

**«ДОЛГОСРОЧНАЯ ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ
УГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РОССИИ
НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА»,**

**Проект программы,
вынесенный на совещание
у Председателя Правительства Российской
Федерации В.В. Путина
(г. Кемерово)
24.01.2012 года**

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Паспорт Программы	1
I Развитие российской угольной промышленности	10
II Цели и задачи, структура и этапы реализации Программы	20
III Система программных мероприятий	25
1 Подпрограмма «Развитие сырьевой базы угольной промышленности и рациональное недропользование»	25
2 Подпрограмма «Развитие производственного потенциала существующих мощностей по добыче и переработке угля и освоение новых угольных месторождений»	30
3 Подпрограмма «Завершение реструктуризации угольной промышленности»	35
4 Подпрограмма «Развитие внутреннего рынка угольной продукции и укрепление позиций России на мировом рынке угля»	38
5 Подпрограмма «Обеспечение технологического развития отрасли и укрепление научно-технической базы компаний и научных центров»	44
6 Подпрограмма «Обеспечение промышленной и экологической безопасности, охраны труда в угольной отрасли»	51
7 Подпрограмма «Развитие трудовых отношений и корпоративной социальной ответственности угольных компаний»	54
8 Подпрограмма «Совершенствование системы профессиональной подготовки кадров для угольной промышленности»	60
IV Ожидаемые результаты реализации Программы	63
V Управление реализацией Программы и контроль её выполнения	67
Приложение 1 – Кондиционные ресурсы углей России учтенные при разработки Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года	70
Приложение 2 - Мероприятия Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включаемые в проекты государственных программ	71
Приложение 3 - Динамика и оценка спроса на российские угли	135
Приложение 4 – Оценка баланса производства и потребления коксующихся углей на внутреннем рынке	137
Приложение 5 - Показатели расчета эффективности реализации Долгосрочной программы развития угольной промышленности России до 2030 года	140
Приложение 6 - Показатели развития добычи угля в региональном разрезе	141

Приложение 7 - Перечень перспективных инвестиционных проектов, реализация которых предусматривается угольными компаниями в период до 2030 года	148
Приложение 8 - Объем финансирования мероприятий Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года по Государственным программам, в которые они входят	190
Приложение 9 - Целевые индикаторы Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года	192

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-П9-35 пр (г. Новокузнецк) пункт 12, протокол заседания Правительства Российской Федерации от 14 апреля 2011 г. № 12, пункт II
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, предусмотряемых Государственной программой "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 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.
В ходе подготовки и утверждения указанных Госпрограмм мероприятия могут корректироваться.

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 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:
I этап - 2011 - 2015 годы;
II этап - 2016 - 2020 годы;
III этап - 2021 - 2030 годы.

Объем ассигнований - всего - 3291 млрд. рублей,
Программы в том числе – 251,8 млрд. рублей бюджетные средства;
из них по Госпрограммам:
"Воспроизводство и использование природных ресурсов" - 25,2 млрд. рублей,
из них - 6,3 млрд. рублей за счет бюджетных средств;
"Энергоэффективность и развитие энергетики" - 2267,8 млрд. рублей,
из них – 36,6 млрд. рублей за счет бюджетных средств;
"Развитие транспортной системы" - 853,6 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 (бюджетных средств не предусмотрено);
"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 (бюджетных средств не предусмотрено);
"Содействие занятости населения" - 11,4 млрд. рублей, из них - 11,0 млрд. рублей за счет бюджетных средств;
"Охрана окружающей среды" - 143,1 млрд. рублей, из них - 12,8 млрд. рублей за счет бюджетных средств

- Объемы бюджетных ассигнований Программы
- всего – 251,8 млрд. рублей, из них:
 - на завершение реструктуризации угольной промышленности – 32,3 млрд. рублей;
 - на развитие транспортной инфраструктуры - 195,5 млрд. рублей, в том числе 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
- Внебюджетные средства финансирования Программы
- внебюджетные средства, предусмотренные на реализацию Программы, включая развитие смежных отраслей:
 - всего 3039,2 млрд. рублей, в том числе:
 - инвестиции в основной капитал - 2908,4 млрд. рублей (оценка инвестиций в основной капитал частными инвесторами сделана в предположении, что отдельными угольными компаниями в установленном порядке будут оформлены права на госгарантии 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 частно-государственного партнерства предполагается в том числе обеспечить:

- увеличение среднегодового прироста объема запасов углей: всего - до 530 млн. тонн; в том числе коксующихся - 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 электроэнергетике на внутреннем рынке со 68 до 90 млн. тонн 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 от величины годового нарушения;
- прирост поступлений в федеральный бюджет от организаций угольной отрасли 1706,6 млрд. рублей

I. Развитие российской угольной промышленности

1. Состояние и основные проблемы развития российской угольной промышленности

Уголь - это самое быстрорастущее в мире топливо. 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 - это один из главных энергоресурсов, способный удовлетворить основные энергетические потребности растущего населения и развивающейся мировой экономики, внести важнейший вклад в преодоление энергетической бедности и энергетического неравенства.

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

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

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

- в возможностях выхода на мировой рынок;

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

- в возможностях 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%) увеличились объемы обогащения угля, в том числе коксующегося - на 13%, энергетического - более чем в два раза; в настоящее время обогащается 95% коксующегося и 22% 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 тысяч квадратных метров зданий и сооружений, рекультивировано 5627,7 тысяч 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, реконструировано и построено 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 прочих объектов.

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;
- не востребованность 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 (пайковой 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, препятствуют 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. Основными характеристиками развития мировой экономики, оказывающими серьезное влияние, в предстоящем периоде являются:

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

усиление 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 за счет низкой стоимости производственных факторов - рабочей силы, топлива, электроэнергии.

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

С учетом изложенного был проанализирован широкий спектр альтернативных сценарных вариантов развития угольной промышленности, отличающихся прогнозными объемами добычи.

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

- рост железнодорожных тарифов в 2,5 раза;
- рост железнодорожных тарифов в 3,27 раза;
- рост железнодорожных тарифов в 4,06 раза.

Рассчитаны объемы инвестиций в основной капитал, 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, характеризующейся достижением к концу рассматриваемого периода уровня производительности труда (добыча угля на одного занятого), в 5 раз превышающего уровень 2009 году.

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, что обуславливает рост прогнозной цены CIF на высококачественный энергетический уголь до 160 долларов США

за тонну, а без учета фрахта цена FOB прогнозируется на уровне 145 - 150 долларов США за тонну.

Прогнозируется, что средняя цена потребления энергетических углей 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. При этом 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 качественные каменные угли, поскольку не располагает необходимым оборудованием для их эффективного использования. Кроме того, существует определенный риск для отечественных производителей качественных энергетических углей в случае возникновения избыточного предложения на мировом рынке и необходимости их дополнительного использования внутри страны.

Потребление коксующихся углей на внутреннем рынке определено имеющимся спросом 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 содержащегося в Стратегии развития металлургической промышленности на период до 2020 года и соответствующего увеличения внутреннего спроса на концентраты коксующихся углей до 47 миллионов тонн в 2020 году дополнительный объем углей для коксования может быть за счет создаваемых производственных мощностей на новых месторождениях.

Во всем мире цементное производство является крупным потребителем каменных энергетических углей. 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 Китайской Народной Республики из экспортера (объем поставок достигал 100 миллионов 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 миллионов тонн. Это предоставляет значительные перспективные возможности для расширения российских поставок каменного угля в Китай, при условии их ценовой конкурентоспособности и соответствующего требованиям потребителей уровня качества.

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 поставляемых углей и их ценовой конкурентоспособности, по сравнению с другими ведущими региональными 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 поставкам,

особенно в товарном сегменте коксующихся углей месторождения Тавантолгой, которые по своим качественным характеристикам сходны с марками коксующегося угля 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 будет продолжен процесс стагнации угольной энергетики, который может быть приостановлен более высоким, чем прогнозируемый в настоящее время, 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 потребность в железнодорожном подвижном составе;

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

В долгосрочной перспективе дополнительным сектором масштабного использования угля, сопоставимого по объемам с угольной электроэнергетикой, 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 Евросоюза.

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. Формирование поля рациональных вариантов 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. Следовательно, рациональные объемы добычи должны находиться между корпоративным и бюджетным оптимумами.

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 миллионов 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 миллионов 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 миллионов тонн.

Условиям безальтернативного обеспечения бюджетной эффективности и достижения при благоприятных условиях корпоративной эффективности отвечает прогнозный диапазон рациональных объемов добычи угля в 2030 году от 325 до 430 миллионов 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 эффективного подвижного состава.

При этом средства на решение данных задач в инвестиционной программе ОАО "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. В том числе 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 сможет быть использована также и другими отраслями промышленности (прежде всего на имеющем

стратегическое значение азиатском направлении 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 т.д.), 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 вызовов 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 (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 страны.

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 страны, 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 являются с позиций государства определяющими.

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, 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.

Таким образом, 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), 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, обеспечивающего безопасность при проектировании, строительстве и эксплуатации угольных предприятий, и эффективный механизм 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.

Соответствующий перечень индикаторов включает:

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

доля актуализированных нормативно-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;

эффективность труда;

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

состояние промышленной безопасности, включая удельный травматизм со смертельным исходом на 1 миллионов 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 7 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, реализация 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 другие) и сопутствующих ресурсов (метан, подземные воды, строительные материалы).

Конкретизация указанных этапов программы (I этап 2011 - 2015 годы; II этап 2016 - 2020 годы; III этап 2021 - 2030 годы) будет осуществлена в ее последующих разделах.

III. Система программных мероприятий

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 углей с учетом концентрации финансовых 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 углей, учтенных государственным балансом, величина благоприятных для освоения (активных) запасов существенно ниже (кондиционные ресурсы углей России по состоянию на 1 января 2009 года приведены в приложении № 1).

Компенсация отработываемых запасов в результате их прироста с учетом добывающих мощностей угольных компаний и растущих потребностей теплоэлектроэнергетики, черной и цветной металлургии, химической промышленности требует наращивания ресурсной базы углей,

для этого необходимо создать основу планирования геологоразведочных 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 углей 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 углей.

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 углей, 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 мероприятия 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 углей 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 углей.

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 занимают ведущее место и 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 углей;

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 углей, 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.

На 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 НИОКР – 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 углей 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 углей 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.

Перечень лицензирования месторождений угля до 2015 года предполагает минимальные затраты, 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 новых 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.

Будут подготовлены запасы углей под строительство новых экономически эффективных угледобывающих предприятий:

на участках и месторождениях, находящихся в благоприятных условиях по отношению к потребителям и транспортным коммуникациям;

на локальных участках с небольшими запасами, находящиеся в благоприятных условиях для 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 высококачественными углями, характеризующимися высокими потребительскими свойствами: коксующимися особо ценных марок, высококалорийными энергетическими, конкурентноспособными на внешнем рынке или пригодными для технологического использования.

Получат опережающее развитие и 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.

Содержание мероприятий, а также ожидаемые результаты в виде прироста ресурсов и запасов углей приведены в приложении № 2 – 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 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 года 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;

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

коксуемых углей (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 энерготехнологическому 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 Программы возможно также создание других производств с использованием технологий термической переработки низкосортных углей, 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 углерепереработки;

разработку программ модернизации угольных компаний в части внедрения энергоэффективных технологий угледобычи и углерепереработки ("шахта-лава" при подземной добыче угля, поточная и поточно-циклическая технология открытой добычи, извлечение и переработка метана из угольных пластов, утилизация низкопотенциального тепла шахтных вод, термическая переработка низкосортных углей, селективная разработка угольных пластов, разработка технологий по безотходной глубокой переработке угля и другое).

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 крупных управляющих компаний 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 данной 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 цели модернизации и обновления 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 процентов;

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 м в 2010 году до 350 м в 2030 году;

- снижение коэффициента вскрыши на разрезах с 5,3 м³/т в 2010 году до 4,8 м³/т в 2030 году.

Мероприятия подпрограммы приведены в приложении № 2 – 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 га;

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;

Планируется завершить все мероприятия, предусмотренные утвержденными проектами ликвидации шахт и разрезов с объемом бюджетного финансирования 17,313 млрд. рублей.

Затраты на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы составляют 0,8 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 1,081 млрд. рублей. Объем необходимых средств по годам рассчитан с индексом 1,08 исходя из минимального индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации (2010 год по отношению к 2009 году), опубликованному на официальном сайте Федеральной службы Государственной статистики, а также опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 27 августа 2010 года прогнозом показателей инфляции и системы цен до 2013 года.

Субсидии организациям по добыче и переработке угля на возмещение части затрат, связанных с ликвидацией последствий аварий и стихийных бедствий составляют 400 млн. рублей.

Социальные выплаты и дополнительное пенсионное обеспечение (негосударственных пенсий) работникам организаций по добыче (переработке) угля (горючих сланцев), подразделений военизированных аварийно-спасательных частей и шахтостроительных организаций составляют 552,49 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 году 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 10,995 млрд. рублей. Следует отметить, что 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 амортизированного оборудования (водоотливные комплексы эксплуатируются в течение 10 лет), стоимость которого значительно меньше затрат на эксплуатацию комплексов.

Суммарные затраты федерального бюджета по подпрограмме "Завершение реструктуризации угольной промышленности" на период 2011 - 2015 годов составят 31,142 млрд. рублей.

Мероприятия подпрограммы приведены в приложении № 2 – проект государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики".

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

Целью подпрограммы является 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 качественных углей и продукции с высокой добавленной стоимостью. Мероприятия по совершенствованию нормативной правовой базы предусматривают:

совершенствование действующей системы учета запасов угля в направлении 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 18.05.2001 № 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 чем 2 кратного превышения цен на природный газ по сравнению с ценами на уголь;

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

стимулирование последовательного замещения экибастузских углей кузнецкими углями на тепловых электростанциях Урала и Западной Сибири;

стимулирование промышленного извлечения газа 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 инфраструктуры Мурманского порта с планируемым в 2011 - 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 3-й очереди существующего угольного терминала на 6 млн. т/год;

создание сухогрузного района морского порта Тамань;

строительство объектов инфраструктуры в морском порту Ванино с доведением его грузооборота до 26,4 млн. т/год;

реконструкцию причалов и подходного канала для развития угольного комплекса в порту Высоцк.

Мероприятия по развитию железнодорожной инфраструктуры предусматривают:

увеличение пропускной способности железных дорог на полигоне 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 195,4 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 по развитию 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 БАМа, Транссиба;

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;

формированию 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 суперсверхкритические параметры.

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 настоящей подпрограммы механизмы государственно-частного партнерства используются 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 отечественных 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).

Результаты реализации комплекса мер позволят создать 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 российские угли приведена в приложении № 3.

Оценка потребности тепловых электростанций на ближайшие 10 лет практически совпадает с параметрами Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики России до 2020 года с учетом перспективы до 2030 года и программы "Единая энергетическая система России на 2010 - 2016 годы". На перспективу до 2030 года уровни Долгосрочной программы развития угольной промышленности России немного ниже прогноза Генеральной схемы (примерно на 11 млн. тонн или на 8 процентов). Это связано, прежде всего, с дополнительным учетом предусматриваемого Долгосрочной программой улучшения качества используемых энергетических углей и ростом калорийного эквивалента угольной продукции для энергетики с 0,68 до 0,75. Прогнозные оценки потребности не носят нормативного характера и могут уточняться по ходу реализации Долгосрочной программы.

В случае реализации прогноза увеличения потребления кокса, содержащегося в Стратегии развития металлургической промышленности на период до 2020 года, и соответствующего увеличения внутреннего спроса на концентраты коксующихся углей до 47 млн. тонн в 2020 году дополнительный объем углей для коксования может быть получен путем использования имеющегося резерва создаваемых производственных мощностей по добыче углей жирных, газовых жирных, коксовых, коксовых жирных на Элегестском, Межэгейском, Эльгинском, Денисовском и Чульмаканском месторождениях. Кроме того, удовлетворение повышенного спроса на коксующиеся угли для российской металлургии также может быть обеспечено за счет снижения объема экспорта соответствующих марок углей на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Оценка спроса и предложения производства и потребления коксующихся углей на внутреннем рынке для металлургической промышленности (приложение № 4) показывает в целом профицит производства в объеме 29 млн. тонн в 2020 году и 37 млн. тонн в 2030 году.

Прогнозируемое в рамках Долгосрочной 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 "Развитие внутреннего рынка угольной продукции и укрепление позиций России на мировом рынке угля"

приведены в приложении № 2 - 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, 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 горно-транспортного оборудования; а также

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

разработку 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 пылевыведения 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 предусматриваются:

совершенствование технологий (технологических процессов) выемки угольных пластов открытым способом, в том числе за счет:

совершенствования высокоуступной технологии для транспортной системы открытой разработки;

совершенствования циклично-поточной технологии;

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

совершенствования технологий кинетического формирования внутренних отвалов (взрыводоставка);

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

оснащения разрезов высокопроизводительной горно-транспортной 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 бурых углей с целью получения продуктов повышенной энергетической ценности; а также развития научно-технологических работ по расширению использования местных сырьевых баз, созданию технологий окускования мелких классов углей 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 обогащенного местного топлива;

развитие технологий рекуперации ресурсов из углеродных отходов, в том числе их глубокой переработки с производством номенклатуры продукции для сбыта (строительная, энергия, металлическая фаза, химические элементы и др.) и одновременным снижением отрицательного влияния на окружающую среду углепромышленных районов;

совершенствование и внедрение процессов глубокой переработки углей 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 (ПГУ);

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.

Развитие угольного машиностроения будет осуществляться в рамках разрабатываемой подпрограммы "Развитие тяжелого машиностроения на 2012 - 2016 годы" федеральной целевой программы "Национальная технологическая база".

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 увеличение 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. метра, проходческие комплексы непрерывного действия и др.

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 к.п.д. 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 (тепла шахтных вод, вентиляционной струи, углепородных отвалов для теплоснабжения и технологических нужд);

- организация самостоятельных или взаимосвязанных производств (энерготехнологических кластеров), предполагающее создание демонстрационных предприятий по отработке технологий (в 2020 - 2025 годах 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, и 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 "Обеспечение технологического развития отрасли и укрепление научно-технической базы компаний и научных центров" 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 "Обеспечение технологического развития отрасли и укрепление научно-технической базы компаний и научных центров" предусматривается осуществлять на основе государственно-частного партнерства при использовании следующих мер государственного регулирования:

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

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

реализация программных 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 программных 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 отечественных разработок на более высокий уровень;

создание системы экономических и правовых стимулов, обеспечивающих высокие темпы развития рынка сервисных услуг (аутсорсинга) 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 горно-транспортного 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 № 2 – проекты государственных программ "Развитие промышленности и повышение её конкурентоспособности", "Развитие науки и технологий".

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 углеобогажительных фабриках, снижения их вредного воздействия на окружающую среду, улучшения условий труда, снижения общей и профессиональной заболеваемости, уменьшения потерь по болезни, инвалидности и преждевременной смертности работников угольных предприятий.

Мероприятия реализуются по следующим направлениям на:

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 санитарно-курортной реабилитации работников и пострадавших от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний;

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 "Обеспечение промышленной и экологической безопасности, охраны труда в угольной отрасли" 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, Министерства энергетики Российской Федерации, Министерства здравоохранения Российской Федерации и социального

развития, Министерства природных ресурсов Российской Федерации, Ростехнадзор и Российский Независимый Профсоюз Работников Угольной Промышленности разработали в 2009 году "Программу по обеспечению 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 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 нормативно-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 гармонизации с законодательством стран Европейского союза.

В этот период 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 горно-добывающей 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 "Обеспечение промышленной и экологической безопасности, охраны труда в угольной отрасли" предусматривает достижение в области промышленной, экологической безопасности и охраны труда в угольной промышленности России показателей на уровне лучших мировых результатов, 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 Обеспечение промышленной и экологической безопасности, охраны труда в угольной отрасли" сконцентрированы направления, не учтенные в других подпрограммах.

Так, в подпрограмме "Развитие сырьевой базы угольной промышленности и рационального недропользования" определены регионы, где будут выделяться перспективные для разработки участки месторождений с благоприятными для отработки запасами, что в конечном счете должно привести к улучшению показателей промышленной и экологической безопасности.

В подпрограмме "Развитие производственного потенциала существующих мощностей по добыче и переработке угля и освоение новых угольных месторождений" предусмотрено внедрение многоштрековой подготовки выемочных столбов для отработки высокогазоносных и самовозгорающихся пологих угольных пластов, обеспечивающих высокопроизводительную и безопасную работу комплексно-механизированных забоев, подготовки проектов нормативных документов об освобождении от обложения таможенными пошлинами машин и оборудования для угольной промышленности, не имеющих российских аналогов, а также формирование крупных лизинговых компаний для предоставления частным компаниям доступа к наиболее

современной горнодобывающей и перерабатывающей технике и технологиям, которые не имеют российских аналогов и в конечном счете, будут способствовать росту промышленной и экологической безопасности.

В подпрограмме "Технологическое развитие отрасли и укрепление научно-технической базы компаний и научных центров" предусмотрены меры по разработке национальных стандартов (сводов правил) в угольной промышленности, обеспечивающих соблюдение требований технических регламентов по созданию и модернизации отечественной испытательной стендовой базы для основной номенклатуры горного оборудования.

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

Мероприятия подпрограммы приведены в приложении № 2 – проекты государственных программ "Защита населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах", "Развитие промышленности и повышение 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, обуславливающих повышение требований к охране труда и промышленной безопасности;

внедрения новой техники и технологий в организациях угольной промышленности;

современных требований к модернизации производства и организации труда.

В рамках подпрограммы, предусматривается:

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 при необходимой их образовательной подготовке и переподготовке предусмотрено в период 2011 – 2012 годов разработать квалификационные характеристики (профессиональные стандарты).

Использование профессиональных стандартов предполагает общие требования к качеству труда посредством влияния на производительность, повышение качества подготовки работников в системе профессионального образования, развитие обучения на производстве, повышение 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 Российской Федерации и социального развития 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, методические документы по организации нормирования труда.

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

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:

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

территории недропользования - партнерство угольного бизнеса и муниципальных органов власти в достижении целей развития местного сообщества (инфраструктуры, социальной сферы, экологии) за счет

рационального использования налоговых отчислений угледобывающих предприятий, приводящих к повышению качества жизни населения;

Российская Федерация - партнерство с региональными и муниципальными органами власти, бизнес-структурами, профсоюзами и другими общественными организациями в разработке и реализации нормативно-правовых положений, и по совершенствованию социально-трудовых отношений в угольной промышленности.

регионы (субъекты Российской Федерации) - партнерство угольного бизнеса и региональных органов власти в достижении целей 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 изменений в Федеральный закон "О государственном регулировании в области добычи и использования угля, об особенностях социальной защиты работников организаций угольной промышленности", предусматривающие 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.

На основе социального партнерства с профсоюзами реализуется социальная политика угольных компаний, направленная на улучшение социально-экономического содержания труда наемного персонала на основе 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 России 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, с целью дополнительной мотивации к труду угольные компании продолжают реализацию своих социальных программ (корпоративный социальный пакет), предусматривающих следующие материальные блага для наемного персонала, сверх закрепленных в Федеральных отраслевых соглашениях и коллективных договорах:

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;

предоставлению 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 другие);

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 другие);

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

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 № 2 – 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 Долгосрочной программой развития угольной промышленности 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 изменяющихся потребностей угольной отрасли в кадровом обеспечении;

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

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

разработка и внедрение методов, средств и механизмов государственно-частного партнерства в части подготовки, переподготовки, 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), отработка 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 "Совершенствование системы профессиональной подготовки кадров для угольной промышленности" необходимо:

разработать и реализовать Концепцию совершенствования системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала всех уровней организаций угольной отрасли, которая должна стать основой для комплексного выполнения мероприятий подпрограммы;

в рамках данной 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 "Совершенствование системы профессиональной подготовки кадров для угольной промышленности" позволит к 2030 году:

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

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

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.

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, применение более производительных инновационных технологий и техники, создание новых продуктов переработки угля.

Реализация мероприятий 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:

рост 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;

снижением энергоемкости при добыче угля с 4,3 в 2010 году до 3,0 кг условного топлива в 2030 году, при переработке угля - с 4,8 до 3,1 кг условного топлива соответственно;

экономией 25 млн. тонн условного топлива первичной энергии;

снижение выбросов парниковых газов в угледобыче на 40 миллионов тонн эквивалентно CO_2 , в углепереработке - на 8 миллионов тонн эквивалентно CO_2 .

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

Показатели для расчета эффективности реализации Программы приведены в приложении № 5. 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.

В приложении № 6 приведены показатели развития добычи угля по регионам исходя из прогнозируемого спроса на угольную продукцию и с учетом возможных рисков и вероятности их проявления в качестве барьеров, ограничивающих потребление угля. Приведенные расчеты в ряде случаев оказываются ниже суммы предложений компаний и регионов, что является свидетельством наличия резервных возможностей для удовлетворения более высокого фактического спроса и будет способствовать развитию добросовестной конкуренции в сфере производства угля.

Основные перспективные проекты угольных компаний, реализация которых будет зависеть от хода выполнения мероприятий Программы, прежде всего, в части развития внутреннего и внешнего рынков российского угля приведены в приложении № 7.

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 миллионов 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 другие компании. Вместе с тем из-за отработки благоприятных запасов в бассейне планируется выбытие 188 миллионов тонн мощностей.

Для снижения влияния дальности перевозки на развитие региона в Кузбасском угольном бассейне будет развиваться местное использование добываемых углей, предусматривается создание ряда энерготехнологических комплексов, позволяющих перейти к комплексному освоению ресурсов угольных месторождений, извлечению и использованию метана. 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 Улуг-Хемского угольного бассейна намечено создание высокоэффективных производств. К 2030 году добыча угля в бассейне достигнет 28 миллионов тонн. Управляющая компания Евраз Груп С.А. и ОПК-Майнинг намечают построить 2 шахты мощностью 12 миллионов тонн каждая, в планах Открытого акционерного общества "Северсталь" - строительство шахты мощностью 11 миллионов тонн. В Забайкальском крае начнется освоение Апсатского месторождения, на котором будут построены шахта и разрез общей мощностью 2,5 миллиона 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. Обществом с ограниченной ответственностью "Колмар" планирует ввести в эксплуатацию четыре шахты общей мощностью 7,7 миллионов тонн угля в год на Чульмаканском и Денисовском месторождениях. Получат дальнейшее развитие угольные предприятия Хабаровского края на Ургальском месторождении и Сахалинской области.

Удельный вес европейских регионов Российской Федерации в общем объеме добываемых углей в России вырастет с 6,5 процентов до 7,2 процентов к 2030 году.

В Печорском угольном бассейне добыча угля вырастет до 21 миллионов тонн. Перспективными объектами развития угледобычи являются поля № 1 и 3 Усинского месторождения, Нижнесырьягинское и Верхнесырьягинское 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 тысяч тонн ежегодно. После отработки запасов на

действующей шахте планируется ввести в эксплуатацию новую шахту на месторождении "Груммант" с запасами около 24 миллиона тонн угля.

В Ростовской области добыча высококачественных энергетических углей - антрацитов вырастет в 2,1 раза до 10 миллионов 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 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 процентов до 32 процентов, Дальнего Востока - с 9,7 процентов 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.

V. Управление реализацией Программы и контроль ее выполнения

Механизм реализации Программы предусматривает использование комплекса организационных, экономических и правовых мероприятий, необходимых для реализации ее целей и задач. Указанный механизм предполагает, что 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 госпрограмм, в состав которых будут включены мероприятия Программы.

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

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

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

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

предоставляет по запросу ответственного исполнителя соответствующей Госпрограммы сведения, необходимые для интеграции мероприятий Программы в госпрограмму, а также информацию для проведения мониторинга реализации Программы;

проводит оценку эффективности мероприятий Программы, осуществляемых другими соисполнителями;

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

подготавливает годовой отчет о ходе реализации и оценке эффективности Программы и представляет его в Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство финансов Российской Федерации и Правительство Российской Федерации, а также ответственным исполнителям госпрограмм, 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 госпрограмм, 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 указанных мероприятий Программы и подготовка отчетности о реализации

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

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 структуры с осуществлением соответствующего 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 после утверждения Программы. В целях обеспечения согласованных действий при реализации Программы может быть создан межведомственный координационный совет, формируемый из представителей ответственного исполнителя Программы, соисполнителей Программы и федеральных органов исполнительной власти.

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

Кондиционные ресурсы углей России учтенные при разработки Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года (млн. тонн)

Страна	Способ разработки, угли	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		
РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ	всего	4089525	272793	193241	79552	3816732	536183
	открытая добыча	393570	172764	117912	54852	220806	76687
	бурые	1372988	146833	101316	45517	1226155	189886
	каменные	2638021	116966	85158	31808	2521055	338912
	в том числе коксуемые	447101	49708	39699	10009	397393	144133
	антрациты	78516	8994	6767	2227	69522	7378

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

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

Наименование мероприятий	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		

Мероприятия Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года,
включаемые в проект государственной программы "Воспроизводство и использование природных ресурсов"
(ответственный исполнитель - Минприроды России) *)

Всего по подпрограмме, в том числе:	Минфин России,	25,2	6	6,2	13	-	-
бюджетные ассигнования**)	частные инвесторы	6,3	1,3	1,4	3,6	-	-
средства недропользователей		18,9	4,7	4,8	9,4	-	
Геолого-разведочные работы на выявленных объектах и площадях - всего в том числе:	Минфин России,	13,4	4	4	5,4	-	-
	частные инвесторы						

Наименование мероприятий	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	0,5	0,5	1,4	-	-
средства недропользователей		11	3,5	3,5	4	-	-
из них:							
поисковые и поисково-оценочные работы для локализации прогнозных ресурсов, а также оценочные работы по подготовке запасов углей – бюджетные ассигнования **)	Минфин России	2,4	0,5	0,5	1,4	прогнозные ресурсы: категории P ₁ – 6360 миллионов тонн, категории P ₂ – 3910 миллионов тонн запасы категории C ₂ – 3250 миллионов тонн	-
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 В+С ₁ – 5490 миллионов тонн, C ₂ – 3000 миллионов тонн	-
Геологоразведочные 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 миллионов тонн, P ₂ – 1880 миллионов тонн, запасы категорий В+С ₁ – 1110 миллионов тонн, C ₂ – 1350 миллионов тонн	-

в том числе:

Наименование мероприятий	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**)		3,4	0,7	0,8	1,9	-	
средства недропользователей		7,8	1,2	1,2	5,4	-	
Научно-исследовательские, опытно-конструкторские работы, тематические и опытно-методические работы, бюджетные ассигнования **)		0,5	0,1	0,1	0,3	-	
из них: разработка и утверждение положения о ликвидационном фонде		-	-	-	-	создание правовой основы для формирования и использования ликвидационного фонда	-

Наименование мероприятий	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		
Рациональное недропользование в части лицензирования объектов	Роснедра	-	-	-	-	обеспечение выполнения объемов геологоразведочных работ, прироста запасов полезных ископаемых, сроков ввода месторождений в разработку, объемов добычи полезных ископаемых, повышения доходов от налога на добычу полезных ископаемых. До 2015 года доходы бюджета - 10,6 миллиардов рублей, НДС за весь период отработки лицензионных участков - 106,3 миллиардов рублей	программа лицензирования угольных месторождений

*) - Мероприятия, включаемые в проект Госпрограммы, будут уточняться по мере ее подготовки,

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

Наименование мероприятий	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		

Мероприятия Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включаемые в проект государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики" (ответственный исполнитель - Минэнерго России) *)

Всего,		2267,828	600,028	744,85	922,95	-	-
в том числе:							
бюджетные ассигнования**)		36,648	24,323	9,125	3,2	-	-
инвестиции в основной капитал,		2111,22	569,32	692,8	849,1	-	-
при наличии:						-	-
гарантий государства под займы в порядке, установленном постановлением Правительства РФ		69,8	23,8	45,3	0,7	-	-
налоговых льгот на региональном уровне		26,5	9,7	16,5	0,3	-	-
средства угольных компаний (кроме инвестиций в основной капитал)		1,16	0,785	0,225	0,15	-	-

Наименование мероприятий	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, инвестиций в основной капитал - всего	частные инвесторы	827,92	272,72	237,2	318,	Создание новых центров угледобычи в Республике Саха-Якутия (Эльгинское и др. месторождения), Тыва (Улугхемский бассейн), в Забайкальском крае (Апсатское месторождение)	"Стратегия социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года"; Стратегия социально-экономического развития Сибири на период до 2020 года

в том числе:

Наименование мероприятий	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	ОАО "Мечел", частные инвесторы	30,79	30,79	-	-	строительство: Железной дороги Улак-Эльга (315 километров), 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, Эльгинской ТЭЦ с установленной мощностью 160 Мегаватт	-
освоение Улугхемского бассейна, инвестиций в основной капитал – всего в том числе:		62,13	43,13	18	1	-	-

Наименование мероприятий	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	"ЕвразГруп"	16	8	8	-	добыча коксующегося угля марки Ж в объеме 4,4 млн. тонн к 2015 году и 10 млн. тонн к 2030 году.	-
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	-

Наименование мероприятий	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	Открытое акционерное общество "Итера", Общество с ограниченной ответственностью "Арктические разработки"	28,8	6	16,8	6	-	-
в том числе:							
строительство ж.д. линии Новая Чара-Апсатская, - инвестиции в основной капитал		4,8	-	4,8	-	железная дорога (40 километров) 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 коксующихся углей марок К, КО в объеме 0,5 млн. тонн в год к 2020 году и 1,5 млн. тонн в год - к 2025 году.	-

Наименование мероприятий	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 коксующихся углей марок К, КС в объеме 1 млн. тонн в год к 2025 году.	-
разработка Мунайского (Алтайский край) и Сосьвинского (Тюменская обл.) угольных месторождений - инвестиции в основной капитал	Открытое акционерное общество "Корпорация Урал Промышленный - Урал Полярный", Закрытое акционерное общество "Альянс Груп", ОАО "Атом-энергомаш" "Worley Parsons group", Закрытое акционерное общество "Российская корпорация"	22	6	8	8	обеспечение местными углями Алтайской ТЭС и Северо-Сосьвинской ТЭС	генеральная схема размещения объектов электроэнергетики России до 2020 года с учетом перспективы до 2030 года

Наименование мероприятий	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	Минэнерго России, частные инвесторы	7,2	6,8	0,4		создание нового центра добычи угля в Южной Якутии, добыча угля марки ГЖ в объеме 1 млн. тонн к 2015 году и до 3 млн. тонн к 2020 году и обогатительной фабрики с выпуском товарной продукции до 3 млн. тонн в год	-
из них:							
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	-	-	-	-

Наименование мероприятий	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 др.	-
Создание самостоятельных или взаимосвязанных производств на базе технологий комплексного использования ресурсов угольных месторождений	Минэкономразвития России, Минфин России, частные инвесторы	277,3	73,2	162,1	42	Создание производств на основе технологий, ранее не применявшихся в угольной отрасли	-
в том числе: инвестиции в основной капитал		277,3	73,2	162,1	42	-	-
при наличии: гарантий государства под займы в порядке, установленном постановлением Правительства РФ		69,8	23,8	45,3	0,7	-	-
налоговых льгот на региональном уровне		26,5	9,7	16,5	0,3	-	-

Наименование мероприятий	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	Минэконом-развития России, Минфин России, Общество с ограниченной ответственностью "Караканинвест"	3,6	3,6	-	-	обеспечение добычи и переработки угля в объеме не менее 6 млн. тонн в год; производство 160 тыс. тонн в год полукокса и получение при этом 533 млн. кубических метров горючего газа; выработка до 200 млн. киловаттчасов электроэнергии в год	-
при наличии: гарантий государства под займы в порядке, установленном постановлением Правительства РФ		1,3	1,3	-	-	-	-
налоговых льгот на региональном уровне		0,5	0,5	-	-	-	-

Наименование мероприятий	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 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 гигаватт. Создание к 2020 году комплекса по местному использованию продуктов переработки угля
создание и освоение промышленной технологии получения СЖТ из угля - инвестиции в основной капитал	Минэконом-развития России, Минфин России, частные инвесторы	182,7	60	120,7	2	-	
при наличии: гарантий государства под займы в порядке, установленном постановлением Правительства РФ		68,5	22,5	45,3	0,7	-	
налоговых льгот на региональном уровне		25,4	9	16,1	0,3	-	

в том числе:

Наименование мероприятий	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	Минэконом-развития России, Минфин России, частные инвесторы	180	60	120	-	Производство синтетического жидкого топлива суммарной мощностью до 3 млн. тонн	-
при наличии: гарантий государства под займы в порядке, установленном постановлением Правительства РФ налоговых льгот на региональном уровне		67,5	22,5	45	-	-	-
		25	9	16	-	-	-
промышленное освоение технологии получения синтетического жидкого топлива из угля в 2025 - 2030 годах - инвестиций в основной капитал	Минэконом-развития России, Минфин России, частные инвесторы	2,7		0,7	2	-	-
при наличии:							

Наименование мероприятий	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		
гарантий государства под займы в порядке, установленном постановлением Правительства РФ		1,0		0,3	0,7	-	-
налоговых льгот на региональном уровне		0,4		0,1	0,3		
создание технологий термической переработки низкосортных углей, 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 энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период до 2020 года
при наличии: налоговых льгот на региональном уровне		0,6	0,2	0,4	-	-	-
Модернизация действующих предприятий на основе инновационных технологий	частные инвесторы	905,38	175,010	267,173	463,2	Инновационное развитие действующих предприятий	-
в том числе: бюджетные ассигнования**)		3	4,373	1,173	3,2	-	-

Наименование мероприятий	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		901	175	266	460	-	-
средств угольных компаний (кроме инвестиций в основной капитал)		0,010	0,010	-	-	-	-
из них:							
научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по созданию и внедрению новой техники и технологии, повышению безопасности ведения горных работ и охране окружающей среды, информационно-аналитическому обеспечению реализации программных мероприятий - бюджетные ассигнования**)		4,373	-	1,173	3,2	финансирование актуальных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и информационно-аналитического обеспечения, связанных с дальнейшим инновационным развитием отрасли.	-

Наименование мероприятий	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 трехлетние периоды, начиная с 2012 года, о выделении средств на предоставление госгарантий под кредиты и налоговых льгот компаниям, реализующим проекты модернизации, отвечающие условиям предоставления экономического стимулирования		-	-	-	-	стимулирование инвестиций в модернизацию производства	-

Наименование мероприятий	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 предложений по корректировке ставок ввозных таможенных пошлин на машины и технологическое оборудование для угольной промышленности, аналоги которого не выпускаются в Российской Федерации		-	-	-	-	облегчение приобретения угольными компаниями наиболее современной и эффективной техники, не представленной на российском рынке	-
расширение использования лизинговых схем для приобретения частными компаниями наиболее современной горнодобывающей и перерабатывающей техники и технологий, не имеющих российских аналогов - инвестиции в основной капитал	частные инвесторы	10,0	10,0	-	-	Обеспечение угольных компаний наиболее современной и эффективной техникой и технологиями, не представленными на российском рынке	-

Наименование мероприятий	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, не представленными на российском рынке	дорожная карта о сотрудничестве в угольной сфере Россия - Китай
Создание системы планомерного выбытия неэффективных мощностей	угольные компании	118,9	5,625	42,725	70,55	-	-
в том числе: средства угольных компаний (кроме инвестиций в основной капитал)		0,1	0,025	0,025	0,05	-	-
средств ликвидационного фонда		118,8	5,6	42,7	70,5	--	-

из них:

Наименование мероприятий	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		
инвентаризация действующих угледобывающих и перерабатывающих предприятий с целью определения перечня неперспективных, сроков их ликвидации, решения возникающих при этом проблем социального характера, с уведомлением соответствующих органов местного и федерального управления - средства угольных компаний (кроме инвестиций в основной капитал)	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, не позволяющие сформировать прибыль, достаточную для дальнейшего развития, большие потери полезного ископаемого, с высоким травматизмом из-за сложности горно-геологических условий, и обогатительных фабрик, оснащенных устаревшим оборудованием и не подлежащих реконструкции	-

Наименование мероприятий	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 по ликвидации неэффективных производств - средств 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	Минэнерго России	-	-	-	-	Контроль за ходом выполнения Долгосрочной программы по объемам и срокам	-
Завершение реструктуризации угольной промышленности, бюджетные ассигнования - всего		32,275	24,323	7,952	-	-	-
из них:							
закупка товаров, работ и услуг для государственных нужд - бюджетные ассигнования ***)		16,085	10,345	5,74	-	завершение технических работ по ликвидации организаций угольной промышленности	-

Наименование мероприятий	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 - бюджетные ассигнования ***)		0,32	0,32	-	-	поддержка научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по разработке новых технологий добычи, переработки и использования угля, обеспечению безопасных условий труда в угольной промышленности и улучшению экологической обстановки в угледобывающих регионах, нормативно-техническому и информационно-аналитическому обеспечению деятельности организаций угольной промышленности в ходе реструктуризации	-

Наименование мероприятий	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		
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	-
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	-

Наименование мероприятий	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 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 8000 чел. Представление бесплатного пайкового угля.	-
Реализация программ местного развития - бюджетные ассигнования ***)	Минрегион России, администрации регионов	14,9	12,688	2,212			
из них: 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 тысяч метров кубических ветхих жилых домов, находящихся в аварийном состоянии	

Наименование мероприятий	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 гражданам в приобретении (строительстве) жилья взамен сносимого - бюджетные ассигнования***)		7,999	7,999			переселение 5383 семей, проживающих в ветхих жилых домах, подлежащих сносу	
реконструкция и замена объектов социнфраструктуры - бюджетные ассигнования***)		0,918	0,918			реконструкция и замена 33 объектов социнфраструктуры	
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 тысяч гектар в 6 регионах России от подтопления и загрязнения питьевых источников шахтными водами	

Наименование мероприятий	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	0,4	0,5	0,1	Снижение потребления и потерь активной энергии	Государственная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период до 2020 года
Внедрение инновационных технологий переработки и использования угля и отходов угольного производства - инвестиции в основной капитал	Минобрнауки России, частные инвесторы	104	48	27	29	-	-

из них:

Наименование мероприятий	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 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	-
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	-

Наименование мероприятий	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		
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	-	-
из них: разработка, заключение и реализация отраслевого соглашения, заключаемого на федеральном уровне между Росуглепрофом и объединениями работодателей в угольной отрасли (в соответствии с действующим законодательством) - средства компаний (кроме инвестиций в основной капитал)	Минздравсоц-развития России, Роструд, Росуглепроф, НП "Горнопромышленники России", частные инвесторы	0,05	0,05	-	-	эффективное регулирование социально-трудовых отношений в организациях угольной промышленности, охраны труда и здоровья работников; социальных гарантий и компенсаций для работников; прав и гарантий деятельности Росуглепрофа	-

Наименование мероприятий	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 действующим законодательством - средства компаний (кроме инвестиций в основной капитал) - средства компаний (кроме инвестиций в основной капитал)	администрации субъектов угледобывающих регионов и муниципальных образований, частные инвесторы, Росуглепроф, местные органы по труду	0,05	0,05	-	-	эффективное регулирование социально-трудовых отношений в организациях угольной промышленности, охраны труда и здоровья работников; социальных гарантий и компенсаций для работников; прав и гарантий деятельности Росуглепрофа.	-
разработка, заключение и реализация коллективных договоров в организациях - средства компаний (кроме инвестиций в основной капитал)	угольные компании, Росуглепроф, местные органы по труду, частные инвесторы	0,05	0,05	-	-	эффективное регулирование социально-трудовых отношений в организациях угольной промышленности, охраны труда и здоровья работников; социальных гарантий и компенсаций для работников; прав и гарантий деятельности Росуглепрофа	-

Наименование мероприятий	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 реализация социальных программ угольных компаний (корпоративный социальный пакет), включая 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; безвозмездное выделение пайкового угля; оказание помощи семьям погибших шахтеров и др. - средства компаний (кроме инвестиций в основной капитал)	Росуглепроф, частные инвесторы	0,1	0,1	-	-	повышение уровня жизни работников	-

Наименование мероприятий	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)	Минздравсоц-развития России, Роструд, частные инвесторы, Росуглепроф	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 на развитие угольных компаний	-

*) - Мероприятия, включаемые в проект Госпрограммы, будут уточняться по мере ее подготовки,

**) - Объемы бюджетных ассигнований могут корректироваться при формировании федерального бюджета на очередной финансовый год,

***) - Объемы бюджетных ассигнований, связанные с реструктуризацией угольной промышленности будут определены в ходе формирования проекта федерального бюджета на 2013-2015 годы.

Наименование мероприятий	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		

Мероприятия Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включаемые в проект государственной программы "Развитие транспортной системы" *)

(ответственный исполнитель - Минтранс России)

Всего, ***)	853,555	700,775	152,78	-	-	-
в том числе: бюджетные ассигнования**)	195,49	73,32	122,17	-	-	-
из них:						
Инвестиционный фонд Российской Федерации	57,61	57,61	-	-	-	-
инвестиции в основной капитал,	658,065	627,455	30,61		-	-
при наличии:						
гарантий государства под займы в порядке, установленном постановлением Правительства РФ	0,9	0,9			-	-

-

Наименование мероприятий	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 для диверсификации направлений поставки угольных грузов внутри страны и для увеличения полноты использования экспортного потенциала угольной промышленности - всего	Минтранс России, Минэкономразвития России, частные инвесторы	453,27	440,71	12,56		-	Транспортная стратегия России на период до 2030 года. Стратегия развития металлургической промышленности России на период до 2020 года. Федеральная целевая программа "Развитие транспортной системы России (2010 - 2015 годы)".
в том числе: бюджетные ассигнования**)		57,61	57,61				
из них Инвестиционный фонд Российской Федерации		57,61	57,61				
инвестиций в основной капитал при наличии:		395,66	383,1	12,56			
гарантий государства под займы в порядке, установленном постановлением Правительства РФ		0,9	0,9	-	-	-	-

Наименование мероприятий	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:						-	
развитие железнодорожной инфраструктуры общего пользования - всего	Минрегион России, открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	450,87	438,31	12,56	-	-	предложения по корректировке к федеральной целевой программе "Развитие транспортной системы России (2010 - 2015 годы)", утвержденной Минтрансом России
в том числе:							
бюджетные ассигнования**) - Инвестиционный фонд Российской Федерации		57,61	57,61	-	-	-	-
инвестиции в основной капитал,		393,26	380,7	12,56	-	-	-
из них:							
развитие восточного полигона Транссибирской магистрали - инвестиции в основной капитал	открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	170	170	-	-	-	-

Наименование мероприятий	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 Северо-Запада – инвестиции в основной капитал	открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	18,13	18,13	-	-	-	-
развитие подходов к портам Юга – инвестиции в основной капитал	открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	26,27	26,27	-	-	-	-
развитие подходов к портам Дальнего Востока – инвестиции в основной капитал	открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	37,74	37,74	-	-	-	-
реконструкция участка Оунэ – Высокогорная со строительством нового Кузнецовского тоннеля на участке Комсомольск-на-Амуре – Советская Гавань	Росжелдор, Минрегион России, Открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	41,08	35,89	5,19	-	объем затрат на развитие участка Оунэ – Высокогорная указан на период 2011 – 2016 гг.	реконструкция участка Оунэ – Высокогорная со строительством нового Кузнецовского тоннеля на участке Комсомольск-на-Амуре – Советская Гавань

в том числе:

Наименование мероприятий	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	-	-	-	
собственные средства инвестора		32,34	27,15	5,19	-	-	-
строительство железнодорожного моста и пограничного перехода в районе города Ленинск (Амурская область)	открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	-	-	-	-	-	-
увеличения парка подвижного состава с нагрузкой 30 тонна-сил на ось для перевозки угля в тяжеловесных составах	-	-	-	-	-	-	-
строительство железнодорожной линии "Кызыл-Курагино", в том числе:	Росжелдор, закрытое акционерное общество "Енисейская промышленная компания"	157,65	150,28	7,37	-	-	строительство железнодорожной линии "Кызыл-Курагино" в увязке с освоением минерально-сырьевой базы Республики Тыва

Наименование мероприятий	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**)		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	-
при наличии гарантий государства под займы в порядке, установленном постановлением Правительства РФ		0,9	0,9	-	-	-	-

Наименование мероприятий	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 портовой инфраструктуры для диверсификации направлений поставки угольных грузов внутри страны и для увеличения полноты использования экспортного потенциала угольной промышленности – всего в том числе:	Минэкономразвития России, частные инвесторы	400,285	260,65	140,22	-	-	транспортная стратегия Российской Федерации на период до 2030 г.; стратегия развития металлургической промышленности России на период до 2020 года; федеральная целевая программа "Развитие транспортной системы России (2010 – 2015 годы)", подпрограммы "Морской транспорт" и "Развитие экспорта транспортных услуг"
бюджетные ассигнования**)		137,88	15,71	122,17	-	-	
инвестиции в основной капитал		262,405	244,355	18,05	-	-	
из них:							
комплексное развитие Мурманского транспортного узла – всего в том числе:	Федеральное казенное учреждение "Ространсмодернизация", частные инвесторы	132,2	132,2	-	-	-	федеральная целевая программа "Развитие транспортной системы России (2010 – 2015 годы)", подпрограмма "Развитие экспорта транспортных услуг"

Наименование мероприятий	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**)		56,59	56,59	-	-	-	
инвестиции в основной капитал		75,61	75,61	-	-	-	
реконструкция причалов № 5 – 7 в порту Высоцк, Ленинградская область, город Высоцк – инвестиции в основной капитал	Росморречфлот, частные инвесторы	10,05	-	10,05	-	дноуглубление акватории и подходного канала, реконструкция 2 молов, в результате – увеличение грузооборота	федеральная целевая программа "Развитие транспортной системы России (2010 – 2015 годы)", подпрограмма "Морской транспорт"
создание сухогрузного района морского порта Тамань – всего в том числе:	Федеральное казенное учреждение "Ространсmodernизация", частные инвесторы	90,17	42,16	48,01			федеральная целевая программа "Развитие транспортной системы России (2010 – 2015 годы)", подпрограмма "Развитие экспорта транспортных услуг"
бюджетные ассигнования**)		56,33	8,32	48,01			
инвестиции в основной капитал		33,84	33,84	-			

Наименование мероприятий	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 транспортного узла "Восточный-Находка" – всего в том числе:	Федеральное казенное учреждение "Ространсmodernизация", частные инвесторы	127,72	106,34	21,38		федеральная целевая программа "Развитие транспортной системы России (2010 – 2015 годы)", подпрограмма "Развитие экспорта транспортных услуг"	
бюджетные ассигнования**) инвестиции в основной капитал		23,33	1,95	21,38			
реконструкция причалов № 8, 11, 12 в морском порту Находка в том числе:	Федеральное агентство морского и речного транспорта, частные инвесторы	6,21	6,21		дноуглубление, увеличение длины причалов с появлением дополнительных операционных территорий, увеличение перевалки грузов	федеральная целевая программа "Развитие транспортной системы России (2010 – 2015 годы)", подпрограмма "Морской транспорт"	
бюджетные ассигнования инвестиции в основной капитал		0,76	0,76				
инвестиции в основной капитал		5,45	5,45				
строительство и реконструкция объектов федеральной собственности и инфраструктуры морского порта Ванино, бухта Мучке в том числе:	Федеральное агентство морского и речного транспорта, частные инвесторы	20,55	20,55		доведение грузооборота порта до 26,4 млн. тонн в год	федеральная целевая программа "Развитие транспортной системы России (2010 – 2015 годы)", подпрограмма "Морской транспорт"	

Наименование мероприятий	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**)		0,85	0,85				
инвестиции в основной капитал		19,7	19,7				
строительство морского угольного терминала в районе мыса Изыльметьево в том числе:	общество с ограниченной ответственностью "управляющая компания "Сахалинуголь", Федеральное государственное унитарное предприятие "Росморпорт", Корпорация "Шеньхуа"	12,68	4,68	8		дорожная карта о сотрудничестве в угольной сфере Россия-Китай	
бюджетные ассигнования**)		0,02	0,02	0			
инвестиции в основной капитал		12,66	4,66	8			

Наименование мероприятий	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, посёлок Славянка) и объектов федеральной собственности (дноуглубление акватории и подходного канала) – инвестиции в основной капитал	частные инвесторы	0,705	0,705			на 1 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 2 этапе будет начато строительство второй очереди терминала мощностью 8 млн. тонн угля в год	-

*) - Мероприятия, включаемые в проект Госпрограммы, будут уточняться по мере ее подготовки,

**) - Объемы бюджетных ассигнований на 2011-2015 годы будут уточнены в соответствии с Федеральным Законом о бюджете на 2013-2015 годы,

***) – Затраты на реализацию мероприятий на 2021-2030 годы будут определены при доработке соответствующих программных документов.

Наименование мероприятий	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		

Мероприятия Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включаемые в проект государственной программы "Региональная политика и федеративные отношения" (ответственный исполнитель - Министерство регионального развития Российской Федерации)

Всего *)	Министерство финансов Российской Федерации	0	0	0
бюджетные ассигнования		0	0	0
инвестиции в основной капитал		0	0	0
Реализация комплекса мер по поддержке шахтерских моногородов		0	0	0

*) – Бюджетные ассигнования не предусмотрены. Затраты на реализацию мероприятий, в том числе бюджетные ассигнования будут установлены при определении мер государственной поддержки моногородов

Наименование мероприятий	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		

Мероприятия Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включаемые в проект государственной программы "Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности" (ответственный исполнитель - Министерство промышленности и торговли Российской Федерации)

Всего, *)		0	0	0	0		
в том числе:							
бюджетные ассигнования		0	0	0	0		
инвестиции в основной капитал		0	0	0	0		
Производство оборудования для подземных и открытых горных работ - всего	предприятия науки и промышленности	0	0	0		создание и внедрение современного оборудования для поточной подземной обработки труднодоступных участков месторождений полезных ископаемых, горных транспортных систем, а также супервысокопроизводительного экскаватора нового поколения	проект концепции федеральной целевой программы "Национальная технологическая база" на 2012 - 2016 годы, проект концепции подпрограммы "Развитие российского тяжелого машиностроения на 2012 - 2016 годы", блок "Горнодобывающее и горноперерабатывающее машиностроение"
в том числе:	разрабатывающие и производящие оборудование тяжелого машиностроения, учреждения Российской академии наук, отраслевые институты, учебные учреждения, частные инвесторы						
бюджетные ассигнования		0	0	0			

Наименование мероприятий	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		0	0	0			

Наименование мероприятий	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 в том числе:	Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство финансов Российской Федерации, Министерство энергетики Российской Федерации, предприятия науки и промышленности, производящие энергооборудование, учреждения Российской академии наук, отраслевые институты, учебные заведения, частные инвесторы	0	0	0	0	Для энергоблока суперсверхкритические параметры пара: снижение удельного потребления топлива на 20%; снижение себестоимости электроэнергии, производимой пилотным энергоблоком, на 15%; 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 режиме снизятся на 20 процентов, выбросы оксидов азота в 1,5 раза, выработка электроэнергии на тепловом потреблении увеличится	Проект концепции федеральной целевой программы "Национальная технологическая база" на 2012 - 2016 годы, проект Концепции подпрограммы "Развитие силовой электроэнергетики и энергетического машиностроения на 2012 - 2016 годы" по направлению "Угольная электроэнергетика"

Наименование мероприятий	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		0	0	0			
инвестиции в основной капитал		0	0	0			

*) – Бюджетные ассигнования не предусмотрены. Объемы финансирования мероприятий, том числе бюджетные ассигнования будут определяться в рамках бюджетного процесса.

Мероприятия Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включаемые в проект государственной программы "Развитие науки и технологий" (ответственный исполнитель - Министерство образования и науки Российской Федерации)

Всего,		0,3	0,13	0,15	0,02	
в том числе:						
инвестиции в основной капитал		0,3	0,13	0,15	0,02	
Научно-техническое обеспечение технологического развития угольной отрасли – инвестиции в основной капитал	частные инвесторы	0,3	0,13	0,15	0,02	Развитие научно-технического потенциала

Наименование мероприятий	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		

Мероприятия Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включаемые в проект государственной программы "Защита населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах" *)
(ответственный исполнитель - Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий)

Всего	0,568	0,568	-	-	-	-
в том числе: бюджетные ассигнования**)	0,568	0,568	-	-	-	-

Наименование мероприятий	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 объектов инфраструктуры и техническое оснащение военизированных горноспасательных частей - бюджетные ассигнования**)		0,501	0,501	-	-	создание полигона, научно-экспериментальной и учебной базы для подготовки горноспасателей и шахтеров для отработки технологий обеспечения безопасности при проведении спасательных операций (город 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"

Наименование мероприятий	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 – бюджетные ассигнования**)		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"
Развитие системы обеспечения промышленной безопасности - бюджетные ассигнования ***) всего	Ростехнадзор	69,69	28,46	41,23	-	-	-

из них:

Наименование мероприятий	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 - бюджетные ассигнования	Ростехнадзор	0,031	0,031	0			
Актуализация нормативно-технической документации – бюджетные ассигнования	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 – бюджетные ассигнования	Ростехнадзор	1,4	0,8	0,6			

Наименование мероприятий	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 – бюджетные ассигнования	Ростехнадзор	1,21	1,21	0			
Внедрение механизмов непрерывного надзора за опасными производственными объектами, в т.ч. с применением современных средств телеметрии, информационно-коммуникационных технологий – бюджетные ассигнования	Ростехнадзор	1,28	0	1,28			
Совершенствование системы подготовки и переподготовки специалистов, занятых в эксплуатации опасных объектов – бюджетные ассигнования	Ростехнадзор	1,5	0,7	0,8			

Наименование мероприятий	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 – бюджетные ассигнования

Ростехнадзор

5,07

2,33

2,74

*) - мероприятия, включенные в проект Госпрограммы, будут уточняться по мере ее подготовки. Мероприятия ведомственной целевой программы МЧС России «Развитие военизированных горноспасательных частей МЧС России» после её утверждения будут учтены в «Долгосрочной программе развития угольной промышленности России на период до 2030 года»,

*) - объемы бюджетных ассигнований могут корректироваться при формировании федерального бюджета на очередной финансовый год,

***) - объемы финансирования мероприятий "Развитие системы обеспечения промышленной безопасности" не включены в общий объем финансирования Программы из-за невозможности выделения доли угольной промышленности.

Мероприятия Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включаемые в проект государственной программы "Развитие здравоохранения" *)
(ответственный исполнитель - Минздравсоцразвития России)

Всего

инвестиции в основной капитал

0,02

0,01

0,005

0,005

Наименование мероприятий	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		
Формирование и совершенствование нормативно-методической базы медико-санитарного обеспечения работников угольных предприятий с учетом профессиональных рисков, возрастно-стажевых групп работников – инвестиции в основной капитал - всего	ФМБА России, Роспотребнадзор, Российская академия медицинских наук					нормативные правовые акты по оптимизации системы медико-санитарного обеспечения шахтеров, повышение его эффективности и качества	
Совершенствование системы медико-социальной, профессиональной санаторно-курортной реабилитации работников и пострадавших от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний - инвестиции в основной капитал	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		

Наименование мероприятий	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		

из них:

-

-

-

-

-

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, разработка требований по нормализации условий труда и трудового процесса

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

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

Наименование мероприятий	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 профпригодности 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	

Наименование мероприятий	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 (утверждена Указом Президента Российской Федерации 09.10.2007 № 1351)

*) – начало реализации мероприятий показано с 2012 года

Мероприятия Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включаемые в проект государственной программы "Содействие занятости населения" *)
(ответственный исполнитель - Минздравсоцразвития России)

Всего,	0,35	0,15	0,15	0,05
в том числе:				

Наименование мероприятий	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 компаний (кроме инвестиции в основной капитал)		0,35	0,15	0,15	0,05		
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		
из них: 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	
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	

Наименование мероприятий	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		
<p>разработка типовых (отраслевых, профессиональных и иных) норм труда, методических документов по организации нормирования труда в угольной промышленности</p> <p>в том числе: - средства федерального бюджета, выделенные федеральным органам исполнительной власти на выполнение возложенных на них функций</p>	<p>Минэнерго России, частные инвесторы, объединения профсоюзов угольной промышленности</p>					<p>нормативный правовой акт об утверждении Типовых норм труда в угольной промышленности</p>	
<p>введение квалификационных характеристик (профессиональных стандартов) для работников угольной промышленности - средства компаний (кроме инвестиции в основной капитал)</p>	<p>частные инвесторы, объединения профсоюзов угольной промышленности</p>	0,05	0,05			<p>создание условий для оптимизации численности занятых в угольной промышленности в связи с унификацией профессий рабочих и должностей специалистов</p>	

Наименование мероприятий	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 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", - средства компаний (кроме инвестиции в основной капитал)	частные инвесторы, объединения профсоюзов угольной промышленности	0,3	0,1	0,15	0,05	1. Повышение среднемесячной заработной платы 1 работника до 38 тысяч рублей в 2015 году, до 55 тысяч рублей в 2020 году и до 103 тысяч рублей в 2030 году 2. Создание условий для повышения уровня покупательной способности заработной платы по категориям персонала (более 6 прожиточных минимумов)	

*) – начало реализации мероприятий показано с 2012 года

Наименование мероприятий	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		

Мероприятия Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года, включаемые в проект государственной программы "Охрана окружающей среды" (ответственный исполнитель - Минприроды России)

Всего		143,134	40	54,134	49	
в том числе:						
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 **), в том числе:	Минэнерго России, частные инвесторы	143,134	40	54,134	49	
бюджетные ассигнования		12,834		9,034	3,8	
инвестиции в основной капитал		130,3	40	45,1	45,2	
из них:						

Наименование мероприятий	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		
инвентаризация и рекультивация породных отвалов шахт, разрезов и обогатительных фабрик, а также нарушенных и оработанных земель прошлого экологического ущерба - инвестиции в основной капитал	Минэнерго России, частные инвесторы	98,3	35	30,1	33,2	ежегодная рекультивация нарушенных и оработанных земель в объеме 1000 - 1200 гектар в год	федеральная целевая программа "Экологическая безопасность России (на 2012 - 2020 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		

Наименование мероприятий	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 модификация неэффективно работающих очистных сооружений сточных вод и газоочистных установок для достижения нормативных требований, в том числе:	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	
бюджетные ассигнования инвестиции в основной капитал		3,5 12		3,5 5			
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	

*) - Объемы бюджетных ассигнований могут корректироваться при формировании федерального бюджета на очередной финансовый год,

**) – мероприятия "Проведение природоохранных мероприятий" могут быть включены в подпрограмму "Завершение реструктуризации и развитие угольной промышленности" государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики" в ходе согласования государственных программ.

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

Динамика и оценка спроса на российские угли (млн. тонн)

	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	29,7	24,4	23,0	20	20	30	40	45
в том числе глубокая переработка	-	-	-	-	-	-	10	15
Экспорт	98,6	101,2	107,4	116,4	140	150	155	170

	2007	2008	2009	2010	2015	2020	2025	2030
	год	год	год	год	год	год	год	год
	факт	факт	факт	факт	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
в том числе энергетические угли	88,6	87,6	94,1	98,4	115	115	115	125
коксующиеся угли	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
коксуемых углей на внутреннем рынке (млн. тонн)

Показатели по годам	Всего	В том числе по маркам:								
		Ж	ГЖ	ГЖО	Г	К	КЖ	КО	ОС	КС (КСН)
2011 год										
Добыча углей	63	15,4	7,8	1,6	4	8,2	0,5	4,4	6,2	14,9
Ресурсы (концентрат)	43,8	8,9	6,1	1,3	2,4	5,4	0,3	3,5	4,7	11,2
Потребность в концентрате в Российской Федерации*)	43,4	10,7	9	1,6	0,1	4,3	-	3,1	5	9,6
ресурсы к потребностям	0,4	-1,8	-2,9	-0,3	2,2	1,1	0,3	0,4	-0,3	1,6
2015 год										
Добыча углей	93,2	29,1	17,9	6,4	1,8	11,9	1,6	4,5	6,1	13,9
Ресурсы (концентрат)	64,6	16,9	14	5,1	1,1	7,9	1,1	3,6	4,6	10,4

Показатели по годам	Всего	В том числе по маркам:								
		Ж	ГЖ	ГЖО	Г	К	КЖ	КО	ОС	КС (КСН)
Потребность в концентрате в Российской Федерации *)	48,4	12,7	9,2	1,9	-	4,9	-	4	5,6	10,2
ресурсы к потребностям	16,2	4,2	4,8	3,1	1,1	3	1,1	-0,4	-1	0,2
2020 год										
Добыча углей	113,9	55,5	18,9	3,8	2,2	10,6	2,8	2,2	6,2	11,7
Ресурсы (концентрат)	75,4	32,2	14,7	3	1,3	7	1,9	1,8	4,7	8,8
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	28,5	19,8	5,9	1,2	1,3	2,4	1,9	-2,4	-0,7	-1
2025 год										
Добыча углей	127,9	75	17,2	1,6	2	11	3,3	4,3	6,2	7,3
Ресурсы (концентрат)	82,5	43,5	13,4	1,3	1,2	7,3	2,2	3,4	4,7	5,5
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	36,1	31,2	4,8	-0,5	1,2	2,5	2,2	-0,7	-0,8	-3,9

Показатели по годам	Всего	В том числе по маркам:								
		Ж	ГЖ	ГЖО	Г	К	КЖ	КО	ОС	КС (КСН)
2030 год										
Добыча углей	132	82,9	17,7	3,1	1,3	8,9	4	4,5	4,9	4,7
Ресурсы (концентрат)	84,5	48,1	13,8	2,4	0,8	5,9	2,7	3,6	3,7	3,5
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	37,3	35,6	5	0,7	0,8	1,1	2,7	-0,6	-1,9	-6

*) - Потребность в концентратах коксующихся углей определена по данным 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

Показатели расчета эффективности реализации Долгосрочной программы развития угольной промышленности
России до 2030 года (млрд. руб.)

Наименование показателей	2011 - 2030 годы всего	в том числе по этапам		
		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)	109,8	97	9	3,8
Выгоды	1596,5	-2,5	253,7	1345,6

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

Показатели развития добычи угля в региональном разрезе

(млн. тонн)

Наименование	2010 год, факт	Прогноз					
		Вариант 1			Вариант 2		
		2015 год	2020 год	2030 год	2015 год	2020 год	2030 год
Добыча угля, всего	323	355	380	430	290	295	325
открытым способом	221	231,9	230,3	258,1	186,7	188,4	215
подземным способом	102	123,1	149,7	171,9	103,3	106,6	110
коксуемого	65,1	103	117,8	135,8	80,3	78,1	77,3
энергетического	257,9	252	262,2	294,2	209,8	216,9	247,7
Мощность предприятий на конец года, всего	383,3	422	440	505	370	350	380

выбытие мощностей *)	51,5	66,3	97	95	100	100	80
ввод новых мощностей *)	95,9	105,0	115	130	95	80	100
Северо-Западный ФО	13,7	14,1	19	21	14,1	15,1	12
в т.ч. открытым способом	0,5	-	-	-	-	-	-
подземным способом	13,2	14,1	19	21	14,1	15,1	12
коксующего	7,2	10,9	15	14,5	10,9	10,1	5
энергетического	6,5	3,2	4	6,5	3,2	5	7
Мощность предприятий на конец года, всего	14	14,2	19,4	22	14,2	15	13
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 (проценты)	4,2	4,0	5,0	4,9	4,8	5,1	3,7
Центральный ФО	0,23	0,2	-	-	0,2	-	-
в т.ч. 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	-	-
выбытие мощностей *)	-	-	0,4	-	-	-	-
Доля округа (проценты)	0,1	0,1	-	-	0,1	-	-
Приволжский ФО	0,4	1	1	-	1	1	-
в т.ч. 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	-
выбытие мощностей *)	-	-	-	1	-	-	-
Доля округа (проценты)	0,1	0,3	0,3	-	0,3	0,3	-
Южный ФО	4,7	7	8,5	9,9	8	10	12
в т.ч. 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
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
Доля округа (проценты)	1,5	2	2,2	2,3	2,8	3,4	3,7
Уральский ФО	1,82	1	-	-	1	-	-
в т.ч. 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	-	-
выбытие мощностей *)	-	1,2	3	-	1,2	-	-
Доля округа (проценты)	0,6	0,3	-	-	0,3	-	-

Сибирский ФО	270,8	289,5	300,6	333,7	236,7	240	255,7
в т.ч. открытым способом	190,4	196,6	191,7	210,3	162	168	181,1
подземным способом	80,4	92,9	108,9	123,2	74,7	72	74,6
коксующего	50,5	74,0	81,5	90,4	56,5	52,4	46,3
энергетического	220,3	215,5	219,1	243,1	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
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 (проценты)	83,8	81,5	79,1	77,6	81,6	81,4	78,7
в т.ч. Западная Сибирь	187,4	195	194,85	196,4	178,0	172,8	150,6
в т.ч. открытым способом	108	110,2	105,45	101,8	106,5	107,4	90,6
подземным способом	79,4	84,8	89,4	94,6	71,6	65,4	60
коксующего	50,5	66,6	62,7	61,9	54,5	47,4	33,3

энергетического	136,9	128,4	132,15	134,5	123,6	125,4	117,3
				5			
Мощность предприятий на конец года, всего	235,7	240,2	233,5	238,8	234,0	211,3	172,5
выбытие мощностей *)	-	45,6	37,2	47,6	70,2	55,0	52
ввод новых мощностей *)	-	50,1	30,5	49,8	68,0	32,3	15
Доля района (проценты)	58,0	54,9	51,3	45,7	61,4	58,6	46,3
Дальневосточный ФО	31,35	42,2	50,9	65,4	29,1	28,9	45,3
в т.ч. открытым способом	26,9	33,3	37,6	47,8	22,7	19,4	27,9
подземным способом	4,45	8,9	13,3	17,6	6,4	9,5	17,4
коксуемого	7,4	22,3	26,4	38,6	12,9	15,6	26
энергетического	23,9	19,9	24,5	26,8	16,2	13,3	19,3
Мощность предприятий на конец года, всего	31,7	44,5	52	66,8	32	30	46
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 (проценты)	9,7	11,9	13,4	15,2	10	9,8	13,9
в т.ч. Респ.Саха (Якутия)	11	23,2	27,3	40,2	13,9	16,8	27,4
в т.ч. открытым способом	10,4	19,5	21	29,2	12,1	11,3	21,3
подземным способом	0,6	3,7	6,3	11	1,8	5,5	6,1
коксующего	7,4	22,3	26,4	38,6	8,4	12,1	26
энергетического	3,6	0,9	0,9	1,6	5,5	4,7	1,4
Мощность предприятий на конец года, всего	11,8	25,5	31,4	43	15,3	17,4	28
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 (проценты)	3,4	6,5	7,2	9,3	4,8	5,7	8,4

*) - Ввод и выбытие мощностей за 5 - летие

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

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

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
1. открытое акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат»	строительство горно-обогатительного комплекса "Усинский-3" (2011- 2018 годы.)	проект отсутствует	открытое акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат»; объем инвестиционных затрат 96,18 млрд.рублей (с НДС), в том числе на сдачу шахты с обогатительной фабрикой в эксплуатацию - 45,515 млрд.рублей (с налогом на добавленную стоимость).	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
2.общество с ограниченной ответственностью "Ростовская угольная компания"	строительство разведочно-эксплуатационной шахты "Быстрянская №1-2 (2007-2012 гг.) строительство шахты производственной мощностью 750 тыс. тонн угля в год.	экспертное заключение ФГУ "Главгосэкспертиза России" № 960- 07/ГГЭ-5200/15 от 17 декабря 2007	общество с ограниченной ответственностью "Ростовская угольная компания"; всего - 5868,0 млн. рублей - собственные средства организаций (инвестора) - 2868,0 тыс. рублей - кредит ОСБ № 5410 ЮЗБ Сбербанка России - 3000 млн.рублей	
3.общество с ограниченной ответственностью "Корпорация Урал Промышленный - Урал Полярный"	создание Северо-Сосьвинского углехимического энергокомплекса на базе Оторьинского месторождения бурых углей. сроки подлежат уточнению создание углехимического энергокомплекса предполагает строительство: - разреза и ОФ; - электростанции; - углехимического комбината для производства разнообразных химических продуктов из сингаза;	бизнес-идея; есть проектная документация на "Поисковые и оценочные работы на бурые угли в пределах лицензионного участка Оторьинский"; получено экспертное заключение Уральского	всего 130,9 ÷ 171,3 млрд.рублей	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
	<p>- тепличного комплекса; - завода строительных материалов из технологических отходов. создание более 3000 рабочих мест.</p>	<p>филиала федерального государственного унитарного предприятия "Геолэкспертиза" № 129.09 от 28.07.2009; разработан детальный план геологических работ на 2011 г., формируется пакет тендерной документации на проведение геологоразведочных работ. Агентством по прогнозированию балансов рассмотрено сооружение Северо- Сосьвинской тепловой электрической станции на 660 МВт.</p>		

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
4. открытое акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат", открытое акционерное общество "Белон", открытое акционерное общество центральная обогатительная фабрика "Беловская"	строительство склада рядовых углей открытое акционерное общество центральная обогатительная фабрика "Беловская" (2011-2012 годы)" строительство склада рядовых углей емкостью 50 тыс. т в напольном укрытом исполнении; 22 рабочих места	технико-экономическое обоснование, экспертное заключение в стадии оформления ("Главгосэкспертиза России")	открытое акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат" Заемные средства	
5. открытое акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат", открытое акционерное общество "Белон", открытое акционерное общество центральная обогатительная фабрика "Беловская"	Строительство склада готовой продукции открытое акционерное общество центральная обогатительная фабрика "Беловская" (2012-2013 годы)"	Проекта нет	открытое акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат, заемные средства 1232 тыс.руб.	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
6. открытое акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат", открытое акционерное общество "Белон", открытое акционерное общество центральная обогатительная фабрика "Беловская"	строительство 2-ой очереди шахты "Костромовская" (2011-2019 годы)" освоение участка "Никитинский" (2-я очередь) с балансовыми запасами угля около 130 млн. тонн;. В 2017 году - годовая добыча 1 млн. тонн, в 2019 г. - 2 млн. тонн.	Утвержденного проекта нет, экспертное заключение в стадии оформления	открытое акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат" 5650 тыс.рублей	
7. общество с ограниченной ответственностью "Евраз Холдинг", открытое акционерное общество угольная компания "Южкузбассуголь"	Проект строительства угледобывающего предприятия (шахты) открытое акционерное общество угольная компания "Южкузбассуголь" на участке "Ерунаковский VIII" (2011-2013 годы) строительство шахты проектной мощностью 3 млн. тонн угля в год коксующихся марок Ж, ГЖ. Выход на проектную мощность - первая очередь - 2 млн. тонн в 2013 году 916 рабочих мест	проект готов (100%) положительное заключение государственной экспертизы № 237-11/ГГЭ-6819/15 от 15 марта 2011года. Проект проходит согласование ЦКР-ТПИ "Роснедра". частично завершена (20%) и ведется разработка рабочей документации.	общество с ограниченной ответственностью "Евраз Холдинг"- 12294 млн.рублей (с учетом налога на добавленную стоимость); освоение - 10245 млн.рублей (с учетом налога на добавленную стоимость).	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
<p>8. общество с ограниченной ответственностью "Каракан Инвест", и Инновационный технологический центр "Система-Саров", Закрытое акционерное общество "Шахта "Беловская", Разрез "Караканский-Западный"</p>	<p>Создание Караканского угольно-энергетического кластера</p> <p>Строительство шахты "Беловская", верхняя часть запасов угля которой до глубины 200 м обрабатывается разрезом "Караканский Западный", строительство 30 км ж/д и станции примыкания, создание модульной энергоустановки с электростанцией, мощностью до 40 МВт, с переработкой (газификацией) угля в полукокс, а также получения электроэнергии и тепла для близлежащих населенных пунктов при использовании генераторного газа в производстве электроэнергии и тепла. 1560 новых рабочих мест</p>	<p>Построен разрез с производственной мощностью 2,4 млн. т/год, с увеличением к концу 2011 до 3 млн. тонны разработана бизнес-идея и подготовлено к утверждению ТЭО энергокластера, начата разработка конструкторской документации основных составляющих энергетического модуля, закончен проект строительства ветки железной дороги 30 км и ж/д станции с системой управления загрузки угольной продукции и обмена вагонов.</p>	<p>общество с ограниченной ответственностью "Каракан Инвест", и Инновационный технологический центр "Система-Саров", Закрытое акционерное общество "Шахта "Беловская" 2010-2014 годы - 10 млрд.рублей</p> <p>Источники инвестиций:</p> <ul style="list-style-type: none"> - собственные средства организаций инвесторов - 40%, - заемные средства (банковский кредит организациям инвесторам в сумме 3,5 млрд.руб. сроком на 5 лет) - 40%, - Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" - 20%. 	<p>На май 2011 года</p>

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
		<p>проект рассмотрен и одобрен: научно-техническим советом организаций-исполнителей</p> <p>Акционерная финансовая корпорация Система, Инновационный технологический центр "Система-Саров", техно-парк "Саров", Закрытое акционерное общество "Шахта "Беловская", ЦКР-ТПИ "Роснедра" (эксперт Свирский Ю.И.)</p>	<p>фактически освоено 1,54 млрд.руб., за счет средств Закрытое акционерное общество "Шахта "Беловская", общество с ограниченной ответственностью "Каракан Инвест" и Инновационный технологический центр "Система-Саров"</p>	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
9.открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь" (г. Кемерово) общество с ограниченной ответственностью "УГМК-Холдинг" (г. Верхняя Пышма)	строительство угольной электростанции мощностью 500 Мегаватт в Кемеровской области в районе населенного пункта Славино 2010-2016 годы Проект предполагает строительство современной угольной тепловой электрической станции мощностью 3,67 млрд. кВт·ч электроэнергии в год с использованием высокотехнологичных энергоблоков	проект включен в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики Российской Федерации до 2020 года. подписано соглашение между обществом с ограниченной ответственностью "УГМК-Холдинг" и Администрацией Кемеровской области	открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь", общество с ограниченной ответственностью "УГМК-Холдинг". общая стоимость проекта - 44,3 млрд.рублей. в том числе: - собственные средства участников проекта - 13,2 млрд.рублей.; - федеральный бюджет (Инвестиционный фонд Российской Федерации) - 6,0 млрд.рублей.;	инвестиционный фонд Российской Федерации (финансирование строительства объектов инфраструктуры тепловой электрической станции); Налоговые льготы (в соответствии с

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
	<p>производства компании DOOSAN (Корея); предполагается использовать оборудование ведущих энергомашиностроительных компаний мира на сверхкритические параметры пара с пылеугольным котлом и газоочистным оборудованием для сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу основным сырьем для производства электроэнергии будут окисленные угли и угли ухудшенного качества Кузнецкого угольного бассейна. на период строительства - 1500 рабочих мест, на период эксплуатации - 300</p>	<p>о сотрудничестве по организации проекта территории строительства угольной тепловой электрической станции на Кемеровской области" от 02 сентября 2008 года подписано распоряжение коллегии Администрации Кемеровской области от 4 августа 2008 года №797-р о согласовании размещения угольной тепловой электрической станции мощностью 500 МВт на территории Кемеровской области в районе поселка Славино".</p>	<p>- заемные средства - 25,1 млрд.руб. Собственные средства открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь" в размере 40 млн.рублей привлечены ранее.</p>	<p>законом Кемеровской области 114-ОЗ от 24 ноября 2010 года); таможенные преференции (нулевые пошлины при ввозе высокотехнологичного оборудования, не имеющего аналогов в России).</p>

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
--	--------------------------------------	----------------------	--	--

разработано
Технико-
экономическое
обоснование
проекта.
оформляются
правоустанавливаю
щие и
разрешительные
документы на
земельный участок
площадки
размещения
тепловой
электрической
станции.
разработана Схема
выдачи мощности
тепловой
электрической
станции.

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
10.открытое акционерное общество "Шахта "Заречная"	<p>создание энерготехнологического угольного кластера "Серафимовский" с глубокой переработкой угля в Кемеровской области" 2011 - 2018 годы</p> <p>кластер должен состоять из:</p> <ul style="list-style-type: none"> - угольной шахты с производственной мощностью 8 млн. тонн в год; - обогатительной фабрики с производственной мощностью 8,0 млн. тонн в год, в том числе с подготовкой 2,0 млн. тонн в год пылевидного топлива для пилотного энерготехнологического комплекса; - пилотного энерготехнологического комплекса по глубокой переработки 1,3 млн. тонн угля в год с выпуском: <ul style="list-style-type: none"> - синтетических моторных топлив - 441,4 тыс. тонн в год, - пропан-бутана - 59,4 тыс. тонн в год, - технического водорода 41,3 млн. куб.м в год, - гранулированного шлака - 40,0 тыс. тонн в год. - объектов инфраструктуры железнодорожного и автодорожного логистического и энергетического обеспечения 	<p>объект включен: в Стратегию социально-экономического развития Кемеровской обл. на период до 2025 года, утвержденную Законом Кемеровской области от 11 июля 2008 года № 74-ОЗ; в Стратегию развития Сибири, утвержденную распоряжением Правительства РФ № 1120-р от 05.07.2010 г. Разработано технико-экономическое обоснование инвестиций, оценена прогнозная стоимость разработки проектной документации и предельная стоимость создания объектов капитального</p>	<p>открытое акционерное общество "Шахта "Заречная" стоимость проектной документации и сметная стоимость строительства составляет 40 642 950 тыс.руб. (с учетом налога на добавленную стоимость). источники инвестиций: - кредит Госкорпорации Внешэкономбанк - 20 490 185 тыс.рублей (будут привлечены с 2012 года) - бюджетные инвестиции - 20 152 765 тыс.рублей, в том числе на софинансирование проектных разработок: - инвестиционный фонд - 1698750 тыс.рублей - бюджет Кемеровской обл. - 566,23 тыс.рублей</p>	<p>Министерство регионального развития Российской Федерации однако, как в Федеральном законе Российской Федерации от 13 декабря 2010 г. № 357-ФЗ "О федеральном бюджете на 2011 год и на плановый период 2012 и 2013 годов", так и в предельных объемах бюджетных ассигнований федерального бюджета на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов, направленных в Минрегион</p>

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
--	--------------------------------------	----------------------	--	--

России письмом
Министерства
финансов
Российской
Федерации
от 15 июля
2011 г. № 16-01-
08/70, средства
Инвестиционног
о фонда
Российской
Федерации для
реализации
новых
инвестиционных
проектов не
предусмотрены

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
11. открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь", филиал "Краснобродский угольный разрез"	<p>строительство обогатительной фабрики "Краснобродская-Коксовая" (2010-2011 года)</p> <p>строительство обогатительной фабрики производственной мощностью 3 млн. тонн в год по исходному сырью и 2,4 млн. тонн в год по выпуску коксового концентрата, в качестве сырьевой базы планируется использовать угли филиала "Краснобродский угольный разрез" марки КС. 240 рабочих мест</p>	реализация проекта	открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь", 3660 млн.рублей(без учета налога на добавленную стоимость). собственные средства	не планируется

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
12. открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь", филиал "Краснобродский угольный разрез"	строительство обогатительной фабрики "Краснобродская - Энергетическая" (2014-2015 годы) строительство обогатительной фабрики производственной мощностью 3 млн. тонн в год по исходному сырью и 2,6 млн. тонн в год по товарной продукции. Сырьевая база - угли филиала "Краснобродский угольный разрез" марки Т технология обогащения предусматривает возможность получения товарного угля для использования его на технологии PCI.	проекта нет	открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь" 3300 млн.рублей (без учета налога на добавленную стоимость). собственные средства.	не планируется
13. открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь", филиал "Талдинский угольный разрез"	строительство обогатительной фабрики "Талдинская- Энергетическая" (2012-2013 годы) строительство обогатительной фабрики производственной мощностью 3 млн. тонн в год по исходному сырью и 2,72 млн. тонн в год по товарной продукции в качестве сырьевой базы планируется использовать угли филиала "Талдинский угольный разрез" марки ДГ; число рабочих мест 240	проекта нет, экспертное заключение отсутствует.	открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь", 1500 млн.рублей (без учета налога на добавленную стоимость). собственные средства.	не планируется

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
14. открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь", филиал "Калтанский угольный разрез"	строительство обогатительной фабрики "Калтанская-Энергетическая" (2011-2013 годы) строительство обогатительной фабрики производственной мощностью 3 млн. тонн в год по исходному сырью и 2,46 млн. тонн в год по товарной продукции; сырьевая база - угли филиала "Калтанский угольный разрез" марки Т число рабочих мест - 204	проектирование	открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь", 3600 млн.рублей (без учета налога на добавленную стоимость). собственные средства	не планируется
15. открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь", филиал "Бачатский угольный разрез"	строительство обогатительной фабрики "Энергетическая-2" (2015-2016 годы) строительство обогатительной фабрики производственной мощностью 5 млн. тонн в год по исходному сырью и 4,54 млн. тонн в год по товарной продукции. сырьевая база - угли филиала "Бачатский угольный разрез" марки СС. технология обогащения предусматривает возможность получения товарного угля для использования его на технологии PCI. Число рабочих мест - 220.	проекта нет	открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь", 4950 млн.рублей (без учета налога на добавленную стоимость). собственные средства.	не планируется

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
16.общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Промышленно- металлургический холдинг" (Группа "Кокс")	завершение строительства шахты "Бутовская". объем добычи 1,5 млн. тонн в год. угли марок КЖ, К, КО, КСН, КС	лицензия 12655ТЭ. год ввода в эксплуатацию - 2012.	группа "Кокс". общий объем инвестиций 8,9 млрд.рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) остаток на 01 января 2012 года 5,0 млрд. рублей (с учетом налога на добавленную стоимость). собственные средства	
17. общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Промышленно- металлургический холдинг" (Группа "Кокс")	завершение строительства шахты им. "Тихова". объем добычи 3,0 млн.тонн в год угли марки Ж (2Ж)	лицензия КЕМ 15135 ТЭ от 07 апреля 2011 год ввода в эксплуатацию - 2013.	группа "Кокс". общий объем инвестиций 23,9 млрд. рублей, (с учетом налога на добавленную стоимость), включая стоимость лицензии 2,042 млрд. рублей. остаток на 01 января 2012 года 19.99 млрд. рублей. (с учетом налога на добавленную стоимость) собственные средства.	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
18. общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Промышленно- металлургический холдинг" (Группа "Кокс")	строительство шахты "Владимировская-2". объем добычи 1,0 млн. тонн в год. угли марок КЖ, СС вскрытие запасов участка шахты "Владимирская -2" предусматривается с горных работ шахты "Владимирская" в связи, с чем вся подземная инфраструктура шахты "Владимирская" будет применена при отработке новых запасов.	лицензия КЕМ 01486ТЭ начаты подготовительные работы. год ввода в эксплуатацию - 2015.	Группа "Кокс". общий объем инвестиций 3,0 млрд. рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) собственные средства	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
19. открытое акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат»	<p>освоение Жерновского месторождения в Кузнецком угольном бассейне" (2011-2020 годы)</p> <p>строительство горно-обогажительного комплекса "Жерновский":</p> <ul style="list-style-type: none"> - шахта и ОФ мощностью по добыче и переработке 4,5 млн. тонн горной массы в год и планируемыми выпуском 3,6 млн. тонн в год угольного концентрата; - объектов инфраструктуры, в том числе энергоснабжение до 30 мегаватт, развитие железнодорожной линии линий для вывоза 3,6 млн. тонн товарной продукции в год. до 2000 рабочих мест. 	ведется проектирование	открытое акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат» оценка объема инвестиций 39,0 млрд.рублей, в том числе: 2011-2015 годы - 25,0 млрд.руб.; 2016-2020 годы 14,0 млрд.рублей собственные средства.	нет сведений

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
20. открытое акционерное общество «ЕвроСибЭнерго» совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики	разработка Мугунского месторождения угля и строительство угольной электростанции на базе угля Мугунского месторождения (Иркутская область) (2015-2025 годы)" Строительство Тепловой электрической станции мощностью 900 мегаватт на углях Мугунского месторождения (потенциально - карьерное поле № 3) вблизи ж.д. станции Шеберта	в настоящее время разрабатывается карьерное поле № 1, владелец лицензии - открытое акционерное общество "Востсибуголь", уголь бурый марки ЗБ. возможно увеличение объемов добычи угля в рамках действующей лицензии. разработан проект увеличения объемов добычи до 10 млн.тонн в год. по карьерным полям № 2 и № 3 - подготовка документов на получение лицензий. по электростанции - предпроектные изыскания	открытое акционерное общество «ЕвроСибЭнерго» совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики оценка объема инвестиций - 57 млрд.рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) источники финансирования: 20-30% - собственные средства инвесторов; 70-80% - заемные средства (кредиты)	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
21. открытое акционерное общество «ЕвроСибЭнерго» совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики	разработка Ишидейского месторождения угля и строительство угольной электростанции на базе Ишидейского месторождения (Иркутская область) (2015-2025 годы)" разработка открытым способом участков 1, 2, 4 с суммарными балансовыми запасами каменных углей марки Д 0,8 млрд. тонн; строительство угольной тепловой электрической станции мощностью 2000 мегаватт (4 блока по 500 мегаватт) вблизи поселка Верхний Бурбук (участок 1 с балансовыми запасами 0,2 млрд. тонн, 70 км от железнодорожной станции Шиберта)	предпроектные изыскания	открытое акционерное общество «ЕвроСибЭнерго» совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики Оценка объема инвестиций - 112 млрд.руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) источники финансирования: 20-30% - собственные средства инвесторов; 70-80% - заемные средства (кредиты)	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
22. открытое акционерное общество «ЕвроСибЭнерго» совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики	разработка месторождения угля Чикойской впадины и строительство угольной электростанции на базе угля Чикойской впадины (Забайкальский край) 2015-2025 годы) разработка открытым способом каменноугольных месторождений на участках "Красночикойский", "Шимбилинский", "Зашуланский" с суммарными балансовыми запасами 1,6 млрд. тонн строительство угольной тепловой электрической станции мощностью 1500 Мвт (3 блока по 500 Мвт) вблизи ж.д. станции Красный Чикой (Красночикойское месторождение с балансовыми запасами 0,6 млрд. тонн).	предпроектные изыскания в настоящее время разрабатывается Зашуланское месторождение. на 2 участка с предполагаемыми для использования на тепловой электрической станции углями необходимо приобрести лицензии (нераспределенные запасы)	открытое акционерное общество «ЕвроСибЭнерго» совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики оценка объема инвестиций - 87 млрд. рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) источники финансирования: 20-30% - собственные средства инвесторов; 70-80% - заемные средства (кредиты)	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
23. открытое акционерное общество «ЕвроСибЭнерго» совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики	<p>разработка Приаргунских месторождений угля и строительство угольной электростанции на базе Приаргунской группы месторождений (Забайкальский край) (2015-2025 годы)</p> <p>разработка открытым способом бурых углей месторождений "Пограничное", "Приозерное" и "Кутинское" с суммарными балансовыми запасами 0,5 млрд. тонн</p> <p>строительство угольной тепловой электрической станции мощностью 900 мегаватт (4 блока по 225 Мегаватт) вблизи автодороги на границе Пограничного и Приозерного месторождений</p>	<p>предпроектные изыскания</p> <p>в настоящее время месторождения не разрабатываются (нераспределенный фонд), необходимо приобрести лицензии</p>	<p>открытое акционерное общество «ЕвроСибЭнерго» совместно с энергетическими компаниями Китайской Народной Республики</p> <p>оценка объема инвестиций - 57 млрд.руб. (с учетом налога на добавленную стоимость)</p> <p>источники финансирования: 20-30% - собственные средства инвесторов; 70-80% - заемные средства (кредиты)</p>	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
24.общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь" (общество с ограниченной ответственностью "ЕвразХолдинг")	разведка и добыча каменного угля на Межегейском месторождении" (2010-2015 годы) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия в 2013 году с выходом на проектную мощность 6,2 млн. тонн угля в год в 2015 году. необходимо строительство объектов энергетической и транспортной инфраструктуры.	лицензия КЗЛ 14886 ТЭ. разработка проектно-сметной документации	общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь" сведения об объемах и источниках вложений отсутствуют	нет сведений
25. общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь" (ООО общество с ограниченной ответственностью "ЕвразХолдинг")	разведка и добыча каменного угля на участке Восточный Западной части Улуг-Хемского угольного бассейна (2011- 2021 годы); ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия в 2013 году с выходом на проектную мощность 6,2 млн. тонн угля в год в 2015 году; необходимо строительство объектов энергетической и транспортной инфраструктуры.	лицензия КЗЛ 15045 ТЭ; разработка проектно-сметной документации	общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь" сведения об объемах и источниках вложений отсутствуют	нет сведений

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
26. общество с ограниченной ответственностью "Улуг- Хемуголь" (открытое акционерное общество "Северсталь- Ресурс")	разведка и добыча каменного угля на участке Центральной Западной части Улуг-Хемского угольного бассейна (2011- 2021 годы.); ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия в 2019 году с выходом на проектную мощность 6,2 млн. тонн угля в год в 2021 году; необходимо строительство объектов энергетической и транспортной инфраструктуры	лицензия КЗЛ 15031 ТЭ; начальная стадия поисково- оценочных работ	общество с ограниченной ответственностью "Улуг- Хемуголь" сведения об объемах инвестиций и способах инвестирования отсутствуют	нет сведений

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
27. открытое акционерное общество "Мечел"	<p>строительство Эльгинского угольного комплекса в пределах Северо-Западного участка Эльгинского каменноугольного месторождения в Республике Саха (Якутия)" (2013-2021 годы);</p> <p>проектом предусматривается строительство промышленного комплекса в составе: разреза, обогатительной фабрики с годовой мощностью по добыче и переработке угля не менее 9 млн. тонн к 2015 году с увеличением до 27 млн. тонн в год к 2021 году;</p> <p>предусматривается также строительство целого ряда объектов технологической, энергетической и транспортной инфраструктуры</p>	<p>разработаны: генеральная схема развития Эльгинского угольного комплекса в пределах Северо-Западного участка Эльгинского каменноугольного месторождения в Республике Саха (Якутия);</p> <p>проект разработки участка первоочередной отработки Эльгинского месторождения (Заключение федерального государственного учреждения "Главная государственная экспертиза России" Министерства регионального развития России № 00-1-4-1889-10);</p>	<p>Открытое акционерное общество "Мечел"</p> <p>объем капитальных вложений за период 2008-2035 годы составят 168 428 млн.рублей, в том числе:</p> <p>по строительному периоду 152 160 млн.рублей</p> <p>по эксплуатационному периоду 16 268 млн.рублей;</p> <p>собственные средства компании и заемные средства.</p>	нет сведений

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
--	--------------------------------------	----------------------	--	--

в настоящее время
осуществляется
строительство
подъездного
железнодорожного
пути к Эльгинскому
месторождению
каменных углей от
станции Верхний
Улак до ст. Эльга
протяженностью
315 километров.
Железнодорожное
полотно уложено до
124 километров, еще
124 километра
земляного полотна
готовы к укладке;
ведется
строительство
промышленной
площадки для
первой очереди
Эльгинского горно-
обогатительного
комбината, объектов
социально-бытового
назначения

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
28. филиал "Открытые горные работы" открытое акционерное общество "Угольная компания Нерюнгриуголь" (общество с ограниченной ответственностью "Колмар")	<p>разработка участков открытым способом (2010-2020 годы);</p> <p>отработка открытым способом участка "Восточный Денисовский" с промышленными запасами 5,73 млн.тонн и участка "Северный" с промышленными запасами 1,87 млн.тонн;</p> <p>суммарная проектная мощность разрезов составляет 645 тыс.тонн рядового угля в год.</p>	<p>выполнены проекты на отработку каждого участка,</p> <p>получены все обязательные заключения экспертиз;</p> <p>для отработки участка "Восточный" в лизинг приобретено оборудование на сумму более 380 млн.рублей (тяжелые бульдозеры, погрузчики, 13 самосвалов БелАЗ и др.);</p> <p>построена автодорога до участка "Восточный", строительство автодороги до участка "Северный" находится в завершающей</p>	<p>открытое акционерное общество "Угольная компания Нерюнгриуголь" всего - 760 млн.рублей, из них собственных средств – 40 процентов и привлеченных (банковский кредит) – 60 процентов;</p> <p>общий объем уже осуществленных вложений на 01.01.2011 года по участку "Северный" составляет 30,4 млн.рублей, по участку "Восточный" составляет 20,9 млн.рублей</p>	не планируется

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
		стадии, завершено строительство линии электропередач на участке "Восточный"; осуществлен набор персонала; начало отработки - вторая половина 2011 года		
29. общество с ограниченной ответственностью "Колмар" открытое акционерное общество "Угольная компания "Нерюнгриуголь" открытое акционерное общество "Шахта "Дежневская"	горно-обогатительный комплекс Шахта Денисовская (2010-2013 годы) проектом предусмотрено строительство шахты "Денисовская" и нескольких обогатительных установок, годовая производственная мощность шахты 2,5 млн. тонн рядового угля с вводом в 2012 году. В перспективе возможно строительство обогатительной фабрики.	разработана проектно-сметная документация, получены все обязательные заключения экспертиз, подготовлен бизнес- план, произведен расчет финансовых моделей по проекту; получено положительное заключение экспертизы	открытое акционерное общество "Шахта "Дежневская" 8 млрд. рублей банковский кредит. Привлечены займы на сумму порядка 5 млрд. рублей	возможность не рассматривалась

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
--	--------------------------------------	----------------------	--	--

промышленной
 безопасности,
 государственной
 экологической
 экспертизы,
 государственной
 экспертизы;
 построен и введен
 в эксплуатацию
 первый пусковой
 комплекс
 мощностью
 1,5 млн. тонн,
 введен в
 эксплуатацию
 комплекс главного
 водоотлива; в
 апреле 2011 года
 проведено пробное
 испытание
 установки сухого
 обогащения FGX-
 12 (производство
 Китай)
 производитель-
 ностью 760 тыс.
 тонн; проект
 обогатительной
 фабрики не
 разрабатывался.

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
30. общество с ограниченной ответственностью "Колмар" закрытое акционерное общество "Якутские угли - новые технологии" (зарегистрировано 22 сентября 2004 г. в городе Москва)	строительство угольного комплекса Инаглинский (2011-2015 годы); горно-обогажительный комбинат "Инаглинский" в составе шахты и обогажительной фабрики производственной мощностью 1,8 млн. тонн угольного концентрата в год марки жирный.	проект является составной частью инвестиционного проекта "Разработка проектной документации для реализации инвестиционного проекта "Комплексное развитие Южной Якутии", паспорт которого утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.03.2009 г. № 302-р; на проекты строительства шахты и обогажительной фабрики получены положительные заключения Главной государственной экспертизы России; готова вся рабочая	закрытое акционерное общество "Якутские угли – новые технологии" всего - 15,5 млрд. рублей (с учетом уже вложенных акционерами 1 млрд. рублей на приобретение лицензии, разработку и согласование проекта строительства шахты и обогажительной фабрики, разработку рабочей документации по строительству шахты и обогажительной фабрики, закупку оборудования для обогажительной фабрики, части оборудования для шахты.); собственные средства организации (инвестора) – 30 процентов, банковский кредит – 70 процентов	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
--	--------------------------------------	----------------------	--	--

документация по строительству шахты, на конечной стадии находится подготовка рабочей документации по обогатительной фабрике. Получены разрешения на застройку площадей полезных ископаемых и на строительство. Проведены работы по подготовке промплощадки для строительства угольного комплекса. Закуплено оборудование для обогатительной фабрики, часть оборудования для шахты. Подготовлен бизнес-план и

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
		инвестиционный меморандум по проекту. Произведен расчет финансовой модели.		
31. закрытое акционерное общество "Дальтрансуголь" (открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания")	увеличение мощности перевалки угля п. Ванино до 24 млн. тонн угля в год (2011-2018 годы); увеличение мощности перевалки угля Ванинским Балкерным терминалом до 24 млн. тонн угля в год	стадия реализации проекта	закрытое акционерное общество "Дальтрансуголь" за счет собственных средств; объем инвестиций и долевое участие не указаны.	не планируется
32. открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания", открытое акционерное общество "Ургалуголь"	увеличение добычи угля до 7,1 млн. тонн в год и строительство обогатительной фабрики мощностью 6 млн. тонн/год" (2011-2014 годы); развитие открытых горных работ до 1 млн. тонн/год, развитие подземных горных работ до 6,1 млн. тонн/год, строительство обогатительной фабрики мощностью 6 млн. тонн/год	стадия реализации проекта	открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания", открытое акционерное общество "Ургалуголь" за счет собственных средств; объем инвестиций и долевое участие не указаны.	не планируется

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
33. Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Сахалинской области	<p>создание топливно-энергетического комплекса на западном побережье острова Сахалин (2012-2018 годы); создание в Углегорском районе крупного промышленного района: развитие Солнцевского разреза с одновременным строительством других угледобывающих предприятий;</p> <p>строительство железнодорожной линии Ильинск - Углегорск или реконструкция автодороги Арсентьевка – Ильинский - Углегорск;</p> <p>строительство Сахалинской ГРЭС-2 на угольном топливе мощностью 330 Мвт;</p> <p>строительство новых и реконструкцию имеющихся портовых мощностей запада Сахалина;</p> <p>реконструкция порта Шахтерск;</p> <p>реконструкция угольного терминала в порту Холмск;</p> <p>строительство морского порта Ильинский</p>	<p>разработаны: обоснование инвестиций в развитие инфраструктуры для транспортировки угля за пределы острова Сахалин, добываемого в Углегорском районе (2005 год открытое акционерное общество "Дальневосточный научно-исследовательский, проектно-изыскательский и конструкторско-технологический институт морского флота " и "Гипротранстэи");</p>	<p>2012-2018 годы всего затрат - 91974 млн.рублей, в том числе за счет средств: федерального бюджета - 73848 млн. рублей, бюджета субъекта - 3000 млн. рублей, внебюджетных источников - 15126 млн. рублей;</p> <p>стоимость капиталовложений по проекту оценивается в 1825,3 млн. долларов США, в том числе по составляющим проекта: развитие Солнцевского разреза 512,1 млн. долларов США; строительство Сахалинской ГРЭС-2 446,7 млн. долларов США;</p> <p>строительство линии Ильинск-Углегорск - 853,6 млн. долл. США;</p>	<p>программы (федеральные целевые программы, стратегии и др.); инвестиционный фонд; участие государственных корпораций; налоговые льготы; таможенные преференции; снижение административных барьеров.</p>

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
		<p>обоснование инвестиций в разработку Солнцевского месторождения угля в Сахалинской области (2006 год, открытое акционерное общество "ДАЛЬВОСТНИИП РОЕКТУГОЛЬ"); экспертного заключения нет;</p> <p>в настоящее время по заказу Правительства Сахалинской области аутсорсинговыми компаниями ведутся расчеты экономической обоснованности</p>	<p>реконструкции порта Шахтерск 12,9 млн. долларов США; потребность в финансовых ресурсах составляет 1545,6 млн. долларов США; обеспеченность проекта финансовыми ресурсами составляет 15,3 процента; строительство ГРЭС-2 предусмотрено федеральной целевой программой "Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года", объемы финансирования: всего - 11,9 млн. рублей, в том числе за счет средств федерального бюджета - 10100 млн. рублей, за счет средств внебюджетных источников - 1800 млн. рублей</p>	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
--	--------------------------------------	----------------------	--	--

вариантов
организации
транспортного
сообщения для
обеспечения
экспорта угля, а
также проектно-
изыскательские
работы для
определения выбора
размещения
промышленной
площадки под
строительство
Сахалинской
ГРЭС-2.

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
34. общество с ограниченной ответственностью "Сахалинуголь-2" (общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания"Сахалинуголь")	увеличение объемов добычи каменного и бурого угля общества с ограниченной ответственностью "Сахалинуголь-2" на Солнцевском месторождении" (2011-2015 годы); замена устаревшего горного оборудования на современную, высокопроизводительную, высокотехнологичную технику (экскаваторы, погрузчики, бульдозеры, автосамосвалы, грейдеры и др.) для увеличения добычи разреза до 5 и в перспективе до 10 млн. тонн угля в год; реализация проекта возможна при условии строительства крытого канатно-ленточного конвейера до морского побережья (протяженностью 14 километров) и глубоководного порта в районе мыса Изыльметьево	бизнес-план	общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Сахалинуголь"; Всего - 4760 млн.рублей, в том числе: собственные средства предприятия и банковский кредит (Сбергательный банк России); в 2011 году будет освоено более 1078 млн. рублей	не планируется

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
35.общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Сахалинуголь"	Сахалинский угольный терминал (2010-2015 годы) строительство морского угольного терминала в районе мыса Изыльметьево, позволяющего производить погрузку на суда дедвейтом до 140 тыс. тонн в объеме от 5 млн. тонн в год и больше; применение современных транспортно-погрузочных технологий, позволяющих максимально сократить стоимость перевалки и воздействия на окружающую среду	предпроектная проработка декларации о намерениях по порту проходит экспертизу научно технического совета федерального государственного унитарного предприятия "Росморпорт"	общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Сахалинуголь" собственные средства - 8,6 млн. рублей; предполагаемые формы инвестирования: долевое участие кредит акционерный капитал иные вложения	налоговые льготы; таможенные преференции

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
36. общество с ограниченной ответственностью "Обогатительная фабрика" (общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Сахалинуголь")	<p>техническое перевооружение углепогрузочного комплекса в порту Шахтерск;</p> <p>срок не определен, время реализации оценивается в полгода;</p> <p>замена морально устаревшего перегрузочного оборудования на более производительное по береговой составляющей порта и приобретение барж грузоподъемностью 2000 тонн для загрузки судов на рейде, взамен существующих плашкоутов грузоподъемностью 150 тонн;</p> <p>перевалка угля на комплексе предусматривается по двум вариантам технологических схем:</p> <p>склад - система ленточных конвейеров</p> <p>- судопогрузочная машина - судно;</p> <p>склад - система ленточных конвейеров</p> <p>- судопогрузочная машина - баржа - рейд - судовые краны - трюм судна</p>	<p>бизнес-план;</p> <p>декларация о намерении инвестирования в техническое перевооружение углепогрузочного комплекса в порту Шахтерск</p>	<p>общество с ограниченной ответственностью "Обогатительная фабрика" (общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Сахалинуголь")</p> <p>по оценке - 460,35 млн.рублей, в том числе:</p> <p>заемные средства (кредит Сбербанка), собственные средства организаций "Сахалинуголь"</p>	Не планируется

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
37. общество с ограниченной ответственностью "Центральная угольная компания". (Сахалинская обл.)	<p>строительство разреза на участке недр Побединский угленосной площади и обогатительной фабрики в с. Рошино (2010-2013 годы);</p> <p>окончание строительства разреза и обогатительной фабрики (с обогащением в тяжелых средах) предусматривается в 2013 году; после запуска в эксплуатацию обогатительной фабрики общество с ограниченной ответственностью "Центральная угольная компания" выйдет на рынок со следующими продуктами:</p> <p>концентрат класса 50-25 со средней теплотой сгорания на сухую беззольную пробу - 6700 килокалорий/килограмм, 397 тыс. тонн в год;</p> <p>отсев класс 25-0,5 со средней теплотой сгорания на сухую беззольную пробу - 6300 килокалорий/килограмм, 217 тыс. тонн в год;</p> <p>-хвосты класс 0,5-0 со средней теплотой сгорания на сухую беззольную пробу - 5500 килокалорий/килограмм, 108 тыс. тонн в год, из которых будут производиться брикеты.</p>	<p>разработан бизнес-план инвестиционного проекта "Строительство разреза на участке недр Побединской угленосной площади и обогатительной фабрики в районе с.Рошино муниципального образования городской округ "Смирныховский"; в настоящее время ведется проектирование: строительства разреза на участке недр Побединской угленосной площади (проектная организация общество с ограниченной ответственностью "НООСФЕРА" г. Южно Сахалинск);</p>	<p>общество с ограниченной ответственностью "Центральная угольная компания" 1015,863 млн.рублей в том числе: собственные средства - 387,41 - 473,26 млн. рублей; привлеченные - 542,6-628,45 млн. рублей в зависимости от согласования объемов налоговых льгот</p>	<p>планируется направить в Министерство экономического развития Сахалинской области заявку по инвестиционному проекту для включения его в Перечень приоритетных инвестиционных проектов Сахалинской области с целью получения государственной поддержки в виде налоговых льгот и бюджетных инвестиций, в соответствии с Законом</p>

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
		<p>строительства обогащительной фабрики на тяжелых средах (магнитит) (проектная организация открытое акционерное общество "Сибирский горный институт по проектированию шахт, разрезов и обогащительных фабрик" г. Новосибирск); -готовится геологический отчет по изучению участка недр Побединской угленосной площади в соответствии с лицензией на данный участок (открытое акционерное общество "Сахалинская геологоразведочная экспедиция").</p>		<p>Сахалинской области от 31 марта 2010 года № 16-ЗО "О государствен- ной поддержке инвестиционной деятельности в Сахалинской области".</p>

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
38. Суханов К.В.	строительство глубоководного порта с отгрузочным терминалом под уголь; объем отгрузки - 3-5 млн. тонн в год и площадкой для генеральных грузов - 2-4 млн. тонн в год на территории земельного участка бухты Тый, муниципального образования "Холмский городской округ"; предусматривается строительство причалов и акваторий, позволяющих швартоваться крупным судам водоизмещением класса до 40 тыс. тонн.	бизнес-идея, подготовка бизнес-плана	не определены 8706,026 млн. рублей (включая НДС)	

Холдинг, организация, реализующая проект	Наименование проекта (содержание)	Стадия реализации	Инвестор. Оценка объема затрат *), источники финансирования	Госгарантии под кредиты, льготы, преференции
39. общество с ограниченной ответственностью "Фирма Макро Сервис"	изготовление топливной суспензии из Сахалинских углей, топлива для тепловых электростанций на базе обогатительной фабрики и части утилизации вторичных ресурсов, пиролиза автошин, резины и моторных масел, мазут (срок реализации проекта оценивается в три года) реализация Сахалинских углей на юго-восточную Азию посредством готовой продукции топливной суспензии без строительства портовых гидросооружений под балкерный флот. Строительство обогатительной фабрики, емкостей и причального гусака в заливе Делангля. Ноу-хау, жидкость позволяющая угольной пыли быть диспегированной в суспензии в течение 6 месяцев	бизнес-идея, экспертного заключения нет	общество с ограниченной ответственностью "Фирма Макро Сервис"; 1,0 млрд.долларов США, в том числе на разработку проекта - 800 тыс. долларов США. Формы инвестирования: долевое участие кредит акционерный капитал лизинг другое; доли не определены	не планируется

*) - Объемы бюджетных ассигнований могут корректироваться при формировании федерального бюджета

Приложение № 8 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 по Государственным программам, в которые они входят *)

(млрд. рублей)

№ п/п	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
1.	Воспроизводство и использование природных ресурсов	25,2	6,3	6	1,3	6,2	1,4	13	3,6
2.	Энергоэффективность и развитие энергетики	2267,828	36,648	600,028	24,323	744,85	9,125	922,95	3,2
3.	Развитие транспортной системы	853,555	195,49	700,775	73,32	152,78	122,17	-	-
4.	Региональная политика и федеративные отношения	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Развитие промышленности и повышение конкурентоспособности	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Развитие науки и технологий	0,3	-	0,13	-	0,15	-	0,02	-

№ п/п	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
7.	Защита населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах	0,568	0,568	0,568	0,568				
8.	Развитие здравоохранения	0,02		0,01		0,005		0,005	
9.	Содействие занятости населения	0,35		0,15		0,15		0,05	
10.	Охрана окружающей среды	143,134	12,834	40		54,134	9,034	49	3,8
11.	Затраты на реализацию мероприятий Долгосрочной программе развития угольной промышленности России на период до 2030 года по всем госпрограммам	3290,955	251,840	1347,661	99,511	958,269	141,729	985,025	10,6

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

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

Индикаторы	Единица измерения	Уровень 2008 года	Уровень 2009 года	Уровень 2010 года	Этап 1 до 2015 года	Этап 2 до 2020 года	Этап 3 до 2030 года
По Долгосрочной программе							
Удельный вес мощностей, введенных с начала реализации 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	процентов	-	-	-	до 40	100	-
Рентабельность активов (отношение чистой прибыли к стоимости всех активов)	процентов	14,3	1,7	8,4	15	20	25
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

Индикаторы	Единица измерения	Уровень 2008 года	Уровень 2009 года	Уровень 2010 года	Этап 1 до 2015 года	Этап 2 до 2020 года	Этап 3 до 2030 года
в том числе:							
на внутреннем рынке		1005	985	850	850	800	600
на внешнем рынке		4500	4490	4400	4350	4000	3330
Эффективность труда: объем добычи на одного занятого в отрасли	тонн/человек 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/ 1 человека в год	1,47	1,26	1,84	2,47	4,59	9,55
Состояние промышленной безопасности: численность пострадавших при добыче полезных ископаемых со смертельным исходом в расчете на 1 млн. тонн добычи	человек	0,23	0,21	0,48	0,2	0,1	0,05
численность пострадавших в результате несчастных случаев на производстве со смертельным исходом в расчете на 1 тыс. работающих в угольной промышленности	человек	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"

Индикаторы	Единица измерения	Уровень 2008 года	Уровень 2009 года	Уровень 2010 года	Этап 1 до 2015 года	Этап 2 до 2020 года	Этап 3 до 2030 года
Среднегодовой объем прироста запасов углей, всего	млн. тонн	-	-	-	360	430	530
Среднегодовой объем прироста запасов коксующихся углей	млн. тонн	-	-	-	90	100	105
Доля лицензий, по которым полностью выполняются условия пользования недрами, в общем количестве выданных (на конец этапа)	процентов	-	-	70	75	80	90
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	процентов	26,5	24,5	23,7	26,6	28,8	34
Доля новых предприятий, введенных в период реализации Программы, в добыче угля по отрасли	процентов	-	-	-	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)	млн. тонн	-	-	-	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

Индикаторы	Единица измерения	Уровень 2008 года	Уровень 2009 года	Уровень 2010 года	Этап 1 до 2015 года	Этап 2 до 2020 года	Этап 3 до 2030 года
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	раз	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
Соотношение долей угля, поставляемого российскими производителями на атлантический и азиатско-тихоокеанский рынки	процент / процент	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

Индикаторы	Единица измерения	Уровень 2008 года	Уровень 2009 года	Уровень 2010 года	Этап 1 до 2015 года	Этап 2 до 2020 года	Этап 3 до 2030 года
------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	---------------------	---------------------	---------------------

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-иностранскими предприятиями (или в рамках другой формы локализации производств импортного оборудования в России) в общем объеме закупок оборудования российской угольной промышленностью	процентов	-	-	-	1,5	10 - 15	25 - 30
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

Индикаторы	Единица измерения	Уровень 2008 года	Уровень 2009 года	Уровень 2010 года	Этап 1 до 2015 года	Этап 2 до 2020 года	Этап 3 до 2030 года
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
Доля прибыли, направляемая угольными компаниями на развитие социальной сферы и выполнение Научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	процентов	-	-	-	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 в расчете на 10 тыс. работающих	человек/ 10 тыс. работающих	-	37,54	36,8	35	30	25
Удельный вес профессиональных заболеваний работников угольной промышленности от общего числа заболеваний, зарегистрированных в Российской Федерации	процентов	-	26,2	23,6	22	21	20
Уровень сброса загрязненных сточных вод, от общего сброса	процентов	-	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

Индикаторы	Единица измерения	Уровень 2008 года	Уровень 2009 года	Уровень 2010 года	Этап 1 до 2015 года	Этап 2 до 2020 года	Этап 3 до 2030 года
Уровень выброса загрязняющих веществ в атмосферу от объема образованных	процентов	-	73,4	73	60 - 70	45 - 55	20 - 30
Уровень рекультивации земель от годового нарушения	процентов	-	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 одного работника с учетом индекса потребительских цен к 2010 году	процентов	-	-	-	130	200	354
Отношение среднемесячной заработной платы работника к региональному уровню прожиточного минимума	раз	-	-	2,1	2 - 6	2 - 6 и более	более 6
По подпрограмме "Совершенствование системы профессиональной подготовки кадров для угольной промышленности"							
Доля сотрудников, выполняющих нормы и требования должностных квалификационных характеристик от общего числа занятых в отрасли	процентов	-	-	45	50	75	100
Доля работников, имеющих профессиональное техническое образование, от общего числа занятых в отрасли	процентов	-	-	13	15 - 20	55 - 60	70 - 80

Индикаторы	Единица измерения	Уровень 2008 года	Уровень 2009 года	Уровень 2010 года	Этап 1 до 2015 года	Этап 2 до 2020 года	Этап 3 до 2030 года
Подготовка научных кадров (закрепление за угольной тематикой от общего количества подготовленных по угольным специальностям кадров в период реализации Долгосрочной программы развития угольной промышленности России на период до 2030 года)	процентов	-	-	-	50	75	90