

О Стратегическом плане Министерства нефти и газа Республики Казахстан на 2011-2015 годы

Постановление Правительства Республики Казахстан от 14 февраля 2011 года № 134

В соответствии со статьей 62 Бюджетного кодекса Республики Казахстан от 4 декабря 2008 года Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:

1. Утвердить прилагаемый Стратегический план Министерства нефти и газа Республики Казахстан на 2011 - 2015 годы.

2. Признать утратившими силу:

1) постановление Правительства Республики Казахстан от 3 августа 2010 года № 776 "О Стратегическом плане Министерства нефти и газа Республики Казахстан на 2010 - 2014 годы" (САПП Республики Казахстан, 2010 г., № 46, ст. 418);

2) постановление Правительства Республики Казахстан от 19 ноября 2010 года № 1220 "О внесении изменений в постановление Правительства Республики Казахстан от 3 августа 2010 года № 776".

3. Настоящее постановление вводится в действие со дня подписания и подлежит официальному опубликованию.

Премьер - Министр

Республики Казахстан

К. Масимов

У т в е р ж д е н

п о с т а н о в л е н и е м

Р е с п у б л и к и

К а з а х с т а н

от 14 февраля 2011 года № 134

П р а в и т е л ь с т в а

Стратегический план

Министерства нефти и газа Республики Казахстан

на 2011 – 2015 годы

Сноска. Стратегический план в редакции постановления Правительства РК от 31.12.2013 № 1575.

Раздел 1. Миссия и видение

М и с с и я

Развитие топливно-энергетического комплекса в части углеводородного сырья в целях обеспечения высокого уровня конкурентоспособности и национальной безопасности, обеспечение растущих потребностей экономики в углеводородном сырье

и продуктах его переработки, развитие научно-технологического потенциала, направленного на их эффективное использование.

В и д е н и е

Развитая нефтегазовая промышленность и система транспортировки углеводородного сырья, включая магистральные, и развитые мощности по переработке углеводородного сырья.

Раздел 2. Анализ текущей ситуации и тенденции развития соответствующих отраслей (сфер) деятельности

Стратегическое направление 1. Развитие нефтяной отрасли

1. Основные параметры развития регулируемой отрасли или сферы деятельности

Д о б ы ч а н е ф т и

Развитие нефтяной отрасли чрезвычайно важно для всей экономики Казахстана.

Нефтегазовый комплекс оказывает решающее воздействие на социально-экономическое развитие страны и ее отдельных регионов, по сути, является локомотивом для всей экономики государства, способствует развитию других отраслей экономики. С работой предприятий нефтегазового комплекса связано претворение в жизнь наиболее значимых социальных программ в масштабах регионов и всего государства.

Преобразования в нефтегазовом комплексе направлены на повышение эффективности функционирования, как самой отрасли, так и связанных отраслей промышленности, что должно способствовать укреплению энергетической безопасности страны, а так же обеспечить стабильный рост и диверсификацию экономики, сопровождаемых повышением конкурентоспособности предприятий, качества услуг и продукции.

В 2012 году добыча нефти в республике составила 79,2 млн. тонн.

На территории Республики Казахстан по итогам 2012 года основными нефтедобывающими компаниями являются товарищество с ограниченной ответственностью «Тенгизшевройл» (далее – ТШО) (24,2 млн. тонн), товарищество с ограниченной ответственностью «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» (далее – КПО) (12,2 млн. тонн), акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – РД КМГ) (7,8 млн. тонн), акционерное общество «Мангистаумунайгаз» (далее – ММГ) (5,9 млн. тонн) и акционерное общество «СНПС-Актобемунайгаз» (далее – «СНПС-Актобемунайгаз») (6,1 млн. тонн).

В 2012 году из разведки в промышленную разработку перешли месторождения Северный Нуралы, Тобеарал, Жангурши, Емир и Кульжан.

П е р е р а б о т к а н е ф т и

В 2012 году на нефтеперерабатывающих заводах республики (далее – НПЗ)

переработано 14,2 млн. тонн нефти или 103,6 % к уровню 2011 года. Произведено бензина 2853,8 тыс. тонн (103,5 %), дизельного топлива – 4128,9 тыс. тонн (101,6 %), мазута – 3573,3 тыс. тонн (97,6 %), авиакеросина – 421,1 тыс. тонн (108,8 %).

Техническое регулирование в нефтегазовой и нефтехимической отрасли

В соответствии с Соглашением о единых принципах и правилах технического регулирования в Республике Беларусь, Республике Казахстан и Российской Федерации, подписанным 18 ноября 2010 года и ратифицированным Законом Республики Казахстан от 27 июня 2011 года № 443-IV, сформирован единый перечень продукции, в отношении которой устанавливаются обязательные требования в рамках Таможенного союза (далее – Единый перечень).

В сфере нефтегазовой отрасли Единый перечень включает следующие позиции:

- 1) бензины, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей и т о п о ч н ы й м а з у т ;
- 2) смазочные материалы, масла и специальные жидкости;
- 3) приборы и системы учета нефти, продуктов ее переработки;
- 4) сжиженные углеводородные газы для использования в качестве топлива;
- 5) нефть, подготовленная к транспортированию и (или) использованию;
- 6) газ горючий природный, подготовленный к транспортированию и (или) и с п о л ь з о в а н и ю ;
- 7) магистральные трубопроводы для транспортирования жидких и газообразных у г л е в о д о р о д о в .

Министерством нефти и газа Республики Казахстан (далее - Министерство) разработан технический регламент Таможенного Союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту» и, как соразработчик, приняло участие в разработке технического регламента Таможенного Союза «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям».

Планом разработки технических регламентов Таможенного союза на 2012 – 2013 годы, утвержденным решением Совета Евразийской экономической комиссии от 23 ноября 2012 г. № 103, предусмотрена разработка технических регламентов Таможенного союза «О требованиях к средствам измерений показателей нефти и продуктов ее переработки», «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования в качестве топлива».

Другим важнейшим инструментом технического регулирования является с т а н д а р т и з а ц и я .

В 2011 году разработаны 15 государственных стандартов газовой отрасли, 5 межгосударственных стандартов нефтяной и нефтехимической отраслей.

Доказательной базой для выполнения требований технических регламентов Таможенного союза будут являться международные и межгосударственные стандарты,

а в случае, если они еще не приняты, национальные стандарты, соответствующие международным требованиям.

В поддержку технических регламентов Таможенного союза в 2012 году Министерством организована разработка 17 межгосударственных стандартов.

Развитие нефтетранспортной инфраструктуры

Увеличение объемов добычи углеводородов требует динамичного развития нефтетранспортной инфраструктуры.

В настоящее время основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти являются трубопровод Атырау-Самара, трубопровод Каспийского Трубопроводного Консорциума (далее – КТК), трубопровод Атасу-Алашанькоу, порт Актау.

Наибольший объем нефти был экспортирован по нефтепроводам КТК -27,9 млн. тонн и Атырау-Самара – 15,4 млн. тонн. В китайском направлении транспортировано – 10,4 млн. тонн (в т.ч. 68,9 тыс.тонн в режиме толлинга). Экспорт через порт Актау составил порядка 7,0 млн.тонн, по железной дороге было отгружено 7,0 млн. тонн, на Оренбургский газоперерабатывающий завод – 0,8 млн. тонн.

2. Анализ основных проблем Добыча нефти

В настоящее время в нефтедобывающей отрасли можно выделить следующие основные проблемы: большая часть разрабатываемых на суше месторождений углеводородного сырья достигли стадии максимального уровня годовой добычи, а также из года в год уменьшаются запасы углеводородного сырья на разрабатываемых месторождениях.

Дальнейший прирост добычи возможен за счет ввода новых месторождений в промышленную эксплуатацию, расширением Тенгизского проекта, а также с началом реализации опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган.

Переработка нефти

В настоящее время можно выделить следующую основную проблему: не полная обеспеченность внутренних потребностей экономики страны в отечественных нефтепродуктах.

Для обеспечения улучшения качества производимой нефтепродукции согласно международным нормам, в том числе требованиям вышеуказанного технического регламента Таможенного союза (далее – ТР ТС), на отечественных НПЗ планируются мероприятия по реконструкции и модернизации действующих перерабатывающих мощностей.

На Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (далее – АНПЗ) завершена реконструкция вакуумного блока установки ЭЛОУ-АВТ-3 (декабрь 2010 года) и установки замедленного коксования (май 2011 года), доведения мощности вакуумного блока до 1800 тыс. тонн в год и установки замедленного коксования до 1000 тыс. тонн

Ведется строительство комплекса по производству ароматических углеводородов с производством бензола – 133 тыс. тонн в год, параксилола - 496 тыс. тонн в год и улучшения качества нефтепродуктов до экологического класса К3.

Идет строительство комплекса по глубокой переработке нефти с доведением переработки нефти до 5500 тыс. тонн в год и глубины переработки до 87 % с улучшением качества нефтепродуктов до экологического класса К4, К5.

На товариществе с ограниченной ответственностью «Петро Казахстан Ойл Продактс» (далее – ПКОП) реализуется проект реконструкции и модернизации завода с доведением мощности по переработке нефти до 6000 тыс. тонн в год, увеличением глубины переработки нефти до 90 %, улучшение качества нефтепродуктов до экологического класса К4, К5.

На Павлодарском нефтехимическом заводе (далее – ПНХЗ) реализуется проект реконструкции и модернизации с доведением мощности завода до 6000 тыс. тонн в год, увеличением глубины переработки нефти до 90 %, улучшение качества нефтепродуктов до экологического класса К4, К5.

Завершение реконструкции и модернизации НПЗ позволит в 2016 году обеспечить потребителей республики качественными нефтепродуктами и нефтехимическими продуктами, соответствующими требованиям экологических классов К4 и К5, снизить вредное воздействие на окружающую среду, обеспечить потребности республики в автомобильном и авиационном топливе.

Развитие нефтетранспортной инфраструктуры

В настоящее время можно выделить следующую основную проблему: недостаточное развитие экспортного и транзитного потенциала Казахстана.

Развитие экспортного и транзитного потенциала Казахстана является одним из главных направлений государственной политики. Актуальной является работа по созданию новых и расширению существующих экспортных систем.

С целью повышения эффективности использования нефтегазовых ресурсов Казахстан должен продолжить поиск и реализацию проектов по транспортировке казахстанских углеводородов на наиболее привлекательные рынки сбыта при условии минимизации транспортных издержек. Развитие мощностей и направлений экспорта нефти и газа должно соответствовать перспективным объемам добычи и внутреннего потребления, наличию долгосрочных договоренностей с транзитными странами, уровню спроса и ситуации на мировых рынках потребления.

В рамках Комплексного плана противодействия теневой экономике в Республике Казахстан на 2013 – 2015 годы, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 февраля 2013 года № 190, решаются проблемы хищения и нелегального оборота нефти.

С целью развития и диверсификации экспортных маршрутов транспортировки

казахстанской нефти проводится работа по реализации следующих проектов: поэтапного расширения нефтепровода КТК и увеличение пропускной способности нефтепровода Казахстан – Китай.

С учетом проектов расширения нефтепроводов при сбалансированной добыче нефти и газового конденсата экспорт будет увеличиваться по основным направлениям: КТК и Казахстан – Китай.

Также в соответствии с Соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики «О некоторых вопросах сотрудничества при развитии и эксплуатации нефтепровода «Казахстан – Китай», утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 7 декабря 2012 года № 1559 планируется проведение работ по увеличению пропускной способности нефтепровода, включая работы по реверсированию трубопроводов для поставок нефти с западноказахстанских месторождений на ПНХЗ и ПКОП.

3. Оценка основных внешних и внутренних факторов

На выполнение плановых объемов добычи нефти могут оказать влияние следующие риски:

- 1) внеплановые ремонтные работы (из-за аварийных ситуаций и т.д.);
- 2) социальные обстоятельства (забастовка);
- 3) изменения геологической информации по месторождениям вследствие получения новых геологических данных и уточнения геологического строения месторождения.

Предусмотрены определенные мероприятия по управлению рисками: проведение работ по мониторингу ежесуточной добычи нефти, по выявлению причин и последствий при невыполнении недропользователями плана добычи нефти; участие в урегулировании волнений работников нефтедобывающих компаний совместно с центральными и местными исполнительными государственными органами, организациями, в части сохранения плановых показателей добычи нефти; анализ и пересмотр объемов добычи нефти в соответствии с проектными документами, а также с учетом изменений и дополнений к ним на базе новых данных.

Возможные внешние риски – уменьшение, полное прекращение поставок российской нефти на НПЗ, либо поставки российской нефти на НПЗ с экспортными таможенными пошлинами.

Возможные последствия в случае непринятия мер по управлению рисками – нехватка объемов нефти для переработки на ПНХЗ и ПКОП, вследствие чего возникают риски связанные с обеспечением потребностей внутреннего рынка в нефтепродуктах.

Мероприятия по управлению рисками – подписание двухстороннего соглашения между Республикой Казахстан и Российской Федерацией в области поставок нефти на НПЗ. Проведение работ по соответствующему реверсированию трубопроводов для поставок нефти с западноказахстанских месторождений на ПНХЗ и ПКОП.

Стратегическое направление 2. Развитие газовой отрасли

1. Основные параметры развития регулируемой отрасли или сферы деятельности

Д о б ы ч а г а з а

Развитие газовой отрасли чрезвычайно важно для всей экономики Казахстана. Добыча природного и попутного газа в 2012 году составила 40,1 млрд.куб.м, рост по сравнению с 2011 годом – на 1,5 %. Объем экспорта газа составил 8,5 млрд.куб.м.

На территории Республики Казахстан основными газодобывающими компаниями (по данным за 2012 год) являются КПО (17,5 млрд. куб.м), ТШО (12,7 млрд.куб.м), «СНПС-Актобемунайгаз» (3,7 млрд. куб.м), товарищество с ограниченной ответственностью (далее - ТОО) «Совместное предприятие «КазГерМунай» (0,5 млрд. куб.м) .

П е р е р а б о т к а г а з а

За 2012 год на газоперерабатывающих предприятиях произведено 2214 тыс. тонн сжиженного углеводородного газа.

Газ, добываемый нефтегазовым комплексом республики, в основном, является попутным, поэтому требуется его переработка на газоперерабатывающих заводах до выработки товарного газа. В республике действуют три газоперерабатывающих завода (далее – ГПЗ): Казахский ГПЗ, Тенгизский ГПЗ и Жанажольский ГПЗ.

Развитие газотранспортной инфраструктуры

Увеличение объемов добычи углеводородов требует динамичного развития газотранспортной инфраструктуры.

За 2012 год объем экспорта казахстанского газа составил 8,5 млрд. куб.м, объем международного транзита газа по территории республики составил 96,5 млрд. куб.м, в том числе российского – 54,0; туркменского – 33,7; узбекского – 8,8.

Транспортировка и транзит газа по территории республики осуществляются по основным магистральным газопроводам – «Средняя Азия – Центр» (среднеазиатский газ), «Бухарский газоносный регион – Ташкент – Бишкек – Алматы» (среднеазиатский газ), 1-ый участок газопровода «Казахстан – Китай» (среднеазиатский газ), «Оренбург – Новопсков» (российский газ), «Бухара – Урал» (российский газ).

2. Анализ основных проблем

П е р е р а б о т к а г а з а

Согласно договора купли-продажи сырого газа, подписанного между КПО и ТОО «КазРосГаз» 31 мая 2007 года, с Карачаганакского месторождения на Оренбургский газоперерабатывающий завод в Российскую Федерацию ежегодно поставляется порядка 8 млрд. куб.м сырого газа.

На месторождениях с меньшими объемами добычи газа подготовка газа до товарного состояния ведется на установках по комплексной подготовке газа (далее – У К П Г) .

В соответствии с исторически сложившейся системой магистральных и

распределительных газопроводов природный газ поставляется в 9 из 14 областей республики. Значительное внимание Правительством Республики Казахстан уделяется осуществлению мероприятий по газификации населенных пунктов Республики Казахстан. Принятые меры позволили газифицировать природным газом 60 населенных пунктов в 8 областях Казахстана.

Для обеспечения внутреннего рынка Республики Казахстан газом 27 декабря 2006 года подписано Соглашение о встречных поставках газа между Открытым акционерным обществом «Газпром» (далее – ОАО «Газпром»), Национальной холдинговой компанией «Узбекнефтегаз» (далее – НХК «Узбекнефтегаз») и акционерным обществом «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее - АО НК «КазМунайГаз») (далее - Соглашение). В соответствии с Соглашением весь импорт газа «свопируется» с Карачаганакским экспортом по равной цене и в равных объемах.

В рамках вышеуказанного Соглашения ежегодно заключаются договора на встречную поставку газа Карачаганакского месторождения на юг Республики Казахстан и Костанайскую область.

Ежегодно в рамках Соглашения АО НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром» подписывают протокол совещания по вопросам сотрудничества в газовой отрасли, в котором отражены объемы и цены на газ по обменным операциям.

Развитие газотранспортной инфраструктуры

Проблема: зависимость от поставок узбекского газа.

Строительство газопровода Бейнеу – Шымкент будет способствовать повышению энергетической безопасности Казахстана и позволит обеспечить поставку газа западных газодобывающих регионов страны в южные, и, тем самым, снизить зависимость от поставок узбекского газа.

Трасса газопровода будет проходить по территориям Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областей.

Газопровод Бейнеу – Шымкент соединит все основные магистральные газопроводы Средняя Азия – Центр, Бухара – Урал, Бухарский газonosный район – Ташкент – Бишкек – Алматы, Казахстан – Китай.

Реализация проекта даст положительный мультипликативный эффект, выражающийся в возможности продолжения газификации ранее не газифицированных территорий Кызылординской области, северных районов Южно-Казахстанской, Жамбылской и Алматинской областей с общей численностью населения до 2 млн. человек с охватом около 400 населенных пунктов. Это позволит повысить качественный уровень жизни сельского населения, даст толчок к развитию новых и модернизации существующих объектов промышленности и сельского хозяйства, развитию малого и среднего бизнеса, и, как следствие, созданию новых рабочих мест.

В целом, реализация проекта приведет к улучшению социально-экономического положения регионов Республики Казахстан, расположенных вдоль трассы газопровода.

Проект газопровода Казахстан – Китай

Основываясь на принципах многовекторности поставок углеводородов на внутренние и внешние рынки, Казахстан стремится развивать все экономически выгодные маршруты по транзиту и экспортным поставкам природного газа. Реализация проектов строительства газопровода Казахстан – Китай позволит повысить транзитный и экспортный потенциал страны, и, соответственно, будет способствовать развитию экономики Казахстана.

18 августа 2007 года подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан – Китай. Газопровод предназначен для транспортировки газа туркменского, узбекского и казахстанского происхождения.

В конце 2009 года введена в эксплуатацию 1-я нитка, в октябре 2010 года 2-я нитка первого участка газопровода Казахстан – Китай.

3. Оценка основных внешних и внутренних факторов

Внутренние риски – чрезвычайные ситуации на объектах переработки и транспортировки газа.

Возможные последствия в случае непринятия мер по управлению рисками - прекращение поставок газа населению, предприятиям.

Мероприятия по управлению рискам - планово предупредительный ремонт на объектах переработки, транспортировки и распределения газа.

Внешние риски – уменьшение поставок природного газа из Узбекистана и России.

Возможные последствия в случае непринятия мер по управлению рисками - дефицит газа повлечет снижение поставок газа предприятиям, вследствие чего уменьшится выработка и поставка электроэнергии и тепла населению, коммунально-бытовым и промышленным предприятиям.

Мероприятия по управлению рисками - заключение контрактов на поставку газа в рамках Соглашения о встречных поставках газа между АО «НК» «КазМунайГаз», НХК «Узбекнефтегаз» и ОАО «Газпром» от 27 декабря 2006 года, продолжение реализации проекта строительства магистрального газопровода «Бейнеу – Шымкент».

Стратегическое направление 3. Обеспечение производства нефтехимической продукции

1. Основные параметры развития регулируемой отрасли или сферы деятельности

В настоящее время в Казахстане осуществляется формирование гибкой и совершенствующейся системы вертикальной интеграции по развитию нефтегазового и нефтехимического секторов – от геологической разведки, изысканий месторождений углеводородного сырья, добычи сырой нефти и природного газа до конкурентоспособных производств первичной и глубокой переработки углеводородного сырья – нефтепродуктов и нефтехимической продукции с высокой

добавленной

стоимостью.

Разработаны и идет реализация инвестиционных проектов создания нефтехимических производств мирового уровня, которые обеспечат создание полной технологической схемы переработки углеводородного сырья (нефть/газ), соответствующей международному уровню, и позволят одновременно решить несколько важных задач:

- 1) производить в большом объеме и более высокого качества нефтепродукты;
- 2) получить базовые нефтехимические продукты, которые уже являются продукцией с высокой добавленной стоимостью и востребованы на международном рынке;
- 3) производить нефтехимическое сырье для последующих переделов и производства расширенного спектра нефтехимической продукции с высокой добавленной стоимостью (строительные, облицовочные и упаковочные материалы, товары промышленного и бытового назначения и т.д.);
- 4) обеспечить комплексную переработку углеводородного сырья;
- 5) уменьшить негативное воздействие на окружающую среду;
- 6) создать условия для развития малого и среднего бизнеса по производству из нефтехимического сырья конкретной потребительской продукции.

Учитывая международный опыт строительства нефтехимических производств, и для обеспечения привлекательности для вложения значительных объемов инвестиций в нефтехимические производства, одной из мер государственной поддержки является создание благоприятных экономических и административных условий для реализации проектов. В этой связи, Указом Главы государства от 19 декабря 2007 года № 495 создана специальная экономическая зона (далее – СЭЗ) «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области. Основным реализуемым проектом на территории СЭЗ будет являться проект «Строительство интегрированного газохимического комплекса» по производству нефтехимической продукции – сырьевая база для производства нефтехимической продукции.

Инвестиционный проект «Строительство интегрированного газохимического комплекса» (далее – Проект) ориентирован на производство базовой нефтехимической продукции – этилена, полиэтилена и полипропилена.

I фаза проекта обеспечит производство полипропилена мощностью 500 тыс.тонн/год, стоимость I фазы – около 300,0 млрд. тенге; II фаза – производство полиэтилена в количестве 800 тыс.тонн/год, стоимость II фазы – 645,0 млрд. тенге.

Генеральный подрядчик I фазы проекта – китайская компания «Sinopec Engineering». 19 марта 2010 года подписан контракт на строительство I фазы проекта «под ключ».

В марте 2010 года подписаны лицензионные соглашения на технологии дегидрирования пропана и производство полипропилена с компанией «СВІ Lummus».

В целях гарантирования сбыта полипропилена компанией заключен договор на

гарантированный сбыт готовой продукции (off-take agreement) с компанией «Sinoprec Engineering» .

Строительство объектов I фазы, в том числе основных производственных установок , осуществляется за счет заемных средств кредитной линии Экспортно-Импортного Банка К и т а я .

По основным производственным установкам генеральным подрядчиком компанией «Sinoprec Engineering» завершено проектирование, ведется государственная экспертиза материалов. По объектам инфраструктуры – завершено строительство автомобильной дороги, начаты строительные-монтажные работы по железной дороге и железнодорожной станции, закуплено основное оборудование и материалы для строительства линий электропередач и строительства трансформаторной подстанции.

По II фазе Проекта (производство полиэтилена) в настоящее время «Foster Wheeler» завершает обновление технико-экономического обоснования (далее - ТЭО) проекта. Стратегическим партнером определена южнокорейская компания «LG CHEM», с которой в 2011 году подписано Соглашение о создании совместного предприятия с казахстанской компанией ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.», а также Меморандум о понимании относительно проектного финансирования и договор по р е а л и з а ц и и п р о д у к ц и и .

Создано совместное предприятие - ТОО «KLPE» (участники ТОО «KLPE»: «LG Chem Ltd» – 50 %, «Объединенная химическая компания» - 25 %, «SAT&Company» - 25 %). Ведется работа по организации проектного финансирования, выбору подрядчиков для проектирования, комплектации и строительства.

В рамках модернизации Атырауского НПЗ (далее – АНПЗ) реализуется инвестиционный проект «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов». Модернизация АНПЗ предполагает использование гибких технологий: комплекса по производству ароматических углеводородов и комплекса по глубокой переработке нефти. В зависимости от потребности внутреннего рынка на нефтепродукты, можно будет получать или максимальный объем нефтепродуктов или ароматических соединений. Предполагаемая мощность производств бензола – 133 тыс. тонн/год, параксилола – 496 тыс. тонн/год.

Завершается проектирование рабочей документации, продолжаются поставки технологического оборудования. Ведутся строительные-монтажные работы на всех строительных площадках. Механическое завершение установок риформинга и производства ароматики будет осуществляться поэтапно.

В Мангистауской области завершается реализация инвестиционного проекта «Строительство завода по производству дорожного битума на Актауском заводе пластических масс», который обеспечит глубокую переработку тяжелой Каражанбасской нефти с производством дорожного битума в объеме не менее 400 тыс. тонн/год, соответствующего климатическим условиям Казахстана, бензино-дизельной

фракции – 255,4 тыс. т/г, вакуумного газойля – 330,3 тыс. т/г.

Все вышеназванные реализуемые проекты в ближайшей перспективе обеспечат мультипликативный эффект роста смежных отраслей экономики. Помимо экспорта, рынок Казахстана будет обеспечен нефтехимическим сырьем различного качества.

2. Анализ основных проблем

Проблема: отсутствие нефтехимических производств мирового уровня, которые обеспечат создание полной технологической схемы переработки углеводородного сырья (нефть/газ), соответствующей международному уровню.

Стоимость сырья в вышеперечисленных проектах имеет наибольший удельный вес в себестоимости производимой продукции и имеет наибольшее влияние на их экономическую эффективность.

Поставка газового сырья для проектов по производству полипропилена, полиэтилена и бутадиена будет осуществлена ТОО «Тенгизшевройл» на ограниченный срок с отсутствием гарантий по объемам.

3. Оценка основных внешних и внутренних факторов

Одним из внутренних рисков реализации проектов является отсутствие гарантий по объемам поставок газового сырья. В этой связи Министерством нефти и газа РК ведется работа по обеспечению достаточных объемов поставок газа, в т.ч. сжиженного газа ТОО «Тенгизшевройл» в долгосрочном периоде на внутренний рынок Республики Казахстан.

Также, с целью ослабления зависимости от единственного поставщика сырья ведется работа по оказанию в качестве мер государственной поддержки Проекта – предоставление права недропользования на совмещенную разведку и последующую добычу углеводородного сырья из подсолевого палеозоя на участке недр на основе прямых переговоров участнику ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» – ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС».

Возможные последствия, в случае непринятия мер по управлению рисками, – ухудшение экономики проектов и их рентабельности, себестоимость конечной нефтехимической продукции будет неконкурентоспособна, что осложнит обеспечение рынка сбыта, а также своевременное привлечение внешнего (заемного) финансирования.

Мероприятия по управлению рисками – сохранение условий СЭЗ для реализации капиталоемких инвестиционных нефтехимических проектов, как на этапе производства готовой продукции, так и на этапе строительства данных производств, своевременное выделение и освоение средств бюджетного кредита, привлечение и освоение внешнего финансирования.

Стратегическое направление 4. Улучшение регулирования отношений в сфере проведения операций по недропользованию

1. Основные параметры развития регулируемой отрасли или сферы деятельности

В настоящее время одной из наиболее важных задач является развитие местного содержания в закупках нефтегазовых компаний, которой уделяется особое внимание Главой государства и Правительством Республики Казахстан.

Министерством проведена большая работа по развитию местного содержания в компаниях нефтегазового сектора. В большинство контрактов на недропользование включены цифровые показатели по местному содержанию в товарах, работах и услугах, а также в кадрах. Также, включены требования по разработке программ местного содержания и штрафы за ненадлежащее исполнение указанных контрактных обязательств. Проводятся многочисленные форумы и семинары с недропользователями для разъяснения необходимости увеличения доли местного содержания, а также прямые переговоры с крупными недропользователями по увеличению доли местного содержания.

Вместе с тем, текущие показатели, характеризующие уровень местного содержания в закупках нефтегазовых компаний, являются низкими, поскольку объем производства и, соответственно, закупа отечественных товаров, работ и услуг казахстанского происхождения незначителен по сравнению с импортируемыми.

Развитие системы государственного управления недропользованием на базе современных информационных технологий

Современный этап развития общества ставит новые условия перед государственными органами. Основное требование сегодняшнего дня – это способность эффективно осуществлять свою деятельность в условиях непрерывно, стремительно изменяющихся внешних условий. Необходимость быстрой адаптации системы управления к изменяющимся условиям усугубляется требованием постоянного повышения эффективности и результативности деятельности государственных структур.

Управление в современном мире основано на использовании качественной информации и интеграции накопленных знаний. Способность анализировать, систематизировать, накапливать и представлять информацию является важнейшим управленческим навыком.

Информатизация государственных органов как процесс создания условий для управления информацией, возникающей и используемой в процессе деятельности государственных структур, является составной частью проводимых в Казахстане административных реформ.

В целях повышения эффективности государственного управления недропользованием за счет улучшения качества его информационно-аналитического обеспечения путем внедрения современных информационных технологий, для повышения эффективности управления в сферах нефтегазовой, нефтехимической промышленности, транспортировки углеводородного сырья в 2008 году в рамках «электронного правительства» начаты работы по созданию Интегрированной

информационной системы «Единая государственная система управления недропользованием Республики Казахстан» (далее – ИИС ЕГСУ НП РК).

Развитие ИИС ЕГСУ НП РК даст возможность проследить всю информацию в сфере недропользования начиная от конкурсных процедур и заканчивая информацией об объемах добычи, переработки, транспортировки и реализации полезных ископаемых. Это позволит прогнозировать экспортный потенциал страны в сфере нефтегазовой промышленности и своевременно учитывать изменение ситуации на мировом рынке сырья при принятии решений для повышения эффективности добывающих отраслей экономики.

Одной из основных задач Министерства является обеспечение реализации компетенции полномочного органа, вытекающей из соглашений о разделе продукции и, соответственно, возложена на Министерство функция реализации интересов полномочного органа в соглашениях о разделе продукции.

В этой связи в установленном порядке Министерство реализует интересы полномочного органа в соглашениях о разделе продукции, в том числе осуществляет безвозмездное доверительное управление долями участия дочерней организации национальной компании.

2. Анализ основных проблем Развитие местного содержания

Несмотря на то, что местные производители освоили строительно-монтажные работы и имеют заводы по металлоконструкциям, все оснащение промышленным оборудованием при строительстве под ключ осуществляется иностранными предприятиями, соответственно, и техническое сопровождение осуществляется из-за рубежа, в связи с проектированием на ранней стадии проекта иностранными компаниями.

Основная доля закупа приходится на работы и услуги. Поскольку доля стоимости товаров в стоимости работ составляет около 40 % и в проектных документах недропользователей предусмотрен преимущественно закуп импортного оборудования, доля местного содержания в работах существенно сократится.

В настоящее время разведочные работы в казахстанском секторе Каспийского моря вышли на активную фазу. Однако отсутствие казахстанских сервисных компаний в морских проектах не позволяет достичь высоких показателей в части местного содержания, между тем, доля закупа товаров, работ и услуг в морских проектах занимает порядка 30 % от общего объема закупа в нефтегазовой отрасли и будет расти по мере освоения морских проектов.

Более того, при переходе к следующим фазам и проектам трех крупнейших операторов «North Caspian Operating Company» (далее – NCOC), КРО и ТШО общий объем закупок которых, составляет почти половину всех закупок нефтегазового сектора, можно ожидать существенного увеличения объемов закупок. При этом, доля

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Объем добычи нефти	отчет АО «ИАЦ НГ»	млн. тонн	76,5	79,7	81,0	79,5	82,0	83,0	90,0
		% к предыдущему году	100	104,2	101,6	98,1	103,1	101,2	108,4

Пути, средства и методы достижения целевого индикатора:

Задача 1.1.1. Обеспечение потребностей экономики в нефти для внутреннего рынка страны

Показатели прямых результатов	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период				
			2009 год	2010 год	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Обеспеченность внутренних потребностей экономики страны в отечественных нефтепродуктах, из них:	отчет АО «ИАЦ НГ»	%							
бензин (производство вне зависимости от октанового числа)			75,9	82,0	78,8	75,3	61,9	77,3	136,1
дизельное топливо			106,0	96,7	93,5	90,0	79,9	97,9	108,5
авиакеросин			89,8	76,1	71,0	65,3	72,4	77,0	109,1
Объем переработки нефти в разрезе трех НПЗ всего, в том числе:	отчет АО «ИАЦ НГ»	млн. тонн	12,1	13,7	13,1	14,2	13,867	14,65	15,05
		% к предыдущему году	98,4	113,2	95,6	108,4	97,7	105,6	102,7
Павлодарский нефтехимический завод		млн. тонн	4,1	4,8	4,6	5,0	4,80	5,25	5,25
Атырауский нефтеперерабатывающий завод			4,0	4,3	4,2	4,4	4,43	4,4	4,8
Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (Петро Казахстан Ойл Продактс)			4,0	4,6	4,3	4,8	4,64	5,0	5,0
Мероприятия для достижения показателей прямых результатов		Срок реализации в плановом периоде, год							
	2011	2012	2013	2014	2015				
Оптимизация и модернизация производств по добычи нефти и переход месторождений из разведки в промышленную эксплуатацию	x	x	x	x	x				
Начало опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган			x	x	x				
Строительство объектов береговой инфраструктуры в соответствии с Перечнем приоритетных объектов береговой инфраструктуры в казахстанском секторе Каспийского моря	x	x	x						
Строительство комплекса по глубокой переработке нефти (АНПЗ)	x	x	x	x	x				

Реконструкция и модернизация Павлодарского нефтехимического завода (ПНХЗ)	x	x	x	x	x
Реконструкция и модернизация Шымкентского нефтеперерабатывающего завода (ПКОП)	x	x	x	x	x

Задача 1.1.2. Транспортировка нефти Республики Казахстан

Показатели прямых результатов	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период				
			2009 год	2010 год	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Транспортировка нефти*	отчет АО «ИАЦ НГ»	млн. тонн	85,7	87,0	88,5	91,0	89,0	88,7	89,8
Мероприятия для достижения показателей прямых результатов					Срок реализации в плановом периоде, год				
					2011	2012	2013	2014	2015
Увеличение пропускной способности нефтепровода Казахстан-Китай					x	x	x	x	x
Реализация проекта расширения Каспийского Трубопроводного Консорциума: - 1 этап (2013 г., 40,6 млн. тонн в год, в том числе на казахстанском участке – 33,5 млн. тонн в год); - 2 этап (2014 г., 61,2 млн. тонн в год, в том числе на казахстанском участке – 49,3 млн. тонн в год); - 3 этап (2015 г., 67,0 млн. тонн в год, в том числе на казахстанском участке – 52,5 млн. тонн в год).					x	x	x	x	x
* Транспортировка нефти – импорт, транзит, поставки на НПЗ (без учета мини НПЗ, перевалочных пунктов), экспорт (формируется по остаточному принципу после обеспечения внутреннего рынка, т.к. в отличие от обязательства по обеспечению внутреннего рынка в законодательстве отсутствует норма, которая наделяла бы МНГ обеспечивать экспорт сырья), толлинг (в зависимости от сроков сдачи в эксплуатацию нефтепродуктопровода), встречные поставки (зависит от российских нефтегазодобывающих организаций по приему нефти)									

Стратегическое направление 2. Развитие газовой отрасли

Цель 2.1. Освоение и использование газовых ресурсов

Код бюджетной программы, направленной на достижение данной цели 002, 024

Целевой индикатор (с указанием окончательного срока (периода) достижения)	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период				
			2009 год	2010 год	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Уровень обеспеченности внутренних потребностей областей Республики Казахстан газом	данные акиматов областей и гг. Астаны и Алматы	%		100	100	100	100	100	100
Транспортировка газа (в т.ч. транспорт газа на экспорт, поставка газа потребителям Республики Казахстан и международный транзит газа)	отчет АО «ИАЦ НГ»	млрд. куб.м	88,7	100,0	115,1	113,3	114,2	124,1	125,8

дорожный битум	АРКС	тыс.					200	200	200
бензол, параксилол		тонн/ год						188,7	377,4

Пути, средства и методы достижения целевых индикаторов:

Задача 3.1.1. Введение в эксплуатацию новых нефтехимических объектов

Показатели прямых результатов	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период				
			2009 год	2010 год	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Новые нефтехимические объекты	АРКС	объект					1	1	
Мероприятия для достижения показателей прямых результатов					Срок реализации в плановом периоде, год				
					2011	2012	2013	2014	2015
1					2	3	4	5	6
Строительство 3 новых перерабатывающих мощностей по глубокой переработке углеводородного сырья и выпуску конкурентоспособной базовой нефтехимической и с высокой добавленной стоимостью продукции:									
производство дорожного битума на Актауском заводе пластических масс					x	x	x		
комплекс по производству ароматических углеводородов (бензол, параксилол) на Атырауском НПЗ					x	x	x	x	
интегрированный газохимический комплекс в Атырауской области (полипропилен, полиэтилен)					x	x	x	x	x
Разработка (корректировка) ПСД инфраструктуры специальной экономической зоны								x	x

Стратегическое направление 4. Улучшение регулирования отношений в сфере проведения операций по недропользованию

Цель 4.1. Повышение качественного уровня государственного управления в сфере недропользования

Код бюджетной программы, направленной на достижение данной цели 001, 006, 015, 032, 112

Целевой индикатор (с указанием окончательного срока (периода) достижения)	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период				
			2009 год	2010 год	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Увеличение числа недропользователей, выполняющих контрактные обязательства	аналитическая информация	%	-	-	50	70	70	70	70
Снижение операционных издержек, связанных с регистрацией и ведением бизнеса (получение разрешений, лицензий, сертификатов; аккредитация; получение консультаций),	аналитическая информация	%	-	30	-	-	-	-	-

включая время и затраты на 30 % к 2011 году и еще на 30 % к 2015 году по сравнению с 2011 годом								30	
Позиция в ГИК «Прозрачность решений принимаемых государственными органами»	отчет ВЭФ	место	-	75	53	32	29	28	27
Доля местного содержания в сфере недропользования (без учета НКОВ, КПО и ТШО):	аналитическая информация	%							
по товарам		%	-	5	8	11	13	16	18
по работам и услугам		%	-	79,7	81,1	67,5	70	72,5	74
по кадрам, с разбивкой по трем категориям:		%							
руководящий состав			-	-	81	84	85	87	87
специалисты с высшим и средним образованием			-	-	91	92	94	96	96
квалифицированные рабочие		-	-	98	98	98	98	98	

Пути, средства и методы достижения целевых индикаторов:

Задача 4.1.1. Повышение эффективности взаимодействия государственных органов и недропользователей в сфере недропользования

Показатели прямых результатов	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период				
			2009 год	2010 год	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество участников сферы недропользования внедренных в единую государственную систему управления недропользованием	отчет ИИС ЕГСУ НП РК	участники		153	-	-	325	425	525
Количество ИТ-услуг, переведенных на аутсорсинг в рамках «Новой модели информатизации»	отчет ИИС ЕГСУ НП РК	система	-	-	-	0	1	1	2
Уменьшение сроков проведения проверок субъектов государственного контроля, отнесенных к категориям незначительной и средней степени риска	отчет КПС и СУ	рабочих дней	-	-	-	28	26	24	24
Доля случаев предоставления услуги в установленный срок с момента сдачи документа	отчет ИИС ЕГСУ НП РК	%			100	100	100	100	100
Охват государственных органов единой государственной системой		участник		7	-	-	9	9	9

управления недропользованием	отчет ИИС ЕГСУ НП РК									
Охват местных исполнительных органов единой государственной системой управления недропользованием	отчет ИИС ЕГСУ НП РК	участник	8	-	-	16	16	16		
Охват недропользователей единой государственной системой управления недропользованием	отчет ИИС ЕГСУ НП РК	участник	138	-	-	300	400	500		
Охват контрактов недропользователей единой государственной системой управления недропользованием в целях повышения прозрачности действия	отчет ИИС ЕГСУ НП РК	контракт	206	-	-	400	600	800		
Мероприятия для достижения показателей прямых результатов						Срок реализации в плановом периоде, год				
						2011	2012	2013	2014	2015
1				2	3	4	5	6		
Проведение прямых переговоров для заключения контрактов на добычу, при подаче заявок недропользователями по разведочным контрактам				x	x	x	x	x		
Заключение дополнительных соглашений к контракту, при подаче заявок на добычу недропользователями по контрактам на разведку и добычу				x	x	x	x	x		
Проведение экспертных комиссий по вопросам недропользования				x	x	x	x	x		
Проведение межведомственных комиссий по вопросам осуществления приоритетного права государства при приобретении (отказе от приобретения) государством отчуждаемого права недропользования (его части) и (или) объектов, связанных с правом недропользования в Республике Казахстан				x	x	x	x	x		
Ведение мониторинга и контроля казахстанского содержания в контрактах на недропользование				x	x	x	x	x		
Представление интересов Республики Казахстан в контрактах на проведение нефтяных операций в соответствии с полномочиями установленными законодательством Республики Казахстан				x	x	x	x	x		
Регистрация контрактов на недропользование, за исключением контрактов на разведку, добычу и на совмещенную разведку и добычу общераспространенных полезных ископаемых				x	x	x	x	x		
Регистрация договора залога права недропользования, за исключением контрактов на разведку, добычу и на совмещенную разведку и добычу общераспространенных полезных ископаемых				x	x	x	x	x		
Разработка и внедрение ИИС ЕГСУ НП РК в государственных органах и у недропользователей				x	x	x	x	x		
Ведение базы всех контрактов недропользователей в ИИС ЕГСУ НП РК				x	x	x	x	x		
Проведение аналитической оценки и экспертные заключения по условиям проведения операций по недропользованию				x	x	x	x	x		

Внедрение системы оценки степени рисков субъектов предпринимательства в нефтегазовом комплексе	x	x	x	x	x
--	---	---	---	---	---

Задача 4.1.2. Обеспечение соблюдения требований законодательства в сферах нефтегазовой, нефтехимической промышленности, транспортировки углеводородного сырья

Показатели прямых результатов	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период				
			2009 год	2010 год	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Снижение количества плановых проверок субъектов государственного контроля (согласно ежегодному плану) проведения проверок	отчет КГИНГК	количество	-	-	-	40	38	38	36
Мероприятия для достижения показателей прямых результатов					Срок реализации в плановом периоде, год				
					2011	2012	2013	2014	2015
1					2	3	4	5	6
Проведение проверок за соблюдением требований законодательства в сферах нефтегазовой, нефтехимической промышленности, транспортировки углеводородного сырья					x	x	x	x	x
Участие в отраслевых межведомственных комиссиях					x	x	x	x	x

Задача 4.1.3. Совершенствование нормативно-технической базы нефтяной, газовой и нефтехимической промышленности, в том числе для технических регламентов Таможенного союза

Показатели прямых результатов	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период				
			2009 год	2010 год	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество разработанных межгосударственных стандартов к техническому регламенту Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту»	информация Межгоссовета по стандартизации	количество				2			
Количество разработанных межгосударственных стандартов к техническому регламенту Таможенного союза «О требованиях к	информация Межгоссовета	количество				15			

смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям»	п о стандартизации									
Количество разработанных межгосударственных стандартов в поддержку технических регламентов Таможенного союза	информация Межгоссовета п о стандартизации	количество					15	13	13	
Количество введенных в действие межгосударственных стандартов	информация Межгоссовета п о стандартизации	количество					17	15	13	
Мероприятия для достижения показателей прямых результатов						Срок реализации в плановом периоде, год				
						2011	2012	2013	2014	2015
1					2	3	4	5	6	
Разработка межгосударственных стандартов					x	x	x	x	x	
Согласование межгосударственных стандартов с государственными органами и организациями					x	x	x	x	x	
Одобрение межгосударственных стандартов в уполномоченном органе по техническому регулированию и метрологии					x	x	x	x	x	
Внесение межгосударственных стандартов в Межгоссовет по стандартизации					x	x	x	x	x	

Задача 4.1.4. Урегулирование отношений по проекту Карачаганак

Показатели прямых результатов	Источник информации	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период					
			2009 год	2010 год	2011	2012	2013	2014	2015	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Приобретение государством доли участия в Окончательном соглашении о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (ОСРП)	Договоры переуступки и принятия доли участия	%				10				
Мероприятия для достижения показателей прямых результатов						Срок реализации в плановом периоде, год				
						2011	2012	2013	2014	2015
1					2	3	4	5	6	
Подписание Договора переуступки и принятия доли участия						x				

3.2. Соответствие стратегических направлений и целей Министерства нефти и газа стратегическим целям государства

Стратегические направления и цели государственного органа	Наименование стратегического и (или) программного документа
	Послание Президента Республики Казахстан Н. Назарбаева народу Казахстана от 1 марта 2007 года «Новый Казахстан в новом мире»

<p>Стратегическое направление 1. Развитие нефтяной отрасли Цель 1.1. Освоение и использование нефтяных ресурсов</p>	<p>Послание Президента Республики Казахстан Н. Назарбаева народу Казахстана от 29 января 2010 года «Новое десятилетие – новый экономический подъем – новые возможности»</p> <p>Указ Президента Республики Казахстан от 1 февраля 2010 года № 922 «О Стратегическом плане развития Республики Казахстан до 2020 года»</p> <p>Указ Президента Республики Казахстан от 19 марта 2010 года № 958 «О Государственной программе по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010 – 2014 годы»</p> <p>Послание Президента Республики Казахстан Н. Назарбаева народу Казахстана от 14 декабря 2012 года «Стратегия «Казахстан-2050»: новый политический курс состоявшегося государства»</p>
<p>Стратегическое направление 2. Развитие газовой отрасли Цель 2.1. Освоение и использование газовых ресурсов</p>	<p>Послание Президента Республики Казахстан Н. Назарбаева народу Казахстана от 6 февраля 2008 года «Рост благосостояния граждан – главная цель государственной политики»</p> <p>Указ Президента Республики Казахстан от 1 февраля 2010 года № 922 «О Стратегическом плане развития Республики Казахстан до 2020 года»</p>
<p>Стратегическое направление 3. Обеспечение производства нефтехимической продукции Цель 3.1. Развитие нефтехимических производств</p>	<p>Послание Президента Республики Казахстан Н. Назарбаева народу Казахстана от 1 марта 2006 года «Стратегия вхождения Казахстана в число 50-ти наиболее конкурентоспособных стран мира» «Казахстан на пороге нового рывка вперед в своем развитии»</p> <p>Послание Президента Республики Казахстан Н. Назарбаева народу Казахстана от 1 марта 2007 года «Новый Казахстан в новом мире»</p> <p>Послание Президента Республики Казахстан Н. Назарбаева народу Казахстана от 29 января 2010 года «Новое десятилетие – новый экономический подъем – новые возможности Казахстана»</p> <p>Указ Президента Республики Казахстан от 1 февраля 2010 года № 922 «О Стратегическом плане развития Республики Казахстан до 2020 года»</p> <p>Указ Президента Республики Казахстан от 19 марта 2010 года № 958 «О Государственной программе по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010 – 2014 годы»</p>
<p>Стратегическое направление 4. Улучшение регулирования отношений в сфере проведения операций по недропользованию Цель 4.1. Повышение качественного уровня государственного управления в сфере недропользования</p>	<p>Стратегия развития Казахстана до 2030 года Долгосрочный приоритет 3: Экономический рост, базирующийся на открытой рыночной экономике с высоким уровнем иностранных инвестиций и внутренних сбережений. Долгосрочный приоритет 5: Энергетические ресурсы</p> <p>Послание Президента Республики Казахстан Н. Назарбаева народу Казахстана от 1 марта 2007 года «Новый Казахстан в новом мире»</p> <p>Послание Президента Республики Казахстан Н. Назарбаева народу Казахстана от 29 января 2010 года «Новое десятилетие – новый экономический подъем – новые возможности»</p> <p>Указ Президента Республики Казахстан от 19 марта 2010 года № 958 «О Государственной программе по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010 – 2014 годы»</p>

Раздел 4. Развитие функциональных возможностей

Наименование стратегического направления, цели и задачи Министерства	Мероприятия по реализации стратегического направления цели и задачи Министерства	Период реализации, год

Стратегическое направление 4. Улучшение регулирования отношений в сфере проведения операций по недропользованию	Развитие ИИС ЕГСУ НП РК Охват контрактов недропользователей единой системой управления недропользованием.	2013
Цель 4.1. Повышение качественного уровня государственного управления в сфере недропользования	Увеличение доли женщин во власти на уровне принятия решений не менее 30 %.	на постоянной основе
Задача 4.1.1. Повышение эффективности взаимодействия государственных органов и недропользователей в сфере недропользования	Анализ и определение степени освоения бюджетных программ, определение причин недостижения полного исполнения бюджета для эффективного управления бюджетными средствами.	по итогам 2011 – 2015 годов

Раздел 5. Межведомственное взаимодействие

Показатели задач, для достижения которых требуется межведомственное взаимодействие	Государственный орган, с которым осуществляется межведомственное взаимодействие	Меры, осуществляемые государственным органом для установления межведомственных взаимодействий
Стратегическое направление 1. Развитие нефтяной отрасли		
Цель 1.1. Освоение и использование нефтяных ресурсов		
Задача 1.1.1. Обеспечение потребностей экономики в нефти для внутреннего рынка страны		
Объем добычи нефти	МЧС МОСВР	Осуществлять государственный надзор при добыче и транспортировке нефти. Ведение мониторинга состояния окружающей среды казахстанской части Каспийского моря.
Объем переработки нефти	МВД	Предотвращение несанкционированных врезок и разливов нефти.
Стратегическое направление 4. Улучшение регулирования отношений в сфере проведения операций по недропользованию		
Цель 4.1. Повышение качественного уровня государственного управления в сфере недропользования		
Задача 4.1.1. Повышение эффективности взаимодействия государственных органов и недропользователей в сфере недропользования		
1. Охват государственных органов единой государственной системой управления недропользованием	М Т К МФ	Оказание содействия в интеграции информационных систем государственных органов. Взаимодействие по вопросам налогообложения и таможенных платежей недропользователей.
2. Охват местных исполнительных органов единой государственной системой управления недропользованием		
3. Охват недропользователей единой государственной системой управления недропользованием		
4. Охват контрактов недропользователей единой государственной системой управления недропользованием в целях повышения прозрачности действия		
5. Регистрация контрактов на недропользование, за исключением контрактов на разведку, добычу и на совмещенную разведку и добычу общераспространенных полезных ископаемых		

6. Регистрация договора залога права недропользования, за исключением контрактов на разведку, добычу и на совмещенную разведку и добычу общераспространенных полезных ископаемых	МТК	Оказание содействия в автоматизации государственных услуг.
--	-----	--

Раздел 6. Управление рисками

Наименование возможного риска	Возможные последствия в случае непринятия мер по управлению рисками	Мероприятия по управлению рисками
1	2	3
Внешние риски		
Уменьшение, полное прекращение поставок российской нефти на НПЗ, либо поставки российской нефти на НПЗ с экспортными таможенными пошлинами	Нехватка объемов нефти для переработки на ПНХЗ и ПКОП, вследствие чего возникают риски связанные с обеспечением потребностей внутреннего рынка в нефтепродуктах.	Подписание двухстороннего соглашения между Республикой Казахстан и Российской Федерацией в области поставок нефти на НПЗ. Проведение работ по соответствующему реверсированию трубопроводов для поставок нефти с Западноказахстанских месторождений на ПНХЗ и ПКОП.
Внутренние риски		
Внеплановые ремонтные работы (из-за аварийных ситуаций и т.д.).	невыполнение плана добычи нефти	Проведение работ по мониторингу ежесуточной добычи нефти, по выявлению причин и последствий при невыполнении недропользователями плана добычи нефти.
Социальные обстоятельства (забастовка).	невыполнение плана добычи нефти	Участие в урегулировании волнений работников нефтедобывающих компаний совместно с центральными и местными исполнительными государственными органами, организациями, в части сохранения плановых показателей добычи нефти.
Изменения геологической информации по месторождениям вследствие получения новых геологических данных и уточнения геологического строения месторождения.	невыполнение плана добычи нефти	Анализ и пересмотр объемов добычи нефти в соответствии с проектными документами, а также с учетом изменений и дополнений к ним на базе новых данных.
Поставка газового сырья для проектов будет осуществлена на ограниченный срок с отсутствием гарантий по объемам.	Увеличение влияния на экономическую эффективность проектов, так как стоимость сырья имеет наибольший удельный вес в себестоимости производимой продукции.	Министерством ведется работа по обеспечению на долгосрочный период достаточных объемов поставок газа с ТОО «Тенгизшевройл», в т.ч. сжиженного газа, в рамках Меморандума о взаимопонимании между Республикой Казахстан и ТОО «Тенгизшевройл», проект которого отрабатывается с ТОО «Тенгизшевройл» и заинтересованными центральными государственными органами. Также ведется работа по предоставлению права недропользования участникам

		проектов на совмещенную разведку и последующую добычу углеводородного сырья.
Возможная отмена льготного налогообложения специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк».	Ухудшение экономики проектов и их рентабельности, себестоимость конечной нефтехимической продукции «будет неконкурентоспособна, что осложнит обеспечение рынка сбыта, а также своевременное привлечение внешнего (заемного) финансирования.	Сохранение условий СЭЗ для реализации капиталоемких инвестиционных нефтехимических проектов, своевременное выделение и освоение средств бюджетного кредита, привлечение и освоение внешнего финансирования.
Риски, связанные с масштабом проекта	Уменьшение качества проекта и не соответствие целям и функциям Министерства.	1. Детальный анализ каждого этапа работ, взаимодействия участников, организации работ. 2. Детально проработанная программа качества, отработанное управление конфигурацией проекта, специальные процедуры взаимодействия участников.
Технические риски проекта	Несоответствие созданного продукта и выбранной платформы целям и функциям Министерства, невозможность интеграции в «электронное правительство».	1. Строгий отбор проектной команды по квалификационным критериям. Обучение участников проекта технологии проектных работ, инструментальным средствам. 2. Использование стандартов предприятия на проектные работы, разработка стандартов проекта. 3. Вовлечение в проектную команду работников государственных и местных государственных органов.

Раздел 7. Бюджетные программы

7.1. Бюджетные программы

Бюджетная программа	001 «Услуги по координации деятельности в области нефтяной, газовой и нефтехимической промышленности»							
Описание	Обеспечение функционирования министерства, ведомства							
Вид бюджетной программы	в зависимости от содержания	осуществление государственных функций, полномочий и оказание вытекающих из них государственных услуг						
	в зависимости от способа реализации	индивидуальная						
	текущая/развитие	текущая						
наименование мероприятий и показателей бюджетной программы	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период			Проектируемый год	Проектируемый год
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
мероприятия бюджетной программы:	тыс. тенге							
1. Ведение мониторинга местного содержания в контрактах на недропользование		0	151104	282447	290447	310778	310778	310778
2. Представление интересов Республики Казахстан в контрактах на проведение нефтяных операций								

в соответствии с полномочиями установленными законодательством Республики Казахстан		0	50000	50000	50000	50000	50000	50000
Обеспечение функционирования министерства, комитета		1447085	342806	444365	506556	542872	542872	542872
показатели прямого результата бюджетной программы								
Содержание сотрудников центрального аппарата и ведомства	ед.	347	148	136	136	136	136	136
Количество плановых проверок субъектов государственного контроля (согласно ежегодному плану) проведения проверок	кол-во	0	0	0	40	38	38	36
Ведение мониторинга местного содержания в контрактах на недропользование	%	0	100	100	100	100	100	100
показатели конечного результата бюджетной программы								
Эффективное выполнение возложенных функций и задач	%	100	100	100	100	100	100	100
Эффективная реализация государственной политики в области топливно-энергетического комплекса в части углеводородного сырья	%	100	100	100	100	100	100	100
Выполнение функции государственного контроля и регулирования при проведении нефтяных операций	%	0	0	0	100	100	100	100
Достижение уровня местного содержания при проведении нефтяных операций, связанных с недропользованием:	%	0	5	8	11	13	16	18
по товарам								
работам, услугам	%	0	79,7	81,1	67,5	70	72,5	74
Увеличение числа недропользователей, выполняющих контрактные обязательства	%	0	0	50	70	70	70	70
показатели эффективности бюджетной программы								
Выполнение возложенных на Министерство функций и задач	%	100	100	100	100	100	100	100
объем бюджетных расходов бюджетной программы	тыс. тенге	1447085	543910	776812	847003	903650	903650	903650

Бюджетная программа	002 «Обеспечение ведения учета государственного имущества, право пользования которым подлежит передаче подрядчикам по нефтегазовым проектам»
---------------------	--

Описание	Обеспечение бухгалтерского учета государственного имущества, право пользования которым подлежит передаче подрядчикам по нефтегазовым проектам и принятие на учет имущества, передаваемого подрядчиком государству после возмещения затрат по нефтегазовым операциям							
Вид бюджетной программы	в зависимости от содержания	осуществление государственных функций, полномочий и оказание вытекающих из них государственных услуг						
	в зависимости от способа реализации	индивидуальная						
	текущая/развитие	текущая						
наименование мероприятий и показателей бюджетной программы	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период			Проектируемый год	Проектируемый год
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
мероприятия бюджетной программы :								
Ведение бухгалтерского учета государственного имущества, право пользования которым подлежит передаче подрядчикам по нефтегазовым проектам	тыс. тенге	22500	20960,3	25734	35821	115882	29764	29764
показатели прямого результата бюджетной программы								
Ведение реестра государственных активов, надлежащий учет государственного имущества, используемого подрядчиками в нефтегазовых проектах	реестр	1	1	1	1	1	1	1
показатели конечного результата бюджетной программы								
Инвентаризация государственного имущества, числящегося на балансе государственного учреждения «Капиталнефтегаз»:	%							
на 01.01.2010 года			20	40	40			
на 01.01.2013 года						100	33	34
показатели качества бюджетной программы								
Ведение бухгалтерского учета государственного имущества, право пользования которым подлежит передаче подрядчикам по нефтегазовым проектам в соответствии с законодательством по бухгалтерскому учету	%	100	100	100	100	100	100	100
показатели эффективности бюджетной программы								
Затраты на содержание одного сотрудника государственного учреждения «Капиталнефтегаз»	тыс. тенге	1419,6	1397,4	1608,4	1711,9	1860,3	1860,3	1860,3

Разработка нормативно-правовых актов в нефтяной отрасли	кол-во	2						
Разработка нормативно-технических документов в газовой отрасли	кол-во	5						
Проведение исследований по предупреждению нефтяных разливов и реагированию на них в море и внутренних водоемах Республики Казахстан	кол-во			1				
Разработка межгосударственных стандартов в нефтяной и нефтехимической отраслях	кол-во			8				
Разработка межгосударственных стандартов к техническому регламенту Таможенного союза «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту»	кол-во				2			
Разработка межгосударственных стандартов к техническому регламенту Таможенного союза «О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям»	кол-во				15			
Разработка межгосударственных стандартов в поддержку технических регламентов Таможенного союза	кол-во					15	13	13
Разработка нормативно-технических документов в газовой отрасли, в том числе государственных стандартов	кол-во			15				
Разработка национальных стандартов на методы испытания авиатоплива	кол-во					32		
показатели конечного результата бюджетной программы								
Обеспеченность нефтяной и газовой, нефтехимической отрасли нормативными документами, в том числе:								
в нефтяной отрасли	%			30				
в газовой отрасли	%	6		36				
	%				22,2			

автомобильный и авиационный бензин, дизельное и судовое топливо, топливо для реактивных двигателей и мазут								
смазочные материалы, масла и специальные жидкости	%				41,7			
в поддержку технических регламентов Таможенного союза	%					36,6	31,7	31,7
на методы испытания авиатоплива	%					100		
показатели качества								
Нормативная база, соответствующая законодательству Республики Казахстан и международным нормам	%	100		100	100	100	100	100
показатели эффективности бюджетной программы								
Средняя стоимость разработки 1 исследования нефтяных разливов	тыс. тенге			13379				
Средняя стоимость разработки одного межгосударственного стандарта:	тыс. тенге							
в нефтяной отрасли				2000	2500			
в нефтехимической отрасли				3300				
в поддержку технических регламентов Таможенного союза						2500	2500	2500
Средняя стоимость разработки 1 нормативно-технического документа, в том числе стандарта в газовой отрасли	тыс. тенге			1500				
Средняя стоимость разработки национального стандарта на методы испытания авиатоплива	тыс. тенге					2237		
объем бюджетных расходов бюджетной программы	тыс. тенге	40289	0	58379	42500	109092	32500	32500

Бюджетная программа	015 «Капитальные расходы Министерства нефти и газа Республики Казахстан»				
Описание	Обеспечение функционирования министерства, ведомств и территориальных органов				
Вид бюджетной программы	в зависимости от содержания		осуществление капитальных расходов		
	в зависимости от способа реализации		индивидуальная		
	текущая/развитие		текущая		
	Отчетный период	Плановый период		Проектируемый год	Проектируемый год

наименование мероприятий и показателей бюджетной программы	Ед. изм	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
мероприятия бюджетной программы:								
Материально-техническое оснащение и обеспечение функционирования информационных систем и информационно-техническое обеспечение министерства, ведомств	тыс. тенге	18000	3066	30399	26356	28799	8989	22569
показатели прямого результата бюджетной программы								
Приобретение запланированных материальных и нематериальных активов	%		100	100	100	100	100	100
показатели конечного результата бюджетной программы								
Доля местного содержания в IT-услугах	%			38	50	65	80	80
Доля местного содержания в объеме коробочного (лицензионного) ПО	%				5	8	10	10
Доля местного содержания в объеме сектора IT-оборудования	%			5	7	8	10	10
Обеспечение сотрудников министерства компьютерной и оргтехникой	%	96	96	96	96	100	100	100
показатели эффективности бюджетной программы								
Выполнение возложенных на министерство функций и задач	%	100	100	100	100	100	100	100
объем бюджетных расходов бюджетной программы	тыс. тенге	419135	3066	30399	26356	28799	8989	22569

Бюджетная программа	022 «Услуги по привлечению инвестиций, функционированию и развитию специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»
Описание	<p>Обеспечение функционирования специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области.</p> <p>Взаимодействие с государственными органами по вопросам функционирования специальных экономических зон; заключение и расторжение договоров об осуществлении деятельности; представление уполномоченному органу отчетности о результатах деятельности специальных экономических зон в порядке, установленном уполномоченным органом, на основании ежегодных отчетов участников специальных экономических зон; привлечение участников специальной экономической зоны; привлечение инвестиций для строительства объектов инфраструктуры и для осуществления иных видов деятельности специальных экономических зон; подтверждение фактического потребления</p>

Затраты на содержание одного сотрудника государственного учреждения «Администрация специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»	тыс. тенге	2682,0	3136	1940,1	2178,8			
Охрана территории специальной экономической зоны	тыс. тенге	0	1333,4	43480	32080	34080	34080	55560
объем бюджетных расходов бюджетной программы	тыс. тенге	18774	23285	62881	53868	61176	56906	78486
* в 2009 – 2012 годах отражены мероприятия и показатели, предусмотренные бюджетной программой 022 «Обеспечение функционирования специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области»								

Бюджетная программа	024 «Целевые трансферты на развитие областным бюджетам, бюджетам городов Астаны и Алматы на развитие газотранспортной системы»							
Описание	Газификация населенных пунктов							
Вид бюджетной программы	в зависимости от содержания			предоставление трансфертов и бюджетных субсидий				
	в зависимости от способа реализации			индивидуальная				
	текущая/развитие			развитие				
наименование мероприятий и показателей бюджетной программы	Ед. изм	Отчетный период		Плановый период			Проектируемый год	Проектируемый год
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
мероприятия бюджетной программы:								
Реализация бюджетных инвестиционных проектов	тыс. тенге	7327503	12120833	14179942	13508523	15583537	13550285	13548988
показатели прямого результата бюджетной программы								
Объем выполняемых работ по завершенным инвестиционным проектам	%			75,8	28,3	40	21,6	65,3
Объем выполняемых работ по продолжающимся инвестиционным проектам	%			24,2	71,7	60	78,4	34,7
показатели конечного результата бюджетной программы								
Обеспечение газом потребностей населенных пунктов	кол-во	22	5	54				
Протяженность построенных газопроводов	км				476,05	534	558,88	740,55

показатели качества								
Соответствие СНиП	%	100	100	100	100	100	100	100
объем бюджетных расходов бюджетной программы	тыс. тенге	7327503	12120833	14179942	13508523	15583537	13550285	13548988

Бюджетная программа	029 «Реализация инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей Республики Казахстан»								
Описание	<p>1. Привлечение «компании по сверке» для проведения сверок отчетов о поступлениях и платежах в бюджет, представленных добывающими компаниями согласно требованиям программы ЕІТІ</p> <p>2. Привлечение валидатора для валидации (оценка) процесса отраслей в Республике К а з а х с т а н .</p> <p>Валидация осуществляется независимым экспертом (валидатором). Список экспертов - физических и юридических лиц утверждается секретариатом и правлением ЕІТІ, а оплата услуг производится оцениваемой страной (в данном с л у ч а е К а з а х с т а н о м) .</p> <p>Валидация – это оценка процесса внедрения программы ЕІТІ в стране в соответствии с утвержденными критериями ЕІТІ</p>								
Вид бюджетной программы	в зависимости от содержания			осуществление государственных функций, полномочий и оказание вытекающих из них государственных услуг					
	в зависимости от способа реализации			индивидуальная					
	текущая/развитие			текущая					
наименование мероприятий и показателей бюджетной программы	Ед. изм	Отчетный период		Плановый период			Проектируемый год	Проектируемый год	
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Показатели прямого результата									
Подготовка отчета о поступлениях и платежах в бюджет, представленного добывающими компаниями и Правительством Республики Казахстан	критерии	2	1						
Заключение валидатора	заключение	1							
показатели эффективности бюджетной программы	критерии								
Стоимость отчета, не более		15000	16050						
Стоимость привлеченя валидатора, не более		12000							
показатели конечного результата бюджетной программы									
Обеспечение соответствия Республики Казахстан 18 критериям валидации	критерии	7,11,12, 13,16	7,11,12, 13,16						
	тыс. тенге	42000	16050						

Участие государства в Окончательном соглашении о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (ОСРП)	%				10			
объем бюджетных расходов бюджетной программы	тыс. тенге				298509562			

Бюджетная программа	064 «Строительство инфраструктуры и ограждений территорий специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области»							
Описание	Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области							
Вид бюджетной программы	в зависимости от содержания			осуществление бюджетных инвестиций				
	в зависимости от способа реализации			индивидуальная				
	текущая/развитие			развитие				
наименование мероприятий и показателей бюджетной программы	Ед. изм	Отчетный период		Плановый период			Проектируемый год	Проектируемый год
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
мероприятия бюджетной программы:	тыс. тенге							
1. Землеустроительные работы			13723					
2. Строительство адм. здания			124207,9					
3. Строительство ограждения 2 участков (площадка завода НХК-463,7 га, ж/д станция – 95,93 га)			163127,8					
4. Корректировка ПСД участка			350					
5. Завершение строительства адм. здания				6489				
6. Разработка ПСД инфраструктуры							1000740	
6-1. Погашение кредиторской задолженности согласно решению суда	тыс. тенге				3245			
7. Строительство ограждения 3-х участков:								
7.1. Завод ароматических углеводородов – 336,25 га;								
7.2. Нефтехимический технопарк за АНПЗ – 285 га;								290231
7.3. Газосепарационная установка – 100 га								
показатели прямого результата бюджетной программы								

Землеустроительные работы (акты на земельные участки)	ед.	8	8					
Разработка (корректировка) ПСД	ед.	8	1					
Площадь застройки здания	кв. м		789,5					
Периметр огражденной территории	км		9,898					18,7
Разработка (корректировка) ПСД инфраструктуры	ед.						1	
Погашение кредиторской задолженности согласно решению суда	тыс. тенге				3245			
показатели конечного результата бюджетной программы								
Введенный в эксплуатацию объект	%		95	5				
	кол-во объектов			1				
Введенная в эксплуатацию огражденная территория	%		100					
	кол-во объектов		2					3
Разработанные (скорректированные) ПСД	ед.	8	1				1	
Акты на земельные участки	ед.	8	8					
показатели эффективности бюджетной программы								
Средняя стоимость 1 км ограждения территории	тыс. тенге		17,5					23,7
показатели качества бюджетной программы								
Соответствие СНиПам	%		100	100			100	100
объем бюджетных расходов бюджетной программы	тыс. тенге	29145	301409	6489	3245	0	1000740	290231

Бюджетная программа	112 «Создание электронного правительства»
Описание	<p>Система ЕГСУ НП предназначена для повышения качественного уровня государственного управления в сфере недропользования путем охвата всех центральных и местных исполнительных органов, участвующих в сфере недропользования, и недропользователей по вопросам согласования, мониторинга, контроля и управления в пределах их компетенции на основе создания единого информационного пространства недропользования начиная с проведения конкурса на получение права недропользования и до переработки и реализации добытого минерального сырья. Это позволит создать информационную базу для принятия управленческих решений Правительством и государственными органами в сфере недропользования, которые могут быть реализованы путем совершенствования законодательной базы, при проведении конкурса, заключении контрактов, мониторинге и контроле недропользования, а также в технологиях разработки месторождений полезных ископаемых и сервисно-технологическом рынке недропользования, в технологиях переработки</p>

	добытого минерального сырья, ее транспортировки и реализации. При этом, в рамках системы ЕГСУ НП РК обеспечивается прозрачность выполнения принимаемых государственными органами управленческих решений							
Вид бюджетной программы	в зависимости от содержания			осуществление бюджетных инвестиций				
	в зависимости от способа реализации			индивидуальная				
	текущая/развитие			развитие				
наименование мероприятий и показателей бюджетной программы	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период			Проектируемый год	Проектируемый год
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
мероприятия бюджетной программы:								
Создание ИИС ЕГСУ НП	тыс. тенге					313175		
Показатели прямого результата								
Аттестация ИИС ЕГСУ НП на соответствие требованиям информационной безопасности и принятым стандартам на территории РК	ед.					1		
Разработка ИИС ЕГСУ НП	%	30	50			100		
показатели конечного результата бюджетной программы								
Автоматизация процессов управления в недропользовании	%		30			100		
показатели эффективности бюджетной программы								
Эффективное выполнение функций в контрактах по недропользованию	%		70			100		
объем бюджетных расходов бюджетной программы	тыс. тенге	142900	69953			313175	0	0

7.2. Свод бюджетных расходов

Наименование программ	Ед. изм.	Отчетный период		Плановый период			Проектируемый год	Проектируемый год
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего бюджетных расходов:	тыс. тенге	9608597	13149466	15140636	313026878	17115311	15582834	14906188
Текущие бюджетные программы	тыс. тенге	2109049	657272	954205	1005548	1218599	1031809	1066969
001 «Услуги по координации деятельности в области нефтяной, газовой и нефтехимической промышленности»	тыс. тенге	1447085	543910	776812	847003	903650	903650	903650

002 «Обеспечение ведения учета государственного имущества, право пользования которым подлежит передаче подрядчикам по нефтегазовым проектам»	тыс. тенге	22500	20960	25734	35821	115882	29764	29764
006 «Совершенствование нормативно-технической базы нефтяной, газовой и нефтехимической промышленности»	тыс. тенге	40289	0	58379	42500	109092	32500	32500
015 «Капитальные расходы Министерства нефти и газа Республики Казахстан»	тыс. тенге	419135	3066	30399	26356	28799	8989	22569
018 «Представление интересов государства в контрактах на проведение нефтяных операций, а также при транспортировке, переработке и реализации нефтепродуктов»	тыс. тенге	119266	50000	0	0	0	0	
022 «Услуги по привлечению инвестиций, функционированию и развитию специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»	тыс. тенге	18774	23285	62881	53868	61176	56906	78486
029 «Реализация инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей Республики Казахстан	тыс. тенге	42000	16050	0	0	0	0	
Бюджетные программы развития	тыс. тенге	7499548	12492195	14186431	312021330	15896712	14551025	13839219
024 «Целевые трансферты на развитие областными бюджетами, бюджетами городов Астаны и Алматы на развитие газотранспортной системы»	тыс. тенге	7327503	12120833	14179942	13508523	15583537	13550285	13548988
032 «Приобретение государством доли участия в Окончательном соглашении о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения»	тыс. тенге				298509562			

064 «Строительство инфраструктуры и ограждений территорий специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области»	тыс. тенге	29145	301409	6489	3245		1000740	290231
112 «Создание электронного правительства»	тыс. тенге	142900	69953	0	0	313175	0	0

Примечание: расшифровка аббревиатур:

МВД – Министерство внутренних дел Республики Казахстан
МИНТ – Министерство индустрии и новых технологий Республики Казахстан
МОСВР – Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан
МТК – Министерство транспорта и коммуникаций Республики Казахстан
МФ – Министерство финансов Республики Казахстан
МЧС – Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан
АРКС – Агентство Республики Казахстан по статистике
АО «ФНБ «Самрук-Казына» – акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»
ВЭФ – Всемирный экономический форум
АО «ИАЦ НГ» – акционерное общество «Информационно-аналитический центр нефти и газа»
Министерства нефти и газа Республики Казахстан
КГИНГК – Комитет государственной инспекции нефтегазового комплекса
Министерства нефти и газа Республики Казахстана
АО «ИЦА» – акционерное общество «Интергаз Центральная Азия»
АО «КТГ» – акционерное общество «КазТрансГаз»