

Түйін

Мақала Қазақстандағы анимация өнеріне арналады. Мақалада анимацияның дамуы мен коммерциалық тұрғыда она қалай табысты бизнеске айналдыруға болатыны жайлы айтылады.

Resume

The article is devoted to animation in Kazakhstan. The article discusses the problems and ways to develop animation in Kazakhstan, as a perspective and commercial form of film industry.

Özet

Makalede Kazakistanda'ki animasiyan sanatından bahsedilmektedir. Film sektöründe animasyon sanatının geliştirilmesi ve ticari anlamda onu nasıl gelir gözüne dönüştürülebilmesi meselesi ele alınmıştır.

З.Е. Кадырханова,

магистрант,

Университет имени Сулеймана Демиреля.

Алматы/Казакхстан

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО СЕКТОРА В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН

В последние годы возросло внимание к вопросам обеспечения экономических интересов Республики Казахстан средствами внешней политики. Отмечая актуализацию этого направления необходимо особо отметить, что в общем контексте приоритетных задач международной деятельности Казахстана особая роль принадлежит нефтегазовому комплексу, который является ключевой отраслью экономики республики, да и многих нефтегазодобывающих стран. Поэтому, стабильное обеспечение энергоресурсами надежный доступ к их источникам - эти вопросы находятся в настоящее время в числе приоритетных практически для всех государств мира. Энергетическая проблематика давно вышла за внутригосударственные рамки как в экономической, так и в политической сферах. Многие нынешние региональные конфликты и кризисы неотъемлемо связаны с нефтегазовой тематикой. Под влиянием глобализации значение энергетического фактора в мировых делах будет, несомненно, возрастать и дальше.

Это касается и Казахстана. В связи с переходом экономики страны на новые условия хозяйствования, осуществляемые, в частности, в нефтегазовой промышленности, совершенствование организационной структуры и форм управления нефтегазовой отраслью республики, приобрело большое международное значение. Проблемы развития нефтегазового комплекса Республики Казахстан, обеспечения его позиций на мировом рынке нефти и газа принадлежит к числу основных.

Не случайно, в послании Президента казахстанскому народу «Стратегия Казахстана до 2030 года» развитие нефтегазовой отрасли отнесено к приоритетам экономического роста Республики Казахстан. Важнейшие направления и параметры развития нефтегазового комплекса Казахстана зафиксированы в Стратегическом плане развития Республики Казахстан до 2020 года [1], утвержденным Указом Президента Республики Казахстан.

Целевые установки и стратегические приоритеты устойчивого развития нефтегазового комплекса Казахстана должны быть ориентированы на решение следующих задач [2]:

- Прирост запасов на основе расширения и повышения эффективности геологоразведочных работ по нефти и газу.
- Использование инновационных методов поиска и разведки месторождений, детального изучения резервуаров и увеличения добычи.
- Стимулирование недропользователей для активного воспроизводства запасов.

- Разработка «старых» нефтегазовых месторождений с использованием передовых технических решений.
 - Освоение нефтегазовых ресурсов на шельфе Каспийского моря.
 - Повышение качества нефтепродуктов при одновременном повышении глубины и эффективности переработки нефти.
 - Введение европейских стандартов топлива.
 - Полная переработка и утилизация попутного нефтяного газа.
 - Создание нефтехимических производств.
 - Диверсификация транспорта нефти и газа и расширение рынков сбыта.
 - Активное использование энергосберегающих технологий.
 - Совершенствование нормативно-правовой базы в сфере развития нефтегазового комплекса.

Стратегические приоритеты в секторе разведки и добычи нефти и газа будут направлены на рост запасов, дальнейший рост объемов добычи, связанный с интенсификацией разработки месторождений Тенгиз и Карачаганак, началом реализации опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Совместно с операторами проектов продолжается изучение возможностей для новых крупных расширений на указанных месторождениях.

Для дальнейшего развития освоения месторождения Тенгиз требуется активизация работ по приведению в соответствие с технологическим проектным документом фонда добывающих и нагнетательных скважин, их режимов работы, обратной закачке газа с тем, чтобы получить реальные результаты данного метода воздействия и иметь возможность принять взвешенное решение об объемах и размерах обратной закачки газа. От этого будет зависеть производительность и технологические решения КБР проекта СП «Тенгизшевройл».

Перспективы разработки месторождения Карачаганак вплотную зависят от производительности и состояния наземных сооружений, требующих расширения. Также возможностью для нового роста добычи жидких УВ является увеличение фонда добывающих и газонагнетательных скважин и проведение работ по оптимизации технологического режима работы скважин.

Общая стратегия при выборе варианта реализации следующего заключается в максимизации объемов поставок жидких углеводородов на экспорт с учетом технических возможностей коллектора и производственных объектов, возможностей экспорта и экономической привлекательности проекта.

Основным условием для реализации этого является решение Республикой Казахстан вопроса эффективной утилизации возрастающих объемов добываемого газа.

По Северо-Каспийскому проекту выполняются запланированные работы как в части опытно-промышленной разработки, так и выполнения стадий подготовки к промышленной разработке месторождения Кашаган, начало которой намечается в конце 2012 года.

Гигантские запасы углеводородов месторождения Кашаган могут быть освоены только сообща, соответствующими усилиями различных компаний, с учетом особых требований к экологической безопасности нефтяных операций. Поэтому по данному месторождению требуется очень взвешенный подход к выбору оптимальных способов разработки, обеспечивающих минимальное воздействие на окружающую среду. В этом направлении в данное время проводится работа консорциумом.

Исходя из результатов геофизических, петрофизических и физико-химических исследований, а также кратковременных испытаний скважин, компьютерного геолого-гидродинамического моделирования специалистами различных компаний подготовлен и находится на рассмотрении государственных органов новый проект Опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган.

Согласно проекту на восточном участке месторождения Кашаган предлагаются опытно-промышленные работы по изучению и оценке эффективности обратной закачки попутного газа, с целью принятия проектных решений для полномасштабной разработки месторождения.

Основное увеличение добычи газа обеспечивается путем развития новых и основных базовых месторождений углеводородов, таких как: Карачаганак, Тенгиз, Жанажол, Толкын и ряда других месторождений, а также месторождений Каспийского шельфа (Кашаган и другие). Учитывая, что, в основном, добываемый газ является попутным, динамика добычи и производства товарного газа определяется темпами добычи нефти и принятыми технологическими решениями по разработке месторождения (например, обратная закачка газа).

К 2015 году объем добычи газа планируется на уровне 60 млрд. куб. метров, в том числе товарного газа более 33 млрд.куб.метров. Перспективный баланс добычи газа до 2015 года представлен на рис.1.

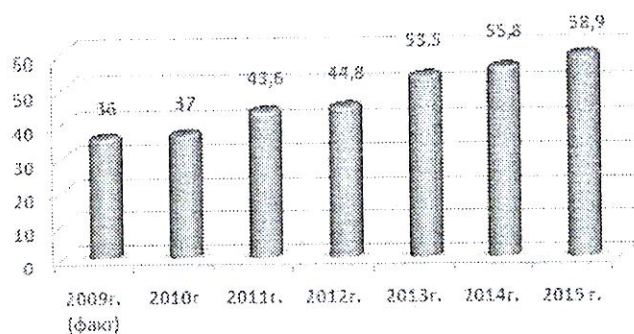


рис. 1

Прогнозируемый рост объемов добычи требует формирования соответствующей политики в отношении своевременного восполнения минерально-сырьевой базы. Проведенные исследования показали, что основной прирост разведанных запасов и добычи углеводородного сырья следует ожидать в акватории Каспийского моря.[3]

Проведенные исследования показывают, что есть возможности для диверсификации отрасли в направлении создания конкурентоспособной экспортной нефтехимической продукции с высокой добавленной стоимостью.

Поэтому для создания полного технологического цикла по глубокой переработке углеводородного сырья и развития высокотехнологичных производств, насыщения отечественного рынка нефтепродуктами, а также поставки на экспорт конкурентоспособной казахстанской продукции планируется реализация разработанных инвестиционных проектов создания нефтехимических производств и инвестиционных проектов комплексной модернизации всех нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ).

Выполнение утвержденного Правительством «Комплексного плана развития нефтеперерабатывающих заводов Казахстана» кардинально изменит положение в отрасли. Средняя глубина переработки превысит 84%. К 2015 году отечественные НПЗ полностью смогут обеспечить внутреннюю потребность Казахстана отечественными нефтепродуктами высокого качества.

Для развития нефтехимических производств будут использованы природные и попутные газы месторождений в различных регионах республики (Тенгиз, Каспий), в которых фракция, содержащая этан, составляет 13 – 16 % и выше от общего объема газа, что является основным экономическим и технологическим преимуществом для производства этилена – базового нефтехимического продукта.

Полученная в Казахстане нефтехимическая продукция будет способствовать мультипликативному эффекту индустриального развития экономики – производимая базовая продукция является сырьем для смежных отраслей экономики для выпуска продукции промышленного и бытового назначения с высокой добавленной стоимостью.

Показана роль нефтегазового комплекса Казахстана в экономическом развитии страны, включая перспективы индустриально инновационного развития нефтегазового комплекса, реализацию стратегических важных направлений и их место в обеспечении региональной, национальной и глобальной энергетической безопасности.

Геополитический вакуум на Каспии, ставший следствием распада Советского союза, стал причиной начала большой гонки за право доступа к огромным ресурсам региона. Фактически, борьба за каспийскую нефть стала одним из самых значимых геополитических событий постсоветской эры. Быстро растущий мировой энергетический спрос обещает долгосрочный интерес и вовлечение внешних держав с зачастую конкурирующими геополитическими целями.

Как государство с самой протяженной прибрежной полосой и крупнейшими доказанными запасами нефти на своем участке каспийского шельфа, Казахстан крайне заинтересован в достижении триединой цели – политической стабильности, безопасности и экономического процветания в регионе. Казахстан привержен к сотрудничеству со всеми сторонами, заинтересованными в достижении этих целей.[4]

Список использованной литературы:

1. Стратегический план развития Республики Казахстан до 2020 года. – Указ Президента Республики Казахстан от 1 февраля 2010 года, с.23
2. Череповицын А.Е. Современная парадигма управления нефтегазовым комплексом как доминанта устойчивого развития углеводородной энергетики. – Проблемы современной экономики, №4(24), 2007, с.494
3. Нефтяная энциклопедия Казахстана. Лондон – Астана, 2000, с.303
4. Школьник В. Нефть символ независимости Казахстана // Нефтегазовая вертикаль, сентябрь, 2002г., №15, с.82

Tүйін

Қазіргі таңда мұнай және газ салаларының ахуалы үлкен мүмкіндіктермен сипатталады. Елімізде мұнай мен газдың қоры мол, көміртегі кендері де аз емес. Соңғы жылдары мұнай шығару көлемі мен мұнай экспорты едәуір өсті. Мұнай және газ салалары еліміздің экономикасында басты саласына айналып, энергетикамен қамтамасыз ету сұрақтары бойынша басты рөл атқаруда.

Resume

Current status of oil and gas industry has a high potential: a large reserve of oil and gas, mature fields of hydrocarbons, increased oil production and exports. The oil & gas complex, holding leading positions in the country's economy, gains the highest for the purposes of addressing the global challenge of ensuring its energy independence.

Özet

Günümüzde petrol ve gazın enerji kaynağı olarak kullanılması Kazakistan'a geniş imkanlar sağlamaktadır. Dünya konjektöründe melekemiz petrol, gaz yatakları ve diğer enerji kaynakların bol olmasıyla ayrı bir yere sahiptir. Son yıllarda petrol üretme hacmi ve petrol ihracatı birhaylı artmış durumda. Bu yüzden petrol ve gaz sektörü devlet ekonomisinin esas gelir kaynağını oluşturmaktadır.