на Дальнем Востоке;

выполнения всех мероприятий в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности и планомерного выбытия неэффективных мощностей с обязательной ликвидацией негативных последствий ведения горных работ за счет формируемых угольными компаниями ликвидационных фондов.

Эффективность Программы определяется следующими показателями:

увеличение объемов добычи угля на 1 занятого в отрасли в 5 раз;

увеличение калорийного эквивалента угольной продукции для энергетики с 0,68 до 0,75;

значительное снижение удельного травматизма со смертельным исходом, повышение уровня охраны труда;

снижение доли работников, получающих компенсации после несчастных случаев и за вредные условия труда, почти в 2 раза по сравнению с состоянием на начало выполнения Программы;

снижение энергоемкости при добыче угля с 4,3 в 2010 году до 3 кг условного топлива в 2030 году, при переработке угля - с 4,8 до 3,1 кг условного топлива соответственно;

экономия 25 млн. тонн условного топлива первичной энергии.

Эффективность расходования бюджетных средств на реализацию Программы определяется расширением налоговой базы и повышением рентабельности угольного бизнеса.

Показатели расчета эффективности реализации Программы приведены в приложении № 6. В случае отсутствия предусматриваемых Программой бюджетных средств существует высокая вероятность получения отрицательного финансового результата в целом по угольным компаниям, что не позволит обеспечить намечаемый рост выплат в федеральный и местный бюджеты.

Показатели развития добычи угля по регионам приведены в приложении № 7.

Перечень перспективных инвестиционных проектов, реализация которых предусматривается угольными компаниями в период до 2030 года, приведен в приложении № 8.

Пространственное развитие угольной промышленности будет определяться темпами ввода и выбытия мощностей в основных угледобывающих регионах России.

В Кузбассе продолжится освоение Ерунаковского угленосного района, будут построены крупные предприятия на Менчерепском, Жерновском, Уропско-Караканском, Новоказанском, Солоновском и др. месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями разработки. В период до 2030 года в Кузнецком угольном бассейне будут построены новые шахты и разрезы общей мощностью более 50 млн. тонн угля в год. Планируют ввести новые мощности общество с ограниченной ответственностью "Сибуглемет", закрытое акционерное общество "ХК Сибирский Деловой Союз", открытое акционерное общество "Угольная компания Кузбассразрезуголь", открытое акционерное общество "Кокс", угледобывающий комплекс "Менчерепский", открытое акционерное общество "Новолипецкий металлургический комбинат" и др. компании. Вместе с тем из-за отработки благоприятных запасов в бассейне планируется выбытие 188 млн. тонн мощностей.

Для снижения влияния дальности перевозки на развитие региона в Кузбасском угольном бассейне будет развиваться местное использование добываемого угля, предусматривается создание ряда энерготехнологических кластеров, позволяющих перейти к комплексному освоению ресурсов угольных месторождений. Уже выполнены предпроектные разработки и технико-экономические обоснования по формированию Караканского, Менчерепского и Серафимовского

энерготехнологических кластеров. Начнется промышленное извлечение газа метана из угольных пластов для его использования в экономике страны.

Программой предусмотрено существенное развитие производственного потенциала угледобывающих предприятий Восточной Сибири. Новым центром угледобычи станет Республика Тыва, где на месторождениях Улугхемского угольного бассейна намечено создание высокоэффективных производств. К 2030 году добыча угля в бассейне достигнет 28 млн. тонн. Управляющая компания Евраз Груп С.А. и ОПК-Майнинг намечают построить 2 шахты мощностью 12 млн. тонн каждая, в планах открытого акционерного общества "Северсталь" строительство шахты мощностью 11 млн. тонн. В Забайкальском крае начнется освоение Апсатского месторождения, на котором будут построены шахта и разрез общей мощностью 2,5 млн. тонн.

На Дальнем Востоке основой развития угледобычи является ресурсная база Республики Саха (Якутия). По окончании строительства железной дороги Улак-Эльга с инженерными сооружениями, а также притрассовой автодороги начнется комплексное освоение Эльгинского месторождения. Открытым акционерным обществом "Мечел" будет создан производственный комплекс, включающий угледобывающие предприятия, а также промышленные комплексы по глубокой переработке продуктов обогащения угля. Общество с ограниченной ответственностью "Колмар" планирует ввести в эксплуатацию 4 шахты общей мощностью 7,7 млн. тонн угля в год на Чульмаканском и Денисовском месторождениях. Получат дальнейшее развитие угольные предприятия Хабаровского края на Ургальском месторождении и в Сахалинской области.

Удельный вес европейских регионов Российской Федерации в общем объеме добываемого угля в России вырастет с 6,5 процента до 7,2 процента к 2030 году.

В Печорском угольном бассейне добыча угля вырастет до 21 млн. тонн. Перспективными объектами развития угледобычи являются поля № 1 и 3 Усинского месторождения, Нижнесыръягинское и Верхнесыръягинское месторождения, поле шахты № 33 Воркутского месторождения, прирезка шахтного поля Воргашорского месторождения и поле шахты "Чернореченская" в Интинском районе.

Продолжится добыча каменного угля на архипелаге Шпицберген в объеме 120 тыс. тонн ежегодно. После отработки запасов на действующей

шахте планируется ввести в эксплуатацию новую шахту на месторождении "Грумант" с запасами около 24 млн. тонн угля.

В Ростовской области добыча высококачественных энергетических углей - антрацитов вырастет в 2,1 раза до 10 млн. тонн. Программой предусмотрено полное обновление производственного потенциала за счет строительства 7 современных шахт в Гуково-Зверевском и Сулино-Садкинском угленосных районах.

Прекратится неэффективная добыча низкокачественных углей в Уральском регионе и Подмосковном угольном бассейне.

В соответствии с принятыми темпами формирования новых центров добычи угля произойдет смещение угледобычи в восточном направлении страны, доля угледобычи Восточной Сибири возрастет с 25,8 процента до 32 процентов, Дальнего Востока - с 9,7 процента до 15,2 процента. Это приведет к снижению транспортных затрат и повышению конкурентоспособности экспортных поставок угля.

Реализация мероприятий Программы, в том числе за счет более рационального размещения производительных сил угольной промышленности, приближения к местам внутреннего и экспортного потребления, позволит к 2030 году в целом по отрасли сократить среднюю дальность перевозки угольной продукции в 1,2 раза по отношению к 2010 году.

Целевые индикаторы Программы приведены в приложении № 9.

V. Управление реализацией Программы и контроль ее выполнения

Механизм реализации Программы предусматривает использование комплекса организационных, экономических и правовых мероприятий. Мероприятия Программы после ее одобрения Правительством Российской Федерации войдут в качестве составных частей в разрабатываемые в настоящее время государственные программы Российской Федерации (далее - государственные программы). В связи с этим управление реализацией Программы будет базироваться на организации выполнения программных мероприятий и проектов ответственными исполнителями тех государственных программ, в состав которых будут включены мероприятия Программы.

Ответственные исполнители государственных программ, в состав которых включены мероприятия Программы, совместно с соисполнителями формируют детализированный организационно-финансовый план выполнения мероприятий, обеспечивающих реализацию

Программы. Указанный план уточняется не реже 1 раза в год на основе оценки результативности мероприятий Программы и достижения ее целевых индикаторов. Перечень проектов, реализуемых в рамках государственных программ, корректируется и при необходимости дополняется. С этой целью формируется база данных по проектам Программы.

Исполнителями мероприятий Программы являются организации, с которыми исполнители и соисполнители соответствующих государственных программ заключают государственные контракты либо иные гражданско-правовые договоры по результатам конкурсов в установленном законодательством Российской Федерации порядке, а также организации, с которыми негосударственные организации заключают договоры на реализацию мероприятий Программы за счет средств из внебюджетных источников.

Министерство энергетики Российской Федерации как соисполнитель государственных программ, в состав которых будут включены мероприятия Программы:

предоставляет по запросу ответственного исполнителя соответствующей государственной программы сведения, необходимые для интеграции мероприятий Программы в государственную программу, а также информацию для проведения мониторинга реализации Программы;

проводит оценку эффективности мероприятий Программы, осуществляемых другими соисполнителями;

запрашивает у соисполнителей соответствующих государственных программ информацию, необходимую для подготовки отчета о ходе реализации и об оценке эффективности Программы;

подготавливает годовой отчет о ходе реализации и об оценке эффективности Программы и представляет его в Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство финансов Российской Федерации и Правительство Российской Федерации, а также ответственным исполнителям государственных программ, в состав которых будут включены мероприятия Программы.

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

сбор и систематизация статистической и аналитической информации о реализации мероприятий Программы;

подготовка предложений в проекты ежегодных организационно-финансовых планов выполнения мероприятий государственных программ,

в состав которых будут включены мероприятия Программы, на предстоящий финансовый год;

выполнение комплекса мероприятий по скоординированному взаимодействию с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления и организациями различной организационно-правовой формы;

осуществление независимой оценки показателей результативности и эффективности мероприятий Программы, их соответствия целевым индикаторам и показателям;

формирование аналитической информации о реализации мероприятий Программы и подготовка соответствующей отчетности;

внедрение информационных технологий и обеспечение их применения в целях управления реализацией Программы и контроля выполнения ее мероприятий;

размещение в сети Интернет текста Программы, нормативных правовых актов по управлению реализацией Программы и контролю за ходом выполнения ее мероприятий, а также материалов о результатах реализации Программы;

информационное обеспечение специализированного сайта в сети Интернет.

Возможно возложение функций по оперативной координации выполнения мероприятий Программы на подведомственные Министерству энергетики Российской Федерации организации с осуществлением финансирования этой работы.

Положение об управлении и контроле выполнения Программы с определением затрат на эти цели и функций всех соисполнителей, а также системы взаимосвязи между ними будет разработано Министерством энергетики Российской Федерации. В целях обеспечения согласованных действий при реализации Программы может быть создан межведомственный координационный совет, формируемый из представителей ответственного исполнителя Программы, соисполнителей Программы и заинтересованных федеральных органов исполнительной власти.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Долгосрочной программе
развития угольной промышленности
России на период до 2030 года

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включаемые в проекты государственных программ

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Проект государственной программы "Воспроизводство и использование природных ресурсов" (ответственный исполнитель - Минприроды России) [1]							
Всего	Минфин России, частные инвесторы	25,2	6	6,2	13		
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования [2]		6,3	1,3	1,4	3,6		
средства недропользователей		18,9	4,7	4,8	9,4		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Геолого-разведочные работы на выявленных объектах и площадях - всего	Минфин России, частные инвесторы	13,4	4	4	5,4		
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования [2]		2,4	0,5	0,5	1,4		
средства недропользователей		11	3,5	3,5	4		
в том числе по направлениям:							
поисковые и поисково-оценочные работы для локализации прогнозных ресурсов, а также оценочные работы по подготовке запасов угля - бюджетные ассигнования [2]	Минфин России	2,4	0,5	0,5	1,4	прогнозные ресурсы: категории P_1 - 6360 млн. тонн, категории P_2 - 3910 млн. тонн, запасы категории C_2 - 3250 млн. тонн	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
разведочные работы с целью доизучения разведанных площадей и компенсации добычи приростом запасов на участках, пригодных для разработки шахтами и разрезами, - средства недропользователей	Минфин России, частные инвесторы	11	3,5	3,5	4	запасы: категорий $B+C_1$ - 5490 млн. тонн, категории C_2 - 3000 млн. тонн	
Геолого-разведочные работы на новых объектах и площадях в Северо-Западном, Южном, Уральском, Сибирском и Дальневосточном федеральных округах - всего	Минфин России, частные инвесторы	11,2	1,9	2	7,3	прогнозные ресурсы: категории P_1 - 1300 млн. тонн, P_2 - 1880 млн. тонн, запасы категорий $B+C_1$ - 1110 млн. тонн, категории C_2 - 1350 млн. тонн	
в том числе по источникам: бюджетные ассигнования[2]		3,4	0,7	0,8	1,9		
средства недропользователей		7,8	1,2	1,2	5,4		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Научно-исследовательские, опытно-конструкторские работы, тематические и опытно-методические работы - бюджетные ассигнования[2]		0,5	0,1	0,1	0,3		
Разработка предложений о внесении изменений в законодательство Российской Федерации в части формирования ликвидационных фондов недропользователей		-	-	-	-	создание правовой основы для формирования и использования ликвидационного фонда	
Усиление контроля за рациональным недропользованием в части выполнения лицензионных соглашений	Роснедра	-	-	-	-	обеспечение выполнения объемов геолого-разведочных работ, прироста запасов полезных ископаемых, сроков ввода месторождений в	проект программы лицензирования угольных месторождений

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
						разработку, объемов добычи полезных ископаемых, повышения доходов от налога на добычу полезных ископаемых. До 2015 года доходы бюджета - 10,6 млрд. рублей, налог на добычу полезных ископаемых за весь период отработки лицензионных участков - 106,3 млрд. рублей	
Проект государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики" (ответственный исполнитель - Минэнерго России) [1]							
Всего		2266,674	598,874	744,85	922,95		
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования[2]		35,494	23,169	9,125	3,2		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
инвестиции в основной капитал		2111,22	569,32	692,8	849,1		
при наличии:							
государственных гарантий Российской Федерации по кредитам либо займам, привлекаемым на осуществление инвестиционных проектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2010 г. № 1016 [3]		69,8	23,8	45,3	0,7		
налоговых льгот на региональном уровне [3]		26,5	9,7	16,5	0,3		
средств угольных компаний, кроме инвестиций в основной капитал		1,16	0,785	0,225	0,15		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
средств ликвидационного фонда		118,8	5,6	42,7	70,5		
Создание новых центров угледобычи на месторождениях с благоприятными горно-геологическими условиями, обеспечивающими мировой уровень производительности и безопасности труда, качества продукции, - инвестиции в основной капитал - всего	частные инвесторы	827,92	272,72	237,2	318	создание новых центров угледобычи в Республике Саха (Якутия) (Эльгинское и другие месторождения), Республике Тыва (Улугхемский угольный бассейн), Забайкальском крае (Апсатское месторождение)	Стратегия социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2009 г. № 2094-р; Стратегия социально-экономического развития Сибири на период до 2020 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2010 г. № 1120-р
в том числе по направлениям:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
освоение Эльгинского угольного месторождения, включая комплекс по добыче и транспортную инфраструктуру, - инвестиции в основной капитал	открытое акционерное общество "Мечел", частные инвесторы	30,79	30,79	-	-	строительство железной дороги Улак-Эльга (315 км), создание к 2015 году на Эльгинском месторождении промышленного комплекса, включающего угольный разрез с объемом добычи более 27 млн. тонн угля в год, обогатительную фабрику с выпуском продукции до 23 млн. тонн в год; строительство Эльгинской ТЭЦ с установленной мощностью 160 МВт	
освоение Улугхемского угольного бассейна - инвестиции в основной капитал - всего		62,13	43,13	18	1		

из них:

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
строительство шахты "Межэгейская" (Межэгейское месторождение) - инвестиции в основной капитал	акционерное общество "Евраз Груп"	16	8	8	-	добыча коксующегося угля марки Ж к 2015 году - 4,4 млн. тонн и к 2030 году - 10 млн. тонн	
строительство шахты "Красная горка" (Элегестское месторождение) - инвестиции в основной капитал	открытое акционерное общество "Енисейская промышленная компания"	30,13	30,13	-	-	добыча коксующегося угля марки Ж к 2015 году - 3 млн. тонн, к 2030 году - 7 млн. тонн	
строительство шахты "Центральная" - инвестиции в основной капитал	открытое акционерное общество "Северсталь-Ресурс"	16	5	10	1	добыча коксующегося угля марки Ж к 2020 году - 5,3 млн. тонн, к 2030 году - 9 млн. тонн	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
освоение Апсатского месторождения, включая транспортную инфраструктуру, - инвестиции в основной капитал - всего	открытое акционерное общество "Итера", общество с ограниченной ответственностью "Арктические разработки"	28,8	6	16,8	6		
из них:							
строительство железнодорожной линии Новая Чара-Апсатская, - инвестиции в основной капитал		4,8	-	4,8	-	железная дорога (40 км) для освоения Апсатского месторождения	
строительство разреза "Апсатский" - инвестиции в основной капитал	открытое акционерное общество "Итера", общество с ограниченной ответственностью "Арктические разработки"	8	2	4	2	добыча коксующегося угля марок К, КО в год к 2020 году - 0,5 млн. тонн в год, к 2025 году - 1,5 млн. тонн в год	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
строительство шахты "Апсатская" - инвестиции в основной капитал	открытое акционерное общество "Итера", общество с ограниченной ответственностью "Арктические разработки"	16	4	8	4	добыча коксующегося угля марок К, КС к 2025 году - 1 млн. тонн в год	
разработка Мунайского (Алтайский край) и Сосьвинского (Тюменская область) угольных месторождений - инвестиции в основной капитал	открытое акционерное общество "Корпорация Урал Промышленный - Урал Полярный", закрытое акционерное общество "Альянс Груп", открытое акционерное общество "Атомэнергомаш", закрытое акционерное общество "Российская корпорация"	22	6	8	8	обеспечение местным углем Алтайской ТЭС и Северо-Сосьвинской ТЭС	схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2011 - 2017 годы, утвержденные приказом Минэнерго России от 29 августа 2011 г. № 380

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
освоение Сыллахского месторождения каменного угля (Республика Саха (Якутия), западная часть Южно-Якутского бассейна) - инвестиции в основной капитал - всего	Минэнерго России, частные инвесторы	7,2	6,8	0,4	-	создание нового центра добычи угля в Южной Якутии (добыча угля марки ГЖ к 2015 году - 1 млн. тонн, к 2020 году - до 3 млн. тонн) и обогатительной фабрики с выпуском товарной продукции	
из них:						до 3 млн. тонн в год	
строительство разреза		1,3	0,9	0,4	-		
строительство обогатительной фабрики		1,7	1,7	-	-		
строительство железнодорожной линии от месторождения до станции Усть-Нюкжа на Байкало-Амурской магистрали протяженностью 70 километров		4,2	4,2	-	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
реализация проектов (объектов) нового строительства: угледобывающих и углеперерабатывающих предприятий на новых месторождениях действующих угольных бассейнов - инвестиции в основной капитал	Минфин России, Минэкономразвития России, частные инвесторы	677	180	194	303	поддержание и развитие добычи в действующих угольных бассейнах - Кузнецком, Печорском, Донецком и других бассейнах	
Создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений - инвестиции в основной капитал	Минэкономразвития России, Минфин России, частные инвесторы	277,3	73,2	162,1	42	создание производств на основе технологий, ранее не применявшихся в угольной отрасли	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
при наличии: государственных гарантий Российской Федерации по кредитам либо займам, привлекаемым на осуществление инвестиционных проектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2010 г. № 1016 [3]		69,8	23,8	45,3	0,7		
налоговых льгот на региональном уровне [3]		26,5	9,7	16,5	0,3		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
создание кластера по энерготехнологическому использованию угля на Караканском месторождении Кузбасса (строительство разреза "Караканский-Западный", шахты "Беловская", обогатительной фабрики, комплекса по производству полукокса, электростанции) - инвестиции в основной капитал	Минэкономразвития России, Минфин России, общество с ограниченной ответственностью "Каракан Инвест"	3,6	3,6	-	-	обеспечение добычи и переработки угля в объеме не менее 6 млн. тонн в год; производство полукокса в объеме 160 тыс. тонн в год и получение при этом 533 млн. куб. метров горючего газа; выработка до 200 млн. кВт·ч электроэнергии в год	
при наличии: государственных гарантий Российской Федерации по кредитам либо займам, привлекаемым на осуществление инвестиционных проектов в		1,3	1,3	-	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2010 г. № 1016 [3]							
налоговых льгот на региональном уровне [3]		0,5	0,5	-	-		
создание территориально-производственного комплекса на базе Эльгинского месторождения для расширения местного использования угля, продуктов его переработки и отходов производства - инвестиции в основной капитал	частные инвесторы	89	9	40	40		строительство Эльгинской ГРЭС с установленной мощностью 1,8 ГВт; создание к 2020 году комплекса по местному использованию продуктов переработки угля

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
создание и освоение промышленной технологии получения синтетического жидкого топлива из угля - инвестиции в основной капитал	Минэкономразвития России, Минфин России, частные инвесторы	182,7	60	120,7	2		
при наличии: государственных гарантий Российской Федерации по кредитам либо займам, привлекаемым на осуществление инвестиционных проектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2010 г. № 1016 [3]		68,5	22,5	45,3	0,7		
налоговых льгот на региональном уровне [3]		25,4	9	16,1	0,3		
в том числе по направлению:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
создание пилотных заводов по производству из угля до 3 млн. тонн синтетического жидкого топлива в 2020 году, включая комплекс демонстрационных установок по процессам глубокой переработки угля, - инвестиции в основной капитал	Минэкономразвития России, Минфин России, частные инвесторы	180	60	120	-	производство синтетического жидкого топлива суммарной мощностью до 3 млн. тонн	
при наличии: государственных гарантий Российской Федерации по кредитам либо займам, привлекаемым на осуществление инвестиционных проектов		67,5	22,5	45	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2010 г. № 1016 [3]							
налоговых льгот на региональном уровне [3]		25	9	16	-		
промышленное освоение технологии получения синтетического жидкого топлива из угля в 2025 - 2030 годах - инвестиции в основной капитал	Минэкономразвития России, Минфин России, частные инвесторы	2,7	-	0,7	2		
при наличии:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
государственных гарантий Российской Федерации по кредитам либо займам, привлекаемым на осуществление инвестиционных проектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2010 г. № 1016 [3]		1,0	-	0,3	0,7		
налоговых льгот на региональном уровне [3]		0,4	-	0,1	0,3		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
создание технологий термической переработки низкосортного угля, селективной разработки угольных пластов, технологии и оборудования по безотходной глубокой переработке угля и других технологий - инвестиции в основной капитал	частные инвесторы	2	0,6	1,4	-	повышение энергоэффективности в углепереработке	государственная программа Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года", утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 2446-р
при наличии налоговых льгот на региональном уровне [3]		0,6	0,2	0,4	-		
Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий - всего	частные инвесторы	905,383	175,01	267,173	463,2	инновационное развитие действующих предприятий	
в том числе по источникам:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
бюджетные ассигнования [2]		4,373	-	1,173	3,2		
инвестиции в основной капитал		901	175	266	460		
средства угольных компаний, кроме инвестиций в основной капитал		0,01	0,01	-	-		
в том числе по направлениям:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по созданию и внедрению новой техники и технологий, повышению безопасности ведения горных работ и охране окружающей среды, информационно-аналитическому обеспечению реализации программных мероприятий - бюджетные ассигнования [2]		4,373	-	1,173	3,2	финансирование актуальных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и информационно-аналитического обеспечения, связанных с дальнейшим инновационным развитием отрасли	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
реализация проектов модернизации производства на угледобывающих и углеперерабатывающих предприятиях - инвестиции в основной капитал	частные инвесторы	891	165	266	460	значительный рост технико-экономических показателей работы угольных компаний	
разработка предложений о стимулировании модернизации производства на угледобывающих и углеперерабатывающих предприятиях		-	-	-	-	создание нормативно-правовой базы для стимулирования модернизации	
разработка предложений в проекты закона о федеральном бюджете на плановые		-	-	-	-	стимулирование инвестиций в модернизацию производства	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
3-летние периоды начиная с 2012 года о выделении средств на предоставление государственных гарантий под кредиты и налоговых льгот компаниям, реализующим проекты модернизации, отвечающие условиям предоставления экономического стимулирования							
подготовка предложений по корректировке ставок ввозных таможенных пошлин на машины и технологическое оборудование для угольной		-	-	-	-	облегчение приобретения угольными компаниями наиболее современной и эффективной техники, которые не представлены на российском рынке	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
промышленности, аналоги которого не выпускаются в Российской Федерации							
расширение использования лизинговых схем для приобретения частными компаниям наиболее современной горнодобывающей и перерабатывающей техники и технологий, не имеющих российских аналогов,- инвестиции в основной капитал	частные инвесторы	10	10	-	-	обеспечение угольных компаний наиболее современной и эффективной техникой и технологиями, которые не представлены на российском рынке	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
организация выполнения мероприятий, определенных дорожной картой о сотрудничестве в угольной сфере Россия - Китай - средства угольных компаний, кроме инвестиций в основной капитал	российские и китайские компании	0,01	0,01	-	-	обеспечение угольных компаний наиболее современной и эффективной техникой и технологиями, которые не представлены на российском рынке	дорожная карта о сотрудничестве в угольной сфере Россия - Китай, подписанная Министром энергетики Российской Федерации и Руководителем Государственного энергетического управления Китая в г. Пекине 27 сентября 2010 г.
Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей - всего	угольные компании	118,9	5,625	42,725	70,55		
в том числе по источникам: средства угольных компаний, кроме инвестиций в основной капитал		0,1	0,025	0,025	0,05		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
средства ликвидационных фондов		118,8	5,6	42,7	70,5		
в том числе по направлениям:							
инвентаризация действующих угледобывающих и перерабатывающих предприятий с целью определения перечня неперспективных предприятий, сроков их ликвидации, решения возникающих при этом проблем социального характера с уведомлением соответствующих органов местного и федерального уровня	угольные компании	0,1	0,025	0,025	0,05	постепенный вывод из эксплуатации: шахт и разрезов, отрабатывающих неблагоприятные запасы, имеющих постоянно растущие издержки производства, большие потери полезного ископаемого, а также имеющих высокий уровень травматизма; обогатительных фабрик, оснащенных устаревшим оборудованием и не подлежащих	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
управления - средства угольных компаний, кроме инвестиций в основной капитал						реконструкции	
реализация проектов по ликвидации неэффективных производств - средства ликвидационных фондов	угольные компании	118,8	5,6	42,7	70,5	повышение рентабельности работы угольных компаний	
Разработка и реализация системы мониторинга Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включая ее информационно-аналитическое обеспечение		-	-	-	-	контроль за ходом выполнения Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года по объемам и срокам	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Завершение реструктуризации угольной промышленности - бюджетные ассигнования - всего [4]		31,121	23,169	7,952	-		
в том числе: закупка товаров, работ и услуг для государственных нужд - бюджетные ассигнования		14,964	9,224	5,74	-	завершение технических работ по ликвидации организаций угольной промышленности, предоставление бесплатного пайкового угля	
научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы - бюджетные ассигнования		0,16	0,16	-	-	поддержка научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по разработке новых технологий добычи, переработки и использования угля, обеспечению безопасных условий труда в угольной	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
						промышленности и улучшению экологической обстановки в угледобывающих регионах, а также по нормативно-техническому и информационно-аналитическому обеспечению деятельности организаций угольной промышленности в ходе реструктуризации	
выделение субсидий организациям по добыче и переработке угля на возмещение части затрат, связанных с ликвидацией последствий аварий и стихийных бедствий, - бюджетные ассигнования		0,16	0,16	-	-	возмещение части затрат, связанных с ликвидацией последствий аварий и стихийных бедствий	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
предоставление услуг, связанных с реструктуризацией угольной отрасли, - бюджетные ассигнования	Минфин России	0,4	0,4	-	-	обеспечение жизнедеятельности государственных учреждений, предоставляющих услуги, связанные с реструктуризацией угольной отрасли	
обеспечение социальных выплат и дополнительного пенсионного обеспечения (негосударственных пенсий) работникам организаций по добыче (переработке) угля (горючих сланцев), подразделений военизированных аварийно-спасательных частей и шахтостроительных организаций - бюджетные ассигнования		0,41	0,41	-	-	оплата расходов на переезд в другую местность 200 семей, дополнительное пенсионное обеспечение 4630 человек	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
реализация программ местного развития - бюджетные ассигнования - всего	администрации регионов	15,027	12,815	2,212	-		
в том числе: снос ветхого жилищного фонда, ставшего в результате ведения горных работ непригодным для проживания по критериям безопасности, - бюджетные ассигнования		0,126	0,126	-	-	снос 1890,3 тыс. куб. метров ветхих жилых домов, находящихся в аварийном состоянии	
содействие гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого - бюджетные ассигнования		7,999	7,999	-	-	переселение 5383 семей, проживающих в ветхих жилых домах, подлежащих сносу	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
реконструкция и замена объектов социальной инфраструктуры - бюджетные ассигнования		0,918	0,918	-	-	реконструкция и замена 33 объектов социальной инфраструктуры	
эксплуатация природоохранных объектов, переданных ликвидируемыми организациями угольной промышленности в муниципальную собственность - бюджетные ассигнования		4,292	2,08	2,212	-	обеспечение бесперебойной работы 17 водоотливных комплексов, защищающих территорию площадью 52,4 тыс. гектар в 6 регионах России от подтопления и загрязнения питьевых источников шахтными водами	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
содействие в приобретении (строительстве) жилья по новому месту жительства работникам, высвобожденным при ликвидации организаций угольной промышленности в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях - бюджетные ассигнования		1,692	1,692	-	-	переселение 909 семей	
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности угольной отрасли - инвестиции в основной капитал	частные инвесторы	1	0,4	0,5	0,1	снижение потребления и потерь активной энергии	государственная программа Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года", утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 2446-р

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Внедрение инновационных технологий переработки и использования угля и отходов угольного производства - инвестиции в основной капитал - всего	Минобрнауки России, частные инвесторы	104	48	27	29		
в том числе: коммерциализация технологии подземной газификации угля - инвестиции в основной капитал	Минобрнауки России, частные инвесторы	80	40	20	20	повышение энергетической эффективности и рациональное природопользование	
коммерциализация технологий по добыче и утилизации угольного и шахтного метана - инвестиции в основной капитал	Минобрнауки России, частные инвесторы	8	4	2	2	повышение промышленной безопасности и энергетической эффективности	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
коммерциализация технологий комплексного использования отходов угольного производства - инвестиции в основной капитал	Минобрнауки России, частные инвесторы	4	2	1	1	повышение энергетической эффективности за счет использования отходов угольной отрасли	
коммерциализация технологий по улавливанию и захоронению углекислого газа - инвестиции в основной капитал	Минприроды России, Минобрнауки России, частные инвесторы	12	2	4	6	улучшение экологической обстановки	
Повышение эффективности социального партнерства в угольной отрасли и корпоративной социальной ответственности угольных компаний - средства компаний (кроме инвестиций в основной капитал) - всего		1,05	0,75	0,2	0,1		
в том числе:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
разработка, заключение и реализация отраслевого соглашения, заключаемого на федеральном уровне между Российским независимым профсоюзом работников угольной промышленности и объединениями работодателей в угольной отрасли в соответствии с законодательством Российской Федерации - средства компаний, кроме инвестиций в основной капитал	Минздравсоцразвития России, Роструд, Российский независимый профсоюз работников угольной промышленности, некоммерческое партнерство "Горнопромышленники России", частные инвесторы	0,05	0,05	-	-	эффективное регулирование социально-трудовых отношений в организациях угольной промышленности, охраны труда и здоровья работников; социальные гарантии и компенсации для работников угольной промышленности	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
разработка, заключение и реализация отраслевых соглашений, заключаемых на региональном, территориальном уровнях в соответствии с законодательством Российской Федерации - средства компаний, кроме инвестиций в основной капитал	администрации субъектов угледобывающих регионов и муниципальных образований, частные инвесторы, Российский независимый профсоюз работников угольной промышленности	0,05	0,05	-	-	эффективное регулирование социально-трудовых отношений в организациях угольной промышленности, охраны труда и здоровья работников; социальные гарантии и компенсации для работников угольной промышленности	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
разработка, заключение и реализация коллективных договоров в организациях - средства компаний, кроме инвестиций в основной капитал	угольные компании, Российский независимый профсоюз работников угольной промышленности, частные инвесторы	0,05	0,05	-	-	эффективное регулирование социально-трудовых отношений в организациях угольной промышленности, охраны труда и здоровья работников; социальные гарантии и компенсации для работников угольной промышленности	
разработка и реализация социальных программ угольных компаний (корпоративный социальный пакет), включая корпоративное страхование (добровольное медицинское страхование,	Российский независимый профсоюз работников угольной промышленности, частные инвесторы	0,1	0,1	-	-	повышение уровня жизни работников	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
страхование от несчастного случая, негосударственное пенсионное обеспечение, корпоративная система личного страхования), оздоровление и санаторно-курортное лечение сотрудников и членов их семей, помощь ветеранам и пенсионерам, безвозмездное выделение пайкового угля, оказание помощи семьям погибших шахтеров и др., - средства компаний, кроме инвестиций в основной капитал							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
подготовка ежегодных социальных отчетов по международным стандартам (стандарт AA 1000, 8000, методология оценки "GRI") для развития международного коммуникационного пространства между потребителями угольной продукции - средства компаний, кроме инвестиций в основной капитал	Минздравсоцразвития России, Роструд, частные инвесторы, Российский независимый профсоюз работников угольной промышленности	0,8	0,5	0,2	0,1	оптимизация и упорядочивание социальной деятельности, совершенствование управления социальными рисками, развитие угольного бизнеса за счет установления долгосрочных партнерских отношений с зарубежными контрагентами, возможность привлечения иностранных инвестиций в развитие угольных компаний	-

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Проект государственной программы "Развитие транспортной системы" (ответственный исполнитель - Минтранс России) [1]							
Всего [5]		1258,055	1105,275	152,78	-		
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования - всего [2]		195,49	73,32	122,17	-		
из них							
Инвестиционный фонд Российской Федерации		57,61	57,61	-	-		
инвестиции в основной капитал - всего		1062,565	1031,955	30,61	-		
при наличии государственных гарантий Российской Федерации по кредитам либо займам, привлекаемым на осуществление инвестиционных проектов		0,9	0,9	-	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2010 г. № 1016 [3]							
Развитие железнодорожной инфраструктуры для диверсификации направлений поставки угольных грузов внутри страны и для увеличения полноты использования экспортного потенциала угольной промышленности - всего	Минтранс России, Минэкономразвития России, частные инвесторы	857,77	845,21	12,56	-		Транспортная стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 ноября 2008 г. № 1734-р, федеральная целевая программа "Развитие транспортной системы России (2010 - 2015 годы)", утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 5 декабря 2001 г. № 848
в том числе по источникам: бюджетные ассигнования [2]		57,61	57,61	-	-		
из них Инвестиционный фонд Российской Федерации		57,61	57,61	-	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
инвестиции в основной капитал		800,16	787,6	12,56	-		
при наличии государственных гарантий Российской Федерации по кредитам либо займам, привлекаемым на осуществление инвестиционных проектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2010 г. № 1016 [3]		0,9	0,9	-	-		
в том числе по направлениям:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
развитие железнодорожной инфраструктуры общего пользования - всего	Минрегион России, открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	855,37	842,81	12,56	-	предложения по корректировке федеральной целевой программы "Развитие транспортной системы России (2010 - 2015 годы)", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 5 декабря 2001 г. № 848	
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования - Инвестиционный фонд Российской Федерации		57,61	57,61	-	-		
инвестиции в основной капитал - всего [6]		797,76	785,2	12,56	-		
в том числе по направлениям:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
развитие восточного полигона - инвестиции в основной капитал [6] - всего	открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	344,41	344,41	-	-		
в том числе:							
развитие железнодорожной инфраструктуры Байкало-Амурской магистрали		-	-	-	-	усиление транспортных связей Дальневосточного региона, создание мощной опорной транспортной сети в Дальневосточном федеральном округе, Забайкалье и Восточной Сибири	
комплексное развитие участка Междуреченск - Тайшет		-	-	-	-	обеспечение вывоза и завоза 15 млн. тонн грузов линии Кызыл - Курагино (в том числе вывоз 12 млн. тонн угля Элегестского месторождения)	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
комплексная реконструкция участка Карымская - Забайкальск		-	-	-	-	обеспечение растущих объемов перевозок в связи с освоением месторождений полезных ископаемых и планируемым развитием электроэнергетики в районах прилегания участка, развитием внешнеторговых связей с Китаем	
развитие подходов к портам Северо-Запада - инвестиции в основной капитал [6] - всего в том числе:	открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	180,9	180,9	-	-	обеспечение перевозок грузопотоков на подходах к порту Усть-Луга в соответствии с прогнозируемым ростом объемов перевозок к 2015 году до	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
комплексная реконструкция участка Мга - Гатчина - Веймарн - Ивангород и железнодорожных подходов к портам на южном берегу Финского залива		-	-	-	-	61,2 млн. тонн перераспределение потоков грузового движения, прежде всего отправительских маршрутов, на параллельные направления по маршруту Вологодский железнодорожный узел - Волховстрой - Мга, а транзитного поездопотока по направлению Большая московская окружная дорога - Дмитров - Сонково - Мга, для освоения перспективного объема перевозок грузов в Северо-Западном регионе	
усиление пропускной способности направления Волховстрой - Беломорск - Мурманск		-	-	-	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
усиление пропускной способности направления Дмитров - Сонково - Мга		-	-	-	-	синхронизация развития подходов к Санкт-Петербургскому узлу, в том числе Сонковского хода, с развитием ближних подходов к портам Финского залива	
развитие Череповецкого, Волховстроевского железнодорожных узлов и станции Бабаево, усиление инфраструктуры направления Вологда - Волховстрой		-	-	-	-	освоение дополнительных объемов перевозок, возникающих при развитии Сонковского хода и подходов к Мурманскому узлу	
развитие подходов к портам Юга - инвестиции в основной капитал [6] - всего	открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	93,59	93,59	-	-		
в том числе:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
комплексная реконструкция участка М.Горький - Котельниково - Тихорецкая - Крымская с обходом Краснодарского узла		-	-	-	-	увеличение пропускной способности железнодорожной инфраструктуры для обеспечения доставки грузов в порты Азово-Черноморского транспортного узла (Новороссийск, Туапсе, Кавказ, Темрюк и новый морской порт Тамань), оптимизация работы Краснодарского узла с переключением грузового движения в обход на участок Тимашевская - Крымская	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
электрификация участка Ртищево - Кочетовка		-	-	-	-	обеспечение перспективных объемов перевозок в транспортно-экономических связях регионов Сибири, Южного Урала и Поволжья с Центральным и Северо-Западным регионами	
комплексная реконструкция электрификацией линий Таманского полуострова		-	-	-	-	увеличение пропускной способности железнодорожной инфраструктуры для освоения перспективных грузопотоков, вызванных строительством нового порта в районе Железного Рога и развитием портов Кавказ и Темрюк	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
развитие подходов к портам Дальнего Востока - инвестиции в основной капитал - всего [6]	открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	37,74	37,74	-	-		
в том числе:							
развитие железнодорожной инфраструктуры на подходах к порту Посьет		-	-	-	-	развитие железнодорожной инфраструктуры на участке Барановский - Хасан для обеспечения возрастающих объемов перевозок грузов в порт Посьет	
реконструкция участка Оунэ - Высокогорная со строительством нового Кузнецовского тоннеля на участке Комсомольск-на-Амуре - Советская Гавань - всего	Росжелдор, Минрегион России, открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	41,08	35,89	5,19	-	увеличение пропускной способности участка Оунэ - Высокогорная	
в том числе:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
бюджетные ассигнования - Инвестиционный фонд Российской Федерации		8,74	8,74	-	-		
инвестиции в основной капитал		32,34	27,15	5,19	-		
увеличение парка подвижного состава с нагрузкой 30 тонна-сил на ось для перевозки угля в тяжеловесных составах		-	-	-	-		
строительство железнодорожной линии "Кызыл-Курагино" - всего	Росжелдор, закрытое акционерное общество "Енисейская промышленная компания"	157,65	150,28	7,37	-	строительство железнодорожной линии "Кызыл-Курагино" в координации с освоением минерально-сырьевой базы Республики Тыва	паспорт инвестиционного проекта "Строительство железнодорожной линии Кызыл-Курагино в увязке с освоением минерально-сырьевой базы Республики Тыва", утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2006 г. № 1708-р

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
в том числе:							
бюджетные ассигнования - Инвестиционный фонд Российской Федерации		48,87	48,87	-	-		
инвестиции в основной капитал		108,78	101,41	7,37	-		
строительство железной дороги станция Улус - станция Погрузочная - закрытое акционерное общество "Беловская" - инвестиции в основной капитал	Минэнерго Росси, Минэкономразвития России, Минфин России, частные инвесторы	2,4	2,4	-	-	обеспечение освоения Караканского месторождения	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
при наличии государственных гарантий Российской Федерации по кредитам либо займам, привлекаемым на осуществление инвестиционных проектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2010 г. № 1016 [3]		0,9	0,9	-	-		
Развитие портовой инфраструктуры для диверсификации направлений поставки угольных грузов внутри страны и для увеличения полноты использования экспортного потенциала угольной промышленности - всего	Минэкономразвития России, частные инвесторы	400,285	260,65	140,22	-		федеральная целевая программа "Развитие транспортной системы России (2010 - 2015 годы)", утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 5 декабря 2001 г. № 848
в том числе по источникам:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
бюджетные ассигнования [2]		137,88	15,71	122,17	-		
инвестиции в основной капитал - всего		262,405	244,355	18,05	-		
из них:							
комплексное развитие Мурманского транспортного узла - всего	федеральное казенное учреждение "Ространсмодер-низация", частные инвесторы	132,2	132,2	-	-		
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования [2]		56,59	56,59	-	-		
инвестиции в основной капитал		75,61	75,61	-	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
реконструкция причалов № 5 - 7 в порту Высоцк, Ленинградская область, г. Высоцк - инвестиции в основной капитал	Росморречфлот, частные инвесторы	10,05	-	10,05	-	дноуглубление акватории и подходного канала, реконструкция 2 молов, в результате - увеличение грузооборота	
создание сухогрузного района морского порта Тамань - всего	федеральное казенное учреждение "Ространсмодернизация", частные инвесторы	90,17	42,16	48,01	-		
в том числе по источникам: бюджетные ассигнования [2]		56,33	8,32	48,01	-		
инвестиции в основной капитал		33,84	33,84	-	-		
развитие транспортного узла "Восточный-Находка" - всего	федеральное казенное учреждение "Ространсмодернизация", частные инвесторы	127,72	106,34	21,38	-		
в том числе по источникам:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
бюджетные ассигнования [2]		23,33	1,95	21,38	-		
инвестиции в основной капитал		104,39	104,39	-	-		
реконструкция причалов № 8, 11, 12 в морском порту Находка - всего	Росморречфлот, частные инвесторы	6,21	6,21	-	-	дноуглубление, увеличение длины причалов с появлением дополнительных операционных территорий, увеличение перевалки грузов	
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования		0,76	0,76	-	-		
инвестиции в основной капитал		5,45	5,45	-	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
строительство и реконструкция объектов федеральной собственности и инфраструктуры морского порта Ванино, бухта Мучке - всего	Росморречфлот, частные инвесторы	20,55	20,55	-	-	доведение грузооборота порта до 26,4 млн. тонн в год	
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования [2]		0,85	0,85	-	-		
инвестиции в основной капитал		19,7	19,7	-	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
строительство морского угольного терминала в районе мыса Изыльметьево - всего	общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Саха-линуголь", федеральное государственное унитарное предприятие "Росморпорт", Корпорация "Шеньхуа"	12,68	4,68	8	-		дорожная карта о сотрудничестве в угольной сфере Россия - Китай, подписанная Министром энергетики Российской Федерации и Руководителем Государственного энергетического управления Китая в г. Пекине 27 сентября 2010 г.
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования [2]		0,02	0,02	-	-		
инвестиции в основной капитал		12,66	4,66	8	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Строительство специализированного угольного перегрузочного комплекса на базе открытого акционерного общества "Славянский судоремонтный завод" (Приморский край, Хасанский район, пос. Славянка) и объектов федеральной собственности (дноуглубление акватории и подходного канала) - инвестиции в основной капитал	частные инвесторы	0,705	0,705	-	-	на первом этапе за счет реконструкции причальных сооружений и железнодорожных путей необщего пользования будет запущен малый терминал мощностью 1,2 млн. тонн угля в год. После формирования клиентской базы и отработки проектной документации на втором этапе будет начато строительство второй очереди терминала мощностью 8 млн. тонн угля в год	
Проект государственной программы "Региональная политика и федеративные отношения" (ответственный исполнитель – Минрегион России)							
Всего [7]	Минфин России	-	-	-	-		
в том числе по источникам:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
бюджетные ассигнования		-	-	-	-		
инвестиции в основной капитал		-	-	-	-		
Реализация комплекса мер по поддержке шахтерских моногородов		-	-	-	-		
Проект государственной программы "Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности" (ответственный исполнитель - Минпромторг России)							
Всего [7]		-	-	-	-		
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования		-	-	-	-		
инвестиции в основной капитал		-	-	-	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Производство оборудования для подземных и открытых горных работ - всего	предприятия науки и промышленности, разрабатывающие и производящие оборудование тяжелого машиностроения, учреждения Российской академии наук, отраслевые институты, учебные учреждения, частные инвесторы	-	-	-	-	создание и внедрение современного оборудования для поточной подземной отработки труднодоступных участков месторождений полезных ископаемых, горных транспортных систем, а также супервысоко-производительного экскаватора нового поколения	проект федеральной целевой программы "Национальная технологическая база" на 2012 - 2016 годы, (подпрограмма "Развитие российского тяжелого машиностроения на 2012 - 2016 годы")
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования		-	-	-	-		
инвестиции в основной капитал		-	-	-	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Создание унифицированного энергооборудования для угольных блоков нового поколения на суперсверхкритические параметры пара, а также внутрицикловой газификацией твердого топлива - всего	Минэкономразвития России, Минфин России, Минэнерго России, предприятия науки и промышленности, производящие энергооборудование, учреждения Российской академии наук, отраслевые институты, учебные заведения, частные инвесторы	-	-	-	-	для энергоблока на суперсверхкритические параметры пара: снижение удельного потребления топлива на 20 процентов, снижение себестоимости электроэнергии на 15 процентов, повышение экологических показателей на 20 - 30 процентов; сокращение выбросов парниковых газов в атмосферу и сбросов вредных веществ на 20 - 30 процентов; для энергоблока с газификацией: удельный расход тепла и выбросы углекислого газа при работе на конденсационном	проект федеральной целевой программы "Национальная технологическая база" на 2012 - 2016 годы (подпрограмма "Развитие силовой электроэнергетики и энергетического машиностроения на 2012 - 2016 годы")

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
						режиме снизятся на 20 процентов, выбросы оксидов азота в 1,5 раза, выработка электроэнергии на тепловом потреблении увеличится в 2 раза	
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования		-	-	-	-		
инвестиции в основной капитал		-	-	-	-		
Проект государственной программы "Развитие науки и технологий" (ответственный исполнитель – Минобрнауки России)							
Научно-техническое обеспечение технологического развития угольной отрасли, инвестиции в основной капитал - всего	частные инвесторы	0,3	0,13	0,15	0,02	развитие научно-технического потенциала	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Проект государственной программы "Защита населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах" [8] (ответственный исполнитель – МЧС России)							
Всего - бюджетные ассигнования [2]		0,568	0,568	-	-		
Строительство объектов инфраструктуры и техническое оснащение военизированных горноспасательных частей		0,501	0,501	-	-	создание полигона научно-эксперимен-тальной и учебной базы для подготовки горноспасателей и шахтеров для отработки технологий обеспечения безопасности при проведении спасательных операций (г. Новокузнецк, Кемеровская область), повышение качества подготовки горноспасателей и шахтеров для работы в условиях чрезвычайных ситуаций	федеральная целевая программа "Снижение рисков и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в Российской Федерации до 2015 года", утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2011 г. № 555

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Разработка и создание моделирующих стендов для отработки технологий повышения эффективности работы военизированных горноспасательных частей		0,067	0,067	-	-	разработка требований к техническим и эргономическим характеристикам моделирующих стендов, проектов моделирующих стендов, создание моделирующих стендов для отработки технологий повышения защищенности объектов от воздействия природных и техногенных факторов чрезвычайных ситуаций	федеральная целевая программа "Снижение рисков и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в Российской Федерации до 2015 года", утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2011 г. № 555
Развитие системы обеспечения промышленной безопасности [9]	Ростехнадзор	69,69	28,46	41,23	-		

в том числе:

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
анализ состояния существующей системы государственного регулирования в области обеспечения технологической безопасности, зарубежного опыта обеспечения технологической безопасности	Ростехнадзор	0,031	0,031	-	-		
актуализация нормативно-технической документации	Ростехнадзор	1,88	0,96	0,92	-		
создание комплексной системы прогнозирования, выявления, анализа, оценки риска аварий на опасных объектах, надежности систем обеспечения технологической безопасности, последствий возможных аварий, управления рисками	Ростехнадзор	1,4	0,8	0,6	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
создание информационно-технологической инфраструктуры системы обеспечения промышленной безопасности	Ростехнадзор	1,21	1,21	-	-		
внедрение механизмов непрерывного надзора за опасными производственными объектами, в том числе с применением современных средств телеметрии, информационно-коммуникационных технологий	Ростехнадзор	1,28	-	1,28	-		
совершенствование системы подготовки и переподготовки специалистов, занятых в эксплуатации опасных объектов	Ростехнадзор	1,5	0,7	0,8	-		

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
обеспечение реализации мероприятий по развитию системы обеспечения промышленной безопасности	Ростехнадзор	5,07	2,33	2,74	-		
Проект государственной программы "Развитие здравоохранения" [10] (ответственный исполнитель - Минздравсоцразвития России)							
Всего - инвестиции в основной капитал		0,02	0,01	0,005	0,005		
Формирование и совершенствование нормативно-методической базы медико-санитарного обеспечения работников угольных предприятий с учетом профессиональных рисков, возрастно-стажевых групп работников	ФМБА России, Роспотребнадзор, Российская академия медицинских наук	-	-	-	-	нормативные правовые акты по оптимизации системы медико-санитарного обеспечения шахтеров, повышение его эффективности и качества	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Совершенствование системы медико-социальной, профессиональной санаторно-курортной реабилитации работников и пострадавших от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний	Минэнерго России, ФМБА России, Роспотребнадзор, Фонд социального страхования Российской Федерации, Ростехнадзор, Российская академия медицинских наук, частные инвесторы	0,02	0,01	0,005	0,005		
в том числе:							
проведение исследований по гигиенической оценке воздействия на работников угольной промышленности внедряемых на угольных предприятиях новых технологических процессов, горных машин и оборудования отечественного и импортного производства,	Минэнерго России, ФМБА России, Роспотребнадзор, Ростехнадзор, Российская академия медицинских наук	-	-	-	-	изменения в нормативные правовые акты с целью совершенствования гигиенических требований к технологическим процессам и оборудованию с учетом результатов исследований	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
разработка требований по нормализации условий труда и трудового процесса							
разработка и внедрение системы профилактических мероприятий, оздоровительных программ на шахтах и разрезах (рациональное питание, психологическая разгрузка, борьба с вредными привычками и пр.)	Минэнерго России, ФМБА России, Роспотребнадзор, Фонд социального страхования Российской Федерации, Российская академия медицинских наук	-	-	-	-	нормативные правовые акты, направленные на формирование условий и мотивации здорового образа жизни шахтеров, снижение трудопотерь от производственного травматизма и профессиональных заболеваний	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
изучение особенностей формирования и течения профессиональных и производственно обусловленных заболеваний у работников угольных предприятий с учетом зависимостей "доза - эффект", выраженности производственных факторов риска, индивидуальной и возрастной чувствительности	ФМБА России, Роспотребнадзор, Российская академия медицинских наук	-	-	-	-	совершенствование форм и методов профилактики, диагностики, лечения и реабилитации больных профессиональными и производственно обусловленными заболеваниями, экспертизы профессиональной пригодности и связи заболевания с профессией	
разработка, внедрение и совершенствование системы послесменной реабилитации работников при добыче угля, включая профилактику стресса на работе	ФМБА России, Фонд социального страхования Российской Федерации, Российская академия медицинских наук	-	-	-	-	нормативные правовые акты, направленные на снижение общей и профессиональной заболеваемости работников угольных предприятий	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
научное обоснование сроков безопасного стажа работы во вредных и опасных для здоровья условиях труда работников угольной промышленности	ФМБА России, Роспотребнадзор, Российская академия медицинских наук	-	-	-	-	нормативные правовые акты, направленные на совершенствование системы управления профессиональными рисками и их снижение на предприятиях угольной промышленности	
Внедрение системы управления профессиональными рисками на предприятиях угольной промышленности	Минэнерго России, ФМБА России, Роспотребнадзор, Ростехнадзор, Российская академия медицинских наук	-	-	-	-	улучшение условий труда, снижение профессиональной заболеваемости лиц, занятых на предприятиях угольной промышленности	Концепция демографической политики Российской Федерации на период до 2025 года, утвержденная Указом Президента Российской Федерации от 9 октября 2007 г. № 1351

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Проект государственной программы "Содействие занятости населения" [10] (ответственный исполнитель - Минздравсоцразвития России)							
Совершенствование трудовых отношений и оплаты труда в организациях по добыче и переработке угля - средства компаний, кроме инвестиции в основной капитал	Минэнерго России	0,35	0,15	0,15	0,05		
в том числе: разработка квалификационных характеристик (профессиональных стандартов) работников угольной промышленности	частные инвесторы, объединения профсоюзов угольной промышленности	-	-	-	-	нормативный правовой акт об утверждении профессиональных стандартов для работников угольной промышленности	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
разработка рекомендаций по установлению тарифных ставок и должностных окладов в организациях угольной промышленности с учетом государственных гарантий по оплате труда	частные инвесторы, объединения профсоюзов угольной промышленности	-	-	-	-	нормативный правовой акт об утверждении рекомендаций по установлению тарифных ставок и должностных окладов в угольной промышленности	
разработка типовых (отраслевых, профессиональных и иных) норм труда, методических документов по организации нормирования труда в угольной промышленности	Минэнерго России, частные инвесторы, объединения профсоюзов угольной промышленности	-	-	-	-	нормативный правовой акт об утверждении типовых норм труда в угольной промышленности	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
введение квалификационных характеристик (профессиональных стандартов) для работников угольной промышленности	частные инвесторы, объединения профсоюзов угольной промышленности	0,05	0,05	-	-	создание условий для оптимизации численности занятых в угольной промышлен-ности в связи с унификацией профессий рабочих и должностей специалистов	
введение тарифных ставок и должностных окладов в организациях угольной промышленности с учетом рекомендаций по установлению тарифных ставок и должностных окладов в организациях угольной промышленности с учетом государственных гарантий по оплате труда	частные инвесторы, объединения профсоюзов угольной промышленности	0,3	0,1	0,15	0,05	повышение среднемесячной заработной платы 1 работника до 38 тыс. рублей в 2015 году, до 55 тыс. рублей в 2020 году и до 103 тыс. рублей в 2030 году; создание условий для повышения уровня покупательной способности заработной платы по категориям персонала (более 6 прожиточных минимумов)	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
Проект государственной программы "Охрана окружающей среды" (ответственный исполнитель - Минприроды России) [2]							
Всего		143,134	40	54,134	49		
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования		12,834	-	9,034	3,8		
инвестиции в основной капитал		130,3	40	45,1	45,2		
Разработка новых нормативных документов в сфере охраны окружающей среды в области экологической безопасности		-	-	-	-	приведение нормативных требований в сфере охраны окружающей среды в соответствие с мировыми стандартами	
Проведение природоохранных мероприятий - всего [11]	Минэнерго России, частные инвесторы	143,134	40	54,134	49		
в том числе по источникам:							

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
бюджетные ассигнования		12,834	-	9,034	3,8		
инвестиции в основной капитал - всего		130,3	40	45,1	45,2		
из них:							
инвентаризация и рекультивация породных отвалов шахт, разрезов и обогатительных фабрик, а также нарушенных и отработанных земель прошлого экологического ущерба - инвестиции в основной капитал	Минэнерго России, частные инвесторы	98,3	35	30,1	33,2	ежегодная рекультивация нарушенных и отработанных земель в объеме 1000 - 1200 гектаров в год	проект федеральной целевой программы "Экологическая безопасность России (на 2012 - 2020 годы)"

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
тушение породных отвалов и техногенных подземных пожаров на горных отводах ликвидированных шахт, которые загорелись в период ликвидации после утверждения проектов ликвидации, - бюджетные ассигнования		3,634	-	3,634	-	завершение тушения породных отвалов и техногенных пожаров на горных отводах шахт, ликвидированных в период реструктуризации угольной промышленности	
мониторинг экологических последствий - бюджетные ассигнования		5,7	-	1,9	3,8		
реконструкция и модификация неэффективно работающих очистных сооружений сточных вод и газоочистных установок для достижения нормативных требований - всего	Минэнерго России, частные инвесторы	15,5	5	8,5	2	ввод очистных сооружений с общим расходом 220 млн. кубических метров в год, газоочистных установок для улавливания 100 тысяч тонн загрязняющих веществ	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		
в том числе по источникам:							
бюджетные ассигнования		3,5	-	3,5	-		
инвестиции в основной капитал		12	5	5	2		
внедрение наилучших доступных технологий в области охраны окружающей среды - инвестиции в основной капитал	Минэнерго России, частные инвесторы	20	-	10	10	использование и экологически безопасное размещение отходов производства	

	Соисполнители	Оценка затрат на реализацию мероприятий (млрд. рублей, в ценах соответствующих лет)				Ожидаемые результаты	Программные документы, учтенные при разработке мероприятия
		2011 - 2030 годы - всего	в том числе				
			2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы		

[1] Мероприятия, включаемые в проекты государственных программ, будут уточняться по мере ее подготовки.
[2] Объемы бюджетных ассигнований могут корректироваться при формировании федерального бюджета на очередной финансовый год.
[3] Государственные гарантии и налоговые льготы на региональном уровне не входят в общую сумму затрат на реализацию мероприятий и являются необходимым условием инвестиций в основой капитал частными инвесторами.
[4] Объемы бюджетных ассигнований, связанные с реструктуризацией угольной промышленности, будут определены в ходе формирования проекта федерального бюджета на 2013 - 2015 годы.
[5] Затраты на реализацию мероприятий в 2021-2030 годах будут определены при доработке соответствующих программных документов.
[6] Требуют уточнения источники финансирования.
[7] Бюджетные ассигнования не предусмотрены. Затраты на реализацию мероприятий, в том числе бюджетные ассигнования, будут установлены при определении мер государственной поддержки моногородов.
[8] Мероприятия, включенные в проект государственной программы, будут уточняться по мере ее подготовки. Мероприятия ведомственной целевой программы МЧС России "Развитие военизированных горноспасательных частей МЧС России" после ее утверждения будут учтены в Долгосрочной программе развития угольной промышленности России на период до 2030 года.
[9] Объемы финансирования мероприятий по развитию системы обеспечения промышленной безопасности не включены в общий объем финансирования Программы из-за невозможности выделения доли угольной промышленности.
[10] Начало реализации мероприятий показано с 2012 года.
[11] Мероприятия по проведению природоохранных мероприятий могут быть включены в подпрограмму "Завершение реструктуризации и развитие угольной промышленности" проекта государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики" в ходе согласования государственных программ.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Долгосрочной программе
развития угольной промышленности
России на период до 2030 года

Кондиционные ресурсы угля России, учтенные при разработке Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года

(млн. тонн)

Способ разработки, вид угля	Всего	Запасы, учтенные государственным балансом			Прогнозные ресурсы	
		всего	в том числе по категориям		всего	в том числе по категории P_1
			$A+B+C_1$	C_2		
Всего	4089525	272793	193241	79552	3816732	536183
в том числе открытая добыча угля	393570	172764	117912	54852	220806	76687
бурый	1372988	146833	101316	45517	1226155	189886
каменный - всего	2638021	116966	85158	31808	2521055	338912
в том числе коксующийся	447101	49708	39699	10009	397393	144133
антрациты	78516	8994	6767	2227	69522	7378

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Долгосрочной программе
развития угольной промышленности
России на период до 2030 года

Динамика и оценка спроса на российский уголь

(млн. тонн)

Направления использования угля	2007 год (факт)	2008 год (факт)	2009 год (факт)	2010 год (факт)	2015 год (прогноз)	2020 год (прогноз)	2025 год (прогноз)	2030 год (прогноз)
Тепловые электростанции	91,6	108,3	91,6	102	105	110	115	120
Нужды коксования	44,3	42,5	37,5	39	42	42	40	40
Коммунально-бытовые нужды, население, агропромышленный комплекс	26,3	25,9	24,4	23	20	18	16	14
Прочие потребители - всего	29,7	24,4	23	20	20	30	40	45
в том числе глубокая переработка	-	-	-	-	-	-	10	15

Направления использования угля	2007 год (факт)	2008 год (факт)	2009 год (факт)	2010 год (факт)	2015 год (прогноз)	2020 год (прогноз)	2025 год (прогноз)	2030 год (прогноз)
Экспорт - всего	98,6	101,2	107,4	116,4	140	150	155	170
в том числе:								
энергетический уголь	88,6	87,6	94,1	98,4	115	115	115	125
коксующийся уголь	10	13,6	13,3	18	25	35	40	45
Итого	289,8	302,3	283,9	299	327	350	365	390

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Долгосрочной программе
развития угольной промышленности
России на период до 2030 года

Оценка баланса производства и потребления коксующегося угля на внутреннем рынке

(млн. тонн)

Показатели по годам	Всего	В том числе по маркам								
		Ж	ГЖ	ГЖО	Г	К	КЖ	КО	ОС	КС (КСН)
2015 год										
Добыча угля	104,5	29,4	18,4	8,2	-	11,7	1,6	6,7	6,1	22,3
Ресурсы (концентрат)	73,4	17,1	14,4	6,5	-	7,7	1,1	5,3	4,7	16,7
Потребность в концентрате в Российской Федерации *	48,4	12,7	9,2	1,9	-	4,9	-	4	5,6	10,2
Ресурсы к потребностям	25,0	4,3	5,2	4,6	-	2,9	1,1	1,4	-1	6,6

Показатели по годам	Всего	В том числе по маркам								
		Ж	ГЖ	ГЖО	Г	К	КЖ	КО	ОС	КС (КСН)
2020 год										
Добыча угля	128,5	55,5	19,8	5,8	-	10,5	2,8	5,4	6,2	22,5
Ресурсы (концентрат)	86,9	32,2	15,4	4,6	-	6,9	1,9	4,3	4,7	16,8
Потребность в концентрате в Российской Федерации *	46,9	12,3	8,8	1,8	-	4,6	-	4,1	5,5	9,8
Ресурсы к потребностям	40	19,8	6,6	2,8	-	2,4	1,9	0,2	-0,7	7,1
2025 год										
Добыча угля	144,9	75	18,1	4,6	-	11	3,3	9,5	6,2	17,2
Ресурсы (концентрат)	95,9	43,5	14,1	3,6	-	7,3	2,2	7,6	4,7	12,9
Потребность в концентрате в Российской Федерации *	46,4	12,3	8,6	1,8	-	4,7	-	4,1	5,5	9,4
Ресурсы к потребностям	49,5	31,2	5,5	1,9	-	2,5	2,2	3,5	-0,8	3,5

Показатели по годам	Всего	В том числе по маркам								
		Ж	ГЖ	ГЖО	Г	К	КЖ	КО	ОС	КС (КСН)
2030 год										
Добыча угля	152,6	83,6	18,1	7,6	-	8,7	4	12	4,9	13,7
Ресурсы (концентрат)	100,6	48,5	14,1	6	-	5,7	2,7	9,6	3,7	10,2
Потребность в концентрате в Российской Федерации *	47,2	12,5	8,8	1,8	-	4,8	-	4,2	5,6	9,5
Ресурсы к потребностям	53,4	36	5,3	4,2	-	1	2,7	5,4	-1,9	0,7

* Потребность в концентратах коксующегося угля определена на основании данных Минпромторга России исходя из максимальных объемов возможного потребления на коксохимических и металлургических предприятиях страны.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Долгосрочной программе
развития угольной промышленности
России на период до 2030 года

Объем финансирования мероприятий Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включенных в государственные программы *

(млрд. рублей)

Наименование проекта государственной программы	2011 - 2030 годы		2011 - 2015 годы		2016 - 2020 годы		2021 - 2030 годы	
	всего	в том числе бюджетные ассигнования	всего	в том числе бюджетные ассигнования	всего	в том числе бюджетные ассигнования	всего	в том числе бюджетные ассигнования
Воспроизводство и использование природных ресурсов	25,2	6,3	6	1,3	6,2	1,4	13	3,6
Энергоэффективность и развитие энергетики	2266,674	35,494	598,874	23,169	744,85	9,125	922,95	3,2
Развитие транспортной системы	1258,055	195,49	1105,275	73,32	152,78	122,17	-	-
Региональная политика и федеративные отношения	-	-	-	-	-	-	-	-
Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности	-	-	-	-	-	-	-	-
Развитие науки и технологий	0,3	-	0,13	-	0,15	-	0,02	-

Наименование проекта государственной программы	2011 - 2030 годы		2011 - 2015 годы		2016 - 2020 годы		2021 - 2030 годы	
	всего	в том числе бюджетные ассигнования	всего	в том числе бюджетные ассигнования	всего	в том числе бюджетные ассигнования	всего	в том числе бюджетные ассигнования
Защита населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах	0,568	0,568	0,568	0,568	-	-	-	-
Развитие здравоохранения	0,02	-	0,01	-	0,005	-	0,005	-
Содействие занятости населения	0,35	-	0,15	-	0,15	-	0,05	-
Охрана окружающей среды	143,134	12,834	40	-	54,134	9,034	49	3,8
Затраты на реализацию мероприятий Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года по всем государственным программам	3694,301	250,686	1751,007	98,357	958,269	141,729	985,025	10,6

* Объемы бюджетных ассигнований могут корректироваться при формировании федерального бюджета на очередной финансовый год.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Долгосрочной программе
развития угольной промышленности
России на период до 2030 года

Показатели расчета эффективности реализации Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года

(млрд. рублей)

	2011 - 2030 годы - всего	В том числе		
		2011 - 2015 годы	2016 - 2020 годы	2021 - 2030 годы
Выплаты в бюджет организаций угольной промышленности	3571,2	560,6	728,8	2281,7
Рост выплат в бюджет	1706,6	94,5	262,7	1349,4
Затраты бюджетных средств (без учета средств, предусмотренных федеральными целевыми программами и стратегиями развития отраслей и регионов)	106	80,8	18,2	7
Выгоды	1600,6	13,7	244,5	1342,4

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к Долгосрочной программе
развития угольной промышленности
России на период до 2030 года

П О К А З А Т Е Л И

развития добычи угля по регионам

(млн. тонн)

	2010 год (факт)	Прогноз					
		Вариант 1			Вариант 2		
		2015 год	2020 год	2030 год	2015 год	2020 год	2030 год
Российская Федерация							
Добыча угля - всего	323	355	380	430	290	295	325
в том числе:							
открытым способом	221	234	236,5	266,2	186,7	188,4	215
подземным способом	102	121	143,5	163,8	103,3	106,6	110
коксующегося	65,1	104,4	128,6	152,6	80,2	78,1	77,3
энергетического	257,9	250,6	251,4	277,4	209,8	216,9	247,7
Мощность предприятий на конец года - всего	383,3	422	440	505	370	350	380
в том числе:							
выбытие мощностей *	51,5	66,3	97	95	100	100	80
ввод новых мощностей *	95,9	105	115	130	95	80	100

	2010 год (факт)	Прогноз					
		Вариант 1			Вариант 2		
		2015 год	2020 год	2030 год	2015 год	2020 год	2030 год
Северо-Западный федеральный округ							
Добыча угля - всего	13,7	14,1	19	21	14,1	15,1	12
в том числе:							
открытым способом	0,5	-	-	-	-	-	-
подземным способом	13,2	14,1	19	21	14,1	15,1	12
коксующегося	7,2	11,1	16,5	18,5	10,9	12,1	9
энергетического	6,5	3	2,5	2,5	3,2	3	3
Мощность предприятий на конец года - всего	14	14,2	19,4	22	14,2	15	13
в том числе:							
выбытие мощностей *	-	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,5
ввод новых мощностей *	-	0,4	5,5	1	0,4	1	-
Доля округа в общей добыче (процентов)	4,2	4	5	4,9	4,9	5,1	3,7
Центральный федеральный округ							
Добыча угля - всего	0,23	0,2	-	-	0,2	-	-
в том числе:							
открытым способом	0,23	0,2	-	-	0,2	-	-
энергетического	0,23	0,2	-	-	0,2	-	-
Мощность предприятий на конец года - всего	0,4	0,4	-	-	0,4	-	-
в том числе							
выбытие мощностей *	-	-	0,4	-	-	-	-

	2010 год (факт)	Прогноз					
		Вариант 1			Вариант 2		
		2015 год	2020 год	2030 год	2015 год	2020 год	2030 год
Доля округа в общей добыче (процентов)	0,1	0,1	-	-	0,1	-	-
Приволжский федеральный округ							
Добыча угля - всего	0,4	1	1	-	1	1	-
в том числе:							
открытым способом	0,4	1	1	-	1	1	-
энергетического	0,4	1	1	-	1	1	-
Мощность предприятий на конец года - всего	1	1	1	-	1	1	-
в том числе							
выбытие мощностей	-	-	-	1	-	-	-
Доля округа в общей добыче (процентов)	0,1	0,3	0,3	-	0,3	0,3	-
Южный федеральный округ							
Добыча угля - всего	4,7	7	8,5	9,9	8	10	12
в том числе:							
подземным способом	4,7	7	8,5	9,9	8	10	12
энергетического	4,7	7	8,5	9,9	8	10	12
Мощность предприятий на конец года - всего	7,5	8,2	10	11	8,2	10,5	13
в том числе:							
выбытие мощностей *	-	0,3	0,9	1	1	0,4	1,2
ввод новых мощностей *	-	1	2,7	1,5	1,3	2,7	2

	2010 год (факт)	Прогноз					
		Вариант 1			Вариант 2		
		2015 год	2020 год	2030 год	2015 год	2020 год	2030 год
Доля округа в общей добыче (процентов)	1,5	2	2,2	2,3	2,8	3,4	3,7
Уральский федеральный округ							
Добыча угля - всего	1,82	1	-	-	1	-	-
в том числе:							
открытым способом	1,66	0,8	-	-	0,8	-	-
подземным способом	0,16	0,2	-	-	0,2	-	-
энергетического	1,82	1	-	-	1	-	-
Мощность предприятий на конец года - всего	4,2	3	-	-	3	-	-
в том числе							
выбытие мощностей *	-	1,2	3	-	1,2	-	-
Доля округа в общей добыче (процентов)	0,6	0,3	-	-	0,3	-	-
Сибирский федеральный округ							
Добыча угля - всего	270,8	289,3	298,6	331,9	236,7	240	255,7
в том числе:							
открытым способом	190,4	197,2	194,4	214,2	162	168	182,1
подземным способом	80,4	92,1	104,2	117,7	74,7	72	73,6
коксующегося	50,5	74,5	85,8	95,2	56,5	52,4	46,3
энергетического	220,3	214,8	212,8	236,7	180,2	187,6	209,4
Мощность предприятий на конец года - всего	324,5	350,7	357,6	405,2	311,2	293,5	308

	2010 год (факт)	Прогноз					
		Вариант 1			Вариант 2		
		2015 год	2020 год	2030 год	2015 год	2020 год	2030 год
в том числе:							
выбытие мощностей *	-	58	73,6	70,1	94,6	76,4	72,8
ввод новых мощностей *	-	84,2	80,5	100,4	90,3	58,7	82,3
Доля округа в общей добыче (процентов)	83,8	81,5	78,6	77,2	81,6	81,4	78,7
Западная Сибирь							
Добыча угля - всего	187,4	195,8	195,9	197,7	178	172,8	150,6
в том числе:							
открытым способом	108	110,8	108,2	105,6	106,4	107,4	90,6
подземным способом	79,4	85	87,7	92,1	71,6	65,4	60
коксующегося	50,5	67,7	69,5	69,3	54,5	47,4	33,3
энергетического	136,9	128,1	126,4	128,4	123,5	125,4	117,3
Мощность предприятий на конец года - всего	235,7	240,2	233,5	238,8	234	211,3	172,5
в том числе:							
выбытие мощностей *	-	45,6	37,2	47,6	70,2	55	52
ввод новых мощностей *	-	50,1	30,5	49,8	68	32,3	15
Доля Западной Сибири в общей добыче (процентов)	58	55,2	51,6	46	61,4	58,6	46,3
Дальневосточный федеральный округ							
Добыча угля - всего	31,3	42,4	52,9	67,2	29,1	28,9	45,3

	2010 год (факт)	Прогноз					
		Вариант 1			Вариант 2		
		2015 год	2020 год	2030 год	2015 год	2020 год	2030 год
в том числе:							
открытым способом	26,9	34,9	41,1	52	22,7	19,4	32,9
подземным способом	4,4	7,5	11,8	15,2	6,4	9,5	12,4
коксующегося	7,4	18,8	26,3	38,8	12,9	15,6	26
энергетического	23,9	23,6	26,6	28,4	16,2	13,3	19,3
Мощность предприятий на конец года - всего	31,7	44,5	52	66,8	32	30	46
в том числе:							
выбытие мощностей *	-	6,6	25,7	13,7	3	3	5,5
ввод новых мощностей *	-	19,4	33,2	17,1	4	1	15,7
Доля округа в общей добыче (процентов)	9,7	11,9	13,9	15,6	10	9,8	13,9
Республика Саха (Якутия)							
Добыча угля - всего	11	23,4	29,3	42	13,9	16,8	27,4
в том числе:							
открытым способом	10,4	21	24,5	33,4	12,1	11,3	21,3
подземным способом	0,6	2,4	4,8	8,6	1,8	5,5	6,1
коксующегося	7,4	18,5	25,9	38,4	8,4	15,6	26
энергетического	3,6	4,9	3,4	3,6	5,5	1,2	1,4
Мощность предприятий на конец года - всего	11,8	25,5	31,4	43	15,3	17,4	28

	2010 год (факт)	Прогноз					
		Вариант 1			Вариант 2		
		2015 год	2020 год	2030 год	2015 год	2020 год	2030 год
в том числе:							
выбытие мощностей *	-	2	14,1	8,5	3	3	2,8
ввод новых мощностей *	-	15,7	20	13,7	4	5,4	10
Доля Республики Саха (Якутия) в общей добыче (процентов)	3,4	6,6	7,7	9,8	4,8	5,7	8,4

* Ввод и выбытие мощностей за 5 лет.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к Долгосрочной программе
развития угольной промышленности
России на период до 2030 года

П Е Р Е Ч Е Н Ь

перспективных инвестиционных проектов, реализация которых предусматривается угольными компаниями в период до 2030 года

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
1. Открытое акционерное общество "Новолипецкий металлургический комбинат"	строительство горно-обогатительного комплекса "Усинский-3" (2011-2018 годы)	строительство шахты мощностью 4,5 млн. тонн угля в год	затраты - 96,18 млрд. рублей (с налогом на добавленную стоимость), в том числе на строительство шахты и обогатительной фабрики - 45,515 млрд. рублей (с налогом на добавленную стоимость)
2. Общество с ограниченной ответственностью "Ростовская угольная компания"	строительство разведочно-эксплуатационной шахты "Быстрянская № 1-2" (2007-2012 годы)	строительство шахты производственной мощностью 750 тыс. тонн угля в год	затраты - 5868 млн. рублей, источники инвестиций: собственные средства - 2868 млн. рублей, кредит Сбербанка России - 3 млрд. рублей

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
3. Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация Урал Промышленный - Урал Полярный"	создание Северо-Сосьвинского углехимического энергокомплекса на базе Оторьинского месторождения бурого угля	состав комплекса: разрез и обогатительная фабрика, электростанция, углехимический комбинат для производства разнообразных химических продуктов из сингаза, завод строительных материалов из технологических отходов, создание более 3 тыс. рабочих мест	затраты - 171,3 млрд. рублей
4. Открытое акционерное общество " Магнитогорский металлургический комбинат", открытое акционерное общество "Белон", открытое акционерное общество центральная обогатительная фабрика "Беловская"	строительство склада рядовых углей (2011 - 2012 годы)	строительство склада емкостью 50 тыс. тонн в укрытом исполнении, создание 22 рабочих мест	заемные средства

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
5. Открытое акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат", открытое акционерное общество "Белон", открытое акционерное общество центральная обогатительная фабрика "Беловская"	строительство склада готовой продукции (2012-2013 годы)		заемные средства - 1232 тыс. рублей
6. Открытое акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат", открытое акционерное общество "Белон", открытое акционерное общество центральная обогатительная фабрика "Беловская"	строительство второй очереди шахты "Костромовская" (2011 - 2019 годы)	освоение участка "Никитинский" с балансовыми запасами угля около 130 млн. тонн, объем годовой добычи в 2017 году - 1 млн. тонн, в 2019 году - 2 млн. тонн	собственные средства - 5650 тыс. рублей
7. Акционерное общество "Евраз Груп", открытое акционерное общество угольная компания "Южкузбассуголь"	строительство шахты на участке "Ерунаковский VIII" (2011-2013 годы)	проектная мощность шахты 3 млн. тонн коксующегося угля в год марок Ж и ГЖ, создание 916 рабочих мест	собственные средства - 12294 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость), освоено 10245 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость)

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
8. Общество с ограниченной ответственностью "Каракан Инвест", инновационный технологический центр "Система-Саров", закрытое акционерное общество "Шахта "Беловская", разрез "Караканский-Западный"	создание Караканского угольно-энергетического кластера	строительство шахты "Беловская" с отработкой запасов угля до глубины 200 м разрезом "Караканский-Западный", строительство 30 км железной дороги и станции примыкания, создание модульной энергоустановки с электростанцией мощностью до 40 МВт, с переработкой угля в полукокс, создание 1560 новых рабочих мест	затраты - 10 млрд. рублей, источники инвестиций: собственные средства организаций инвесторов - 40 процентов, банковский кредит - 40 процентов, Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" - 20 процентов, в 2011 году освоено 1,8 млрд. рублей

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
9. Открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь", общество с ограниченной ответственностью "Уральская горно-металлургическая компания-Холдинг"	строительство угольной электростанции мощностью 500 МВт в Кемеровской области в районе населенного пункта Славино (2010 - 2016 годы)	строительство угольной тепловой электростанции для выработки 3,67 млрд. кВт·ч электроэнергии в год, предусматривается использовать энергооборудование со сверхкритическими параметрами пара с пылеугольным котлом и газоочистным оборудованием для сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, создание 1500 рабочих мест - на период строительства и 300 рабочих мест - на период эксплуатации	общая стоимость проекта - 44,3 млрд. рублей, источники инвестиций: собственные средства - 13,2 млрд. рублей, средства Инвестиционного фонда Российской Федерации - 6 млрд. рублей, заемные средства - 25,1 млрд. рублей

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
10. Открытое акционерное общество "Шахта "Заречная"	создание в Кемеровской области энерготехнологического угольного кластера "Серафимовский" (2011 - 2018 годы)	строительство угольной шахты и обогатительной фабрики производственной мощностью 8 млн. тонн угля в год, строительство пилотного энерготехнологического комплекса по глубокой переработке 1,3 млн. тонн угля в год с выпуском синтетического моторного топлива, пропан-бутана, технического водорода, гранулированного шлака	стоимость проекта - 40642950 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость), источники инвестиций - кредит Внешэкономбанка - 20490185 тыс. рублей, бюджетные инвестиции - 20152765 тыс. рублей
11. Открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь"	строительство обогатительной фабрики "Краснобродская-Коксовая" (2010 - 2012 годы)	строительство на базе угля марки КС "Краснобродский угольный разрез" обогатительной фабрики производственной мощностью 2,4 млн. тонн в год по товарной продукции, создание 240 рабочих мест	собственные средства - 3660 млн. рублей (без налога на добавленную стоимость)

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
12. Открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь"	строительство обогатительной фабрики "Краснобродская-Энергетическая" (2014 - 2015 годы)	строительство на базе угля марки Т "Краснобродский угольный разрез" обогатительной фабрики производственной мощностью 2,6 млн. тонн в год по товарной продукции	собственные средства - 3300 млн. рублей (без налога на добавленную стоимость)
13. Открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь"	строительство обогатительной фабрики "Талдинская-Энергетическая" (2012 - 2013 годы)	строительство на базе угля марки ДГ "Талдинский угольный разрез" обогатительной фабрики производственной мощностью 2,72 млн. тонн в год по товарной продукции, создание 240 рабочих мест	собственные средства - 1500 млн. рублей (без налога на добавленную стоимость)

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
14. Открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь"	строительство обогатительной фабрики "Калтанская-Энергетическая" (2011 - 2013 годы)	строительство на базе угля марки Т филиала "Калтанский угольный разрез" обогатительной фабрики производственной мощностью 2,46 млн. тонн в год по товарной продукции, создание 204 рабочих мест	собственные средства - 3600 млн. рублей (без налога на добавленную стоимость)
15. Открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь"	строительство обогатительной фабрики "Энергетическая-2" (2015 - 2016 годы)	строительство на базе угля марки СС "Бачатский угольный разрез" обогатительной фабрики производственной мощностью 4,54 млн. тонн в год по товарной продукции, создание 220 рабочих мест	собственные средства - 4950 млн. рублей (без налога на добавленную стоимость)
16. Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Промышленно-металлургический холдинг"	завершение строительства шахты "Бутовская"	строительство шахты мощностью 1,5 млн. тонн в год коксующегося угля	собственные средства - 8,9 млрд.рублей (с налогом на добавленную стоимость), остаток на 1 января 2012 г. - 5 млрд. рублей (с налогом на добавленную стоимость)

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
17. Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Промышленно-металлургический холдинг"	завершение строительства "Шахты имени "Тихова"	строительство шахты мощностью 3 млн. тонн в год угля марки Ж	собственные средства - 23,9 млрд. рублей, (с налогом на добавленную стоимость), остаток на 1 января 2012 г. - 19,99 млрд. рублей (с налогом на добавленную стоимость)
18. Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Промышленно-металлургический холдинг"	строительство шахты "Владимировская-2"	строительство шахты мощностью 1 млн. тонн в год угля марок КЖ, СС	собственные средства - 3 млрд. рублей (с налогом на добавленную стоимость)
19. Открытое акционерное общество "Новолипецкий металлургический комбинат"	освоение Жерновского месторождения в Кузнецком угольном бассейне (2011-2020 годы)	строительство горно-обогатительного комплекса "Жерновский", в том числе: шахты и обогатительной фабрики с мощностью 4,5 млн. тонн горной массы в год (3,6 млн. тонн в год угольного концентрата), железнодорожной линии, создание до 2000 рабочих мест	собственные средства - 39 млрд. рублей, в том числе: 2011 - 2015 годы - 25 млрд. рублей, 2016 - 2020 годы - 14 млрд. рублей

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
20. Открытое акционерное общество "ЕвроСибЭнерго" совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики	разработка Мугунского месторождения угля и строительство угольной электростанции (2015 - 2025 годы)	разработка открытым способом карьерного поля № 3 Мугунского месторождения, строительство угольной теплоэлектростанции мощностью 900 МВт (вблизи железнодорожной станции Шеберта)	затраты - 57 млрд. рублей (с налогом на добавленную стоимость), источники финансирования: собственные средства – 20 - 30 процентов, заемные средства – 70 - 80 процентов
21. Открытое акционерное общество "ЕвроСибЭнерго" совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики	разработка Ишидейского месторождения угля и строительство угольной электростанции (2015 - 2025 годы)	разработка открытым способом участков 1, 2, 4 Ишидейского месторождения, строительство угольной теплоэлектростанции мощностью 2000 МВт (вблизи пос. Верхний Бурбук)	затраты - 112 млрд. рублей (с налогом на добавленную стоимость), источники финансирования: собственные средства – 20 - 30 процентов, заемные средства – 70 - 80 процентов

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
22. Открытое акционерное общество "ЕвроСибЭнерго" совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики	разработка месторождения угля Чикойской впадины и строительство угольной электростанции (2015 - 2025 годы)	разработка открытым способом участков "Красночикойский", "Шимбилинский", "Зашуланский", строительство угольной электростанции мощностью 1500 МВт (вблизи железнодорожной станции Красный Чикой)	затраты - 87 млрд. рублей (с налогом на добавленную стоимость), источники финансирования: собственные средства – 20 - 30 процентов, заемные средства – 70 - 80 процентов
23. Открытое акционерное общество "ЕвроСибЭнерго" совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики	разработка месторождений угля Приаргунской группы и строительство угольной электростанции (2015 - 2025 годы)	разработка открытым способом Пограничного, Приозерного и Кутинского месторождений бурого угля Приаргунской группы, строительство угольной электростанции мощностью 900 МВт	затраты - 57 млрд. рублей (с налогом на добавленную стоимость), источники финансирования: собственные средства – 20 - 30 процентов, заемные средства – 70 - 80 процентов
24. Акционерное общество "Евраз Груп"	строительство шахты "Межэгейская" (Межэгейское месторождение) (2010 - 2020 годы)	добыча коксующегося угля марки Ж к 2015 году - 4,4 млн. тонн и к 2030 году - 10 млн. тонн	собственные средства - 16 млрд. рублей

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
25. Открытое акционерное общество "Енисейская промышленная компания"	строительство шахты "Красная горка" (Элегестское месторождение) (2011 - 2021 годы)	добыча коксующегося угля марки Ж к 2015 году - 3 млн. тонн, к 2030 году - 7 млн. тонн	собственные средства - 30,13 млрд. рублей
26. Открытое акционерное общество "Северсталь-Ресурс"	разведка и добыча каменного угля на участке "Центральный" Западной части Улугхемского угольного бассейна (2011 – 2021 годы)	строительство шахты с добычей коксующегося угля марки Ж к 2020 году - 5,3 млн. тонн, к 2030 году - 9 млн. тонн	собственные средства - 16 млрд. рублей
27. Открытое акционерное общество "Мечел"	строительство Эльгинского угольного комплекса в пределах Северо-Западного участка Эльгинского каменноугольного месторождения в Республике Саха (Якутия) (2013 - 2021 годы)	строительство железной дороги Улак-Эльга (315 км), создание к 2015 году на Эльгинском месторождении комплекса в составе разреза с объемом добычи 27 млн. тонн угля в год и обогатительной фабрики с выпуском продукции до 23 млн. тонн в год, строительство Эльгинской ТЭЦ с установленной мощностью 160 МВт	затраты - 30,79 млрд. рублей

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
28. Открытое акционерное общество "Угольная компания Нерюнгриуголь"	разработка участков открытым способом (2010 - 2020 годы)	отработка открытым способом участков "Восточный-Денисовский" и "Северный" суммарной производственной мощностью 645 тыс. тонн угля в год	затраты - 760 млн. рублей, источники инвестиций: собственные средства - 40 процентов, кредит - 60 процентов
29. Открытое акционерное общество "Шахта "Дежневская"	строительство горно-обогатительного комплекса шахты "Денисовская" (2010 - 2013 годы)	строительство шахты производственной мощностью 2,5 млн. тонн рядового угля, строительство обогатительных установок	банковский кредит - 8 млрд. рублей
30. Закрытое акционерное общество "Якутские угли - новые технологии"	строительство угольного комплекса "Инаглинский" (2011 - 2015 годы)	строительство шахты и обогатительной фабрики производственной мощностью 1,8 млн. тонн в год угольного концентрата марки Ж	затраты - 15,5 млрд. рублей источники инвестиций: собственные средства - 30 процентов, банковский кредит - 70 процентов
31. Закрытое акционерное общество "Дальтрансуголь"	строительство и реконструкция объектов федеральной собственности и инфраструктуры морского порта Ванино, бухта Мучке (2011 - 2015 годы)	доведение грузооборота порта до 26,4 млн. тонн в год	затраты - 20,55 млрд. рублей, источники инвестиций: собственные средства - 19,7 млрд. рублей, бюджетные ассигнования - 0,85 млрд. рублей

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
32. Открытое акционерное общество "Ургалуголь"	модернизация производства открытого акционерного общества "Ургалуголь"(2011 - 2014 годы)	увеличение добычи угля до 7,1 млн. тонн в год, в том числе за счет открытых горных работ - до 1 млн. тонн в год и подземных горных работ - до 6,1 млн. тонн в год, строительство обогатительной фабрики мощностью 6 млн. тонн в год	собственные средства
33. Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Сахалинской области	создание топливно-энергетического комплекса на западном побережье острова Сахалин (2012 - 2018 годы)	развитие Солнцевского разреза, строительство железнодорожной линии Ильинск - Углегорск, строительство Сахалинской ГРЭС-2 на угольном топливе мощностью 330 МВт, реконструкция порта Шахтерск	стоимость проекта оценивается в 1825,3 млн. долларов США, в том числе: развитие Солнцевского разреза - 512,1 млн. долларов США, строительство Сахалинской ГРЭС-2 - 446,7 млн. долларов США, строительство линии Ильинск-Углегорск - 853,6 млн. долл. США, реконструкция порта Шахтерск - 12,9 млн. долларов США

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
34. Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Сахалинуголь"	увеличение объемов добычи угля на Солнцевском месторождении (2011 - 2015 годы)	увеличение добычи угля на разрезе до 5 млн. тонн и в перспективе до 10 млн. тонн угля в год, строительство крытого канатно-ленточного конвейера до морского побережья, строительство глубоководного порта в районе мыса Изыльметьево	затраты - 4760 млн. рублей, источники инвестиций - собственные средства и банковский кредит
35. Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Сахалинуголь"	строительство морского угольного терминала в районе мыса Изыльметьево (2011 - 2020 годы)	строительство морского угольного терминала, позволяющего производить погрузку на суда грузоподъемностью до 140 тыс. тонн в объеме от 5 млн. тонн в год	затраты - 12,68 млрд. рублей, источники инвестиций: собственные средства - 12,66 млн. рублей, бюджетные ассигнования - 0,02 млрд. рублей
36. Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Сахалинуголь"	техническое перевооружение углепогрузочного комплекса в порту Шахтерск	замена морально устаревшего перегрузочного оборудования порта	затраты - 460,35 млн. рублей, источники инвестиций - собственные и заемные средства

Организация, реализующая проект	Наименование проекта	Характеристика проекта	Оценка объема затрат, источники инвестиций
37. Общество с ограниченной ответственностью "Центральная угольная компания"	строительство разреза на участке недр Побединский (угленосной площади) и обогатительной фабрики в с. Рощино (2010 - 2013 годы)	строительство обогатительной фабрики с производством концентрата в объеме 397 тыс. тонн в год, отсевов - 217 тыс. тонн в год, хвостов (для изготовления брикетов) - 108 тыс. тонн в год	затраты - 1015,9 млн. рублей, источники инвестиций: собственные средства - 473,3 млн. рублей, привлеченные средства - 542,6 млн. рублей

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к Долгосрочной программе
развития угольной промышленности
России на период до 2030 года

Целевые индикаторы
Долгосрочной программы развития угольной промышленности России
на период до 2030 года

	Единица измерения	2008 год	2009 год	2010 год	До 2015 года (первый этап)	До 2020 года (второй этап)	До 2030 года (третий этап)
По Долгосрочной программе развития угольной промышленности России на период до 2030 года							
Удельный вес мощностей, введенных с начала реализации долгосрочной программы, в общем объеме мощностей по добыче угля	процентов	-	-	-	25	50	100
Доля актуализированных нормативных правовых актов в сфере проектирования, строительства и эксплуатации угледобывающих предприятий	-"-	-	-	-	до 40	100	-
Рентабельность активов (отношение чистой прибыли к стоимости всех активов)	-"-	14,3	1,7	8,4	15	20	25

	Единица измерения	2008 год	2009 год	2010 год	До 2015 года (первый этап)	До 2020 года (второй этап)	До 2030 года (третий этап)
Калорийный эквивалент угольной продукции для энергетики	единиц	0,67	0,69	0,68	0,7	0,72	0,75
Средняя дальность перевозки угольной продукции - всего	километров	2250	2200	2100	2000	1900	1750
в том числе:							
на внутреннем рынке	-"-	1005	985	850	850	800	600
на внешнем рынке	-"-	4500	4490	4400	4350	4000	3330
Объем добычи на одного занятого в отрасли	тонн на 1 человека в год	1750	1650	1880	2500	4500	9000
Производство товарной продукции на 1 занятого в отрасли за период реализации Программы (в ценах 2010 года)	млн. рублей на 1 человека в год	1,47	1,26	1,84	2,47	4,59	9,55
Численность пострадавших при добыче полезных ископаемых со смертельным исходом	человек на 1 млн. тонн добычи	0,23	0,21	0,48	0,2	0,1	0,05

	Единица измерения	2008 год	2009 год	2010 год	До 2015 года (первый этап)	До 2020 года (второй этап)	До 2030 года (третий этап)
Численность пострадавших в результате несчастных случаев на производстве со смертельным исходом	человек на 1 тыс. работающих	0,33	0,32	0,88	0,3	0,25	0,25
Удельный сброс загрязненных сточных вод в водные объекты	куб. метров/ тонн	-	1,4	1,3	1,1 - 1,2	0,7 - 0,8	0,2 - 0,3
Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу	килограмм/ тонн	3,5	3,6	3,4	3,2 - 3,4	3 - 3,2	2,8 - 3
Поступления в бюджет (недропользование, налоги) (в ценах 2010 года)	млрд. рублей	-	-	93,2	106,2	116,5	137
По подпрограмме "Развитие сырьевой базы угольной промышленности и рациональное недропользование"							
Среднегодовой объем прироста запасов угля	млн. тонн	-	-	-	360	430	530
Среднегодовой объем прироста запасов коксующегося угля	-"-	-	-	-	90	100	105
Доля лицензий, по которым полностью выполняются условия пользования недрами, в общем количестве выданных (на конец этапа)	процентов	-	-	70	75	80	90

	Единица измерения	2008 год	2009 год	2010 год	До 2015 года (первый этап)	До 2020 года (второй этап)	До 2030 года (третий этап)
По подпрограмме "Развитие производственного потенциала существующих мощностей по добыче и переработке угля"							
Доля Дальневосточного федерального округа в объемах добычи угля по отрасли	процентов	9,9	9,2	9,7	11,9	13,4	15,2
Доля Восточно-Сибирского региона в объемах добычи угля по отрасли	-"-	26,5	24,5	23,7	26,6	28,8	34
Доля новых предприятий, введенных в период реализации Программы, в добыче угля по отрасли	-"-	-	-	-	6,3 - 9,6	16,9 - 23,4	31,2 - 33,3
Ввод мощностей по добыче угля (за этап)	млн. тонн	-	-	-	105	115	285
Выбытие мощностей по добыче угля (за этап)	-"-	-	-	-	58	97	220
Уровень износа основных фондов	процентов	-	-	60 - 65	50	40	20
Средняя глубина разработки на шахтах	метров	417	421	423	421	380	350
Коэффициент вскрыши на разрезах	куб. метров/ тонн	5,16	5,49	5,3	5,5	5,2	4,8

	Единица измерения	2008 год	2009 год	2010 год	До 2015 года (первый этап)	До 2020 года (второй этап)	До 2030 года (третий этап)
Доля уклонов в общей протяженности вскрывающих и подготавливающих выработок на шахтах	процентов	19,7	19,5	19,3	18	15	10
По подпрограмме "Завершение реструктуризации угольной промышленности"							
Переселение семей из ветхого аварийного жилья	семей	4238	6266	4006	5383	-	-
Реконструкция и замена объектов социальной инфраструктуры	объектов	18	6	22	33	-	-
Снос ветхого жилого фонда, ставшего в результате ведения горных работ непригодным для проживания по критериям безопасности	тыс. куб. метров	383,2	488,5	437,9	1890,3	-	-
По подпрограмме "Развитие внутреннего рынка угольной продукции и укрепление позиций России на международном рынке"							
Соотношение цены газ/уголь на внутреннем рынке	единиц	1,18	1,33	1,27	1,5	2	2,5
Объем поставок угля для нужд электроэнергетики на внутреннем рынке	млн. тонн	108,3	91,6	102	105	110	120
Доля экспорта в поставках угольной продукции	процентов	33,5	37,8	38,5	42,8	42,9	43,6

	Единица измерения	2008 год	2009 год	2010 год	До 2015 года (первый этап)	До 2020 года (второй этап)	До 2030 года (третий этап)
Соотношение долей угля, поставляемого российскими производителями на атлантический и азиатско-тихоокеанский рынки	процентов	67/33	66/34	63/37	60/40	55/45	50/50
Рост объема мощностей угольных терминалов морских портов	млн. тонн	-	-	110	140	178	190
По подпрограмме "Обеспечение технологического развития отрасли и укрепление научно-технической базы компаний и научных центров"							
Доля разрешений на применение горно-шахтного оборудования, подтвержденных отечественными стендовыми испытаниями	процентов	-	-	-	15 - 20	50	100
Удельный вес оборудования, произведенного совместными российско-иностранными предприятиями (или в рамках другой формы локализации производств импортного оборудования в России), в общем объеме закупок оборудования российской угольной промышленностью	-"-	-	-	-	1,5	10 - 15	25 - 30

	Единица измерения	2008 год	2009 год	2010 год	До 2015 года (первый этап)	До 2020 года (второй этап)	До 2030 года (третий этап)
Удельный вес услуг зарубежных компаний в общем объеме услуг по сервисному обслуживанию горно-шахтного и обогатительного оборудования в угольной промышленности	процентов	-	-	-	75	70	65
Количество демонстрационных (тиражируемых проектов), обеспечивающих развитие угольной энергетики на базе чистых угольных технологий (проекты)	единиц	-	-	-	6/0	5/4	25/10
Относительное снижение энергоемкости угольной отрасли к уровню 2010 года	процентов	-	-	-	5 - 9	до 30	до 40
Объем добычи шахтного метана	млрд. куб. метров	-	-	0,006	1,5	5 - 10	35 - 50
Объем переработки угля для производства синтетического жидкого топлива и сопутствующих продуктов	млн. тонн	-	-	-	5	10	17
Доля комплексного использования отходов угольного производства	процентов	-	-	-	10	13	45

	Единица измерения	2008 год	2009 год	2010 год	До 2015 года (первый этап)	До 2020 года (второй этап)	До 2030 года (третий этап)
Доля прибыли, направляемая угольными компаниями на развитие социальной сферы и выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	-"-	-	-	-	5 - 8	12 - 15	до 25
По подпрограмме "Обеспечение промышленной и экологической безопасности, охраны труда в угольной отрасли"							
Доля работников угольной промышленности, занятых в условиях труда, не отвечающих санитарно-гигиеническим нормам	процентов	-	66,5	66	65	55	40
Численность работников угольной промышленности с установленным в текущем году профессиональным заболеванием	человек на 10 тыс. работающих	-	37,54	36,8	35	30	25
Удельный вес профессиональных заболеваний работников угольной промышленности в общем числе заболеваний, зарегистрированных в Российской Федерации	процентов	-	26,2	23,6	22	21	20
Уровень сброса загрязненных сточных вод от общего объема сброса	-"-	-	86	85	80 - 85	70 - 60	30 - 35
Коэффициент водооборота	единиц	-	0,8	0,8	0,73	0,8 - 0,85	0,9 - 0,95

	Единица измерения	2008 год	2009 год	2010 год	До 2015 года (первый этап)	До 2020 года (второй этап)	До 2030 года (третий этап)
Уровень выброса в атмосферу загрязняющих веществ в общем объеме образованных	процентов	-	73,4	73	60 - 70	45 - 55	20 - 30
Уровень рекультивации земель от годового нарушения	-"-	-	67,5	67	60	65 - 70	100
Удельный объем образования отходов	тонн/тонн	-	6,1	6,1	5,9 - 6	5,8 - 5,9	5,6 - 5,7
Уровень размещения отходов производства во внешних отвалах	процентов	-	43,6	43,5	42 - 43	35 - 40	20 - 25
По подпрограмме "Развитие трудовых отношений и корпоративной социальной ответственности угольных компаний"							
Реальная среднемесячная заработная плата 1 работника с учетом индекса потребительских цен к 2010 году	процентов	-	-	-	130	200	354
Отношение среднемесячной заработной платы 1 работника к региональному уровню прожиточного минимума	единиц	-	-	2,1	2 - 6	2 - 6 и более	более 6

	Единица измерения	2008 год	2009 год	2010 год	До 2015 года (первый этап)	До 2020 года (второй этап)	До 2030 года (третий этап)
По подпрограмме "Совершенствование системы профессиональной подготовки кадров для угольной промышленности"							
Доля сотрудников, выполняющих нормы и требования должностных квалификационных характеристик, в общем числе занятых в отрасли	процентов	-	-	45	50	75	100
Доля работников, имеющих профессиональное техническое образование, в общем числе занятых в отрасли	-"-	-	-	13	15 - 20	55 - 60	70 - 80