

«Проблемы и перспективы развития нефтегазового сектора Казахстана»

**Уважаемая Дарига Нурсултановна!
Уважаемые депутаты!
Уважаемые коллеги!**

Позвольте поприветствовать Вас от имени Министерства энергетики Республики Казахстан. Трудно переоценить важность данного мероприятия, мы Вам благодарны за организацию сегодняшних парламентских слушаний.

Перед нефтегазовым сектором стоят следующие задачи:

1. Надежное обеспечение населения и экономики страны углеводородной продукцией.

2. Реализация всех поставленных руководством страны задач перед отраслью.

НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

В условиях неустойчивого развития мировой экономики производственные показатели нефтяной отрасли сохраняются на достаточно высоком уровне.

СЛАЙД 1

В прошлом году объем добычи составил порядка **80,8 млн. тонн.**

План на 2015 год составляет **80,5 млн. тонн** нефти. Для его достижения Министерством совместно с экономическим блоком Правительства проведен анализ финансового состояния всех недропользователей. Ведется работа по

выработке предложений, включающие меры по изменению налоговой нагрузки для нефтедобывающих предприятий.

Переработка нефти в 2014 году достигла **14,9 млн. тонн** (104,2 % к 2013 году), 2015 году идет в соответствии с утвержденным Планом.

Продолжается реконструкция и модернизация казахстанских нефтеперерабатывающих заводов. Это позволит снять зависимость от импорта светлых нефтепродуктов и наладить выпуск продукции класса К4, К5.

Срок окончания – 2016 год.

Во исполнение поручения Главы государства о строительстве четвертого НПЗ продолжается работа по определению основных технических и экономических параметров будущего завода.

СЛАЙД 2

В прошлом году **экспортировано 62,5 млн.тонн нефти**, в том числе 35,2 млн. тонн по основной экспортной системе КТК.

СЛАЙД 3

В 2016 году завершится работа по расширению КТК до 67 млн.т/год, в том числе казахстанского участка до 52,5 млн.т /год.

КРУПНЫЕ ПРОЕКТЫ

СЛАЙД 4

Тенгизшевройл (ТШО):

В этом году планируется добыть **26,7 млн. тонн** нефти.

До конца текущего года должно быть принято решение по финансированию Проекта Будущего Расширения ТШО.

Прогнозный срок ввода в эксплуатацию новых объектов ТШО - 2021 год. Добыча нефти возрастет до 38 млн. тонн и на период строительства будет создано 20 тысяч рабочих мест.

СЛАЙД 5

Карачаганак:

Добыча жидких углеводородов за 2014 год составила – **12** млн. тонн (100,3% от плана), газа - **18** млрд.куб.м (105% от плана).

В настоящее время рассматривается Концепция дальнейшего развития Карачаганака, предусматривающая наращивание объемов закачки газа на месторождении, с целью продления периода стабильной добычи жидких углеводородов.

Министерством совместно с Подрядчиком рассматривается возможность оптимизации концепции с целью максимизации доходов РК.

Санционирование Проекта расширения Карачаганака предполагается в 2017 году, а ввод в эксплуатацию новых объектов – в 2022 году.

СЛАЙД 6

Кашаган:

На сегодня ведутся работы по замене нефти и газопроводов. Возобновление коммерческой добычи нефти планируется **в конце 2016 года.**

СЛАЙД 7

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

В республике по состоянию на сегодняшний день зарегистрировано 205 контрактов на разведку и добычу углеводородного сырья.

За последние 10 лет открыто **50** нефтегазовых месторождений, с суммарными запасами 335 млн. тонн по категориям АВС1 и С2.

СЛАЙД 8

За годы независимости Республики Казахстан объем добычи нефти и газового конденсата в республике вырос более чем втрое - с 25 млн. тонн в 1991 году до 80,8 млн. тонн в 2014 году.

Дальнейшее развитие нефтяной отрасли отображено на

СЛАЙДЕ 9.

С учетом освоения Кашаганского месторождения и Проекта будущего развития ТШО максимальный объем добычи нефти ожидается в 2031 году (*113 млн.тонн*). Затем предполагается умеренное снижение объемов в 2040 и 2050 годах (*91,5 млн.тонн и 62 млн. тонн соответственно*).

На основе проведенных исследований ведущими мировыми экспертами прогнозируется, что в недрах Прикаспийской впадины могут содержаться гигантские углеводородные ресурсы, оцениваемые порядка 60 млрд. тонн.

СЛАЙД 10

Мы приступили к реализации проекта «**Евразия**», который предусматривает применение инновационных геологических технологий по региональному исследованию недр Прикаспийской впадины и бурение сверхглубокой

параметрической скважины глубиной до 15 км. Ряд ведущих мировых нефтегазовых компаний уже проявили интерес к проекту.

Сейчас прорабатывается вопрос по льготам и преференциям фискального и нефискального характера, приемлемые для потенциальных инвесторов проекта «Евразия».

ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

Добыча газа в 2014 году составила **43,2 млрд. м³ (102,2%** к 2013 году).

Основные показатели газовой отрасли представлены на **СЛАЙДЕ 11.**

СЛАЙД 12

Министерством совместно с АО "КазТрансГаз" была разработана и утверждена **Концепция развития газовой отрасли** Республики Казахстан, согласно которой в 2030 году ожидается добыча газа в объеме 60,0 млрд.м³, производство товарного газа в объеме 21,0 млрд.м³, потребление газа – 18 млрд.м³, также планируется дальнейшее сокращение экспорта казахстанского газа и его переориентация на внутренний рынок, доведение уровня использования газа в качестве моторного топлива в г.Алматы, г.Астана до 50%, а в областных центрах до 30%.

Утверждена **Генеральная схема газификации страны.** Ожидается, что обеспечение газом населения к 2030 году достигнет 56% с текущих 42%, количество газифицированных

населенных пунктов возрастет с 1150 до 1600, а потребление газа с текущих 12 млрд.м³ до 18 млрд.м³ в 2030 году.

СЛАЙД 13

В ближайшее время будут введены:

1) третья линия газопровода Казахстан-Китай, что позволит увеличить мощность с текущих 30 до 55 млрд.м³ в год (2016 год);

2) второй этап газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» на участке «Бейнеу-Бозой» (2016 год).

Запуск участка «Бейнеу-Шымкент» уже позволил сократить зависимость от поставок импортного узбекского газа.

СЛАЙД 14

В 2006 году было сожжено 3 млрд.м³, а в 2014 году - 0,7 млрд.м³, что в 4 раза меньше. Эти показатели соответствуют международным требованиям Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата.

СЛАЙД 15

НЕФТЕГАЗОХИМИЯ

Отечественная нефтегазохимическая промышленность находится на стадии становления.

С введением в эксплуатацию Актауского битумного завода полностью решена проблема по обеспечению автодорожной отрасли отечественным битумом.

Самрук-Казына на территории специально созданной СЭЗ «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» реализует 2 крупных проекта по переработке газового сырья с

выпуском полипропилена (500 тыс.тонн) и полиэтилена (800 тыс.тонн).

В текущем году там же будет запущен завод по выпуску полимерной продукции с созданием 300 рабочих мест.

В рамках проекта по реконструкции и модернизации Атырауского НПЗ реализуется еще один крупный проект – Комплекс по производству ароматических углеводородов (далее – КПА).

Данный Комплекс спроектирован таким образом, что позволяет производить как нефтехимическую продукцию (бензол, параксилол), так и компоненты для высокооктанового бензина (риформат).

В апреле текущего года получена тестовая партия риформата с октановым числом свыше 100 пунктов. Дальнейший выпуск риформата позволит увеличить объем выработки высокооктановых бензинов марок АИ-92 и АИ-95 в общем объеме производства автобензинов с 42% до 60%.

До 2017 года Комплекс будет производить риформат, а после – нефтехимическую продукцию: бензол и параксилол (в объеме до 130 тыс.тонн и до 500 тыс.тонн соответственно).

Это начало создания большой нефтехимии в нашей стране.

СЛАЙД 16

По поручению Главы государства разработана и утверждена программа развития углехимической отрасли. На первом этапе планируется реализовать пилотный проект по комплексной переработке угля с участием китайской компаний

«Цинхуа». Основными продуктами предполагаемыми к производству будут бензин, дизельное топливо, электроэнергия и различные химические продукты.

С участием Казтрансгаз, СПК, научных организации и других разработана и утверждена Дорожная карта по **добыче метана угольных пластов** Карагандинского угольного бассейна. Использование этого газа позволит значительно улучшить социально-экономическую обстановку в регионе, существенно повысить безопасность работ при добыче угля и улучшить экологическую ситуацию за счет уменьшения выбросов метана в окружающую среду.

НИОКР

СЛАЙД 17

По поручению Главы государства Министерством проводится аналитическая работа по повышению коэффициента извлечения нефти.

Уровень КИН в Казахстане составляет 30-35 %, тогда как, например, в Норвегии он превысил 50%. Увеличение на 1% дает дополнительно 150 млн. тонн нефти, что сопоставимо с открытием крупного месторождения.

О развитии научно-исследовательской инфраструктуры в секторе разведки и добычи доложит генеральный директор АО «КазНИПИмунайгаз» Курбанбаев Мурат Избергенович.

Поддержка отечественных товаропроизводителей

СЛАЙД 18

Как видно, за последние годы динамика закупок местного содержания увеличилась в 2,5 раза с **681 млрд. тенге до 1,7 трлн. тенге.**

Доля местного содержания в товарах составляет 15%, работах/услугах – 61,9%.

СЛАЙД 19

Надо отметить, что Министерством проводится работа по созданию совместных предприятий с казахстанскими организациями для оказания высокотехнологических услуг на крупных проектах. К примеру, в 2016 году будет запущен завод по выпуску трубных соединений премиум класса компании TENARIS.

Созданы совместные предприятия по проектированию, автоматизации, строительству и металлоконструкциям (*КРJV, Искер-Бонатти, КазСтройСервис - Вуд Групп Мустанг, ДЭУ-Ерсай*). На стадии завершения создание СП по бурению для Тенгизского проекта (*АО «НК «КМГ» и Нейборс*).

Уважаемые депутаты, Правительством, Министерством совместно с НПО, НПП, торгово-промышленной палатой, недропользователями разработаны изменения и дополнения в Экологический Кодекс, Закон о недрах и недропользовании, Налоговый Кодекс, детализирующие аварийные и нештатные ситуации сжигания газа, где будут учитываться нормативы при технологических отказах и сбоях оборудования.

Кроме того, Вам на рассмотрение внесен законопроект по «зеленой» экономике, предусматривающий поправки в Кодекс «Об административных правонарушениях» и Закон «О газе и

газоснабжении» в части запрета на незаконный вывоз льготного сжиженного нефтяного газа, его перепродажу, а также установление ответственности за вышеуказанные нарушения для **обеспечения внутреннего рынка сжиженным нефтяным газом.**

Прошу, Вас, уважаемые депутаты, поддержать наши инициативы.

Уважаемые депутаты, коллеги!

Как Вы успели заметить, на Министерство энергетики возложены ряд ответственных, но в тоже время перспективных задач развития нефтегазового сектора.

И наша цель – сохранить имеющиеся позитивные тенденции.

Благодарю за внимание.