

МИНИСТЕРСТВО ВЫСШЕГО И СРЕДНЕГО СПЕЦИАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ УЗБЕКИСТАН

ТАШКЕНТСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ИНСТИТУТ
ВОСТОКОВЕДЕНИЯ

Кафедра: «Страны среднего и ближнего Востока»

Курсовая работа

На тему: Нефтегазовая промышленность в странах СНГ

Подготовила: Мансурова С.

Студентка 3-го курса

Приняла: Хасанова Ж.

Ташкент-2014

План:

Введение	
➤ Состояние нефтегазовой отрасли в СНГ	5
➤ Стимулы для инвестиций в нефтегазовые проекты в СНГ	8
➤ Развитие бизнеса	9
➤ Источники капитала	10
➤ Основные риски	11
➤ Трудовые ресурсы	12
➤ Развитие нефтегазовой промышленности в Узбекистане	13
Заключение	
Список использованных литератур	

Введение

Нефть и продукты ее естественного выхода на земную поверхность - асфальты и битумы - давно известны человечеству. Их использовали в Вавилоне и Византии как зажигательную смесь. В древнем Египте, Риме и междуречье Тигра и Евфрата их применяли как вяжущие гидроизоляционные материалы при строительстве дорог, акведуков и других сооружений. С конца 18 века продукт переработки нефти - керосин - стал использоваться для освещения жилищ и улиц, а с 19 века, с изобретением двигателя внутреннего сгорания нефтепродукты стали основным видом топлива для различных транспортных средств.

Нефтяная промышленность сегодня - это крупный народнохозяйственный комплекс, который живет и развивается по своим закономерностям.

Нефть для народного хозяйства страны:

- сырье для нефтехимии в производстве синтетического каучука, спиртов, полиэтилена, полипропилена, широкой гаммы различных пластмасс и готовых изделий из них, искусственных тканей;
- источник для выработки моторных топлив (бензина, керосина, дизельного и реактивных топлив), масел и смазок, а также котельно - печного топлива (мазут), строительных материалов (битумы, гудрон, асфальт);
- сырье для получения ряда белковых препаратов, используемых в качестве добавок в корм скоту для стимуляции его роста.

Нефть - наше национальное богатство, источник могущества страны, фундамент ее экономики.

В отличие от других видов горючих ископаемых, нефть относительно легко добывается, транспортируется (по нефтепроводам) и довольно просто перерабатывается в широкую гамму продуктов различного назначения. Поэтому не удивительно, что в большинстве стран мира на нефть приходится более половины топливно-энергетического комплекса.

Экономика государств зависит от нефти больше, чем от любого другого продукта. Поэтому нефть с начала ее промышленной добычи и до настоящего времени является предметом острой конкурентной борьбы, причиной многих международных конфликтов и войн.

В условиях, когда нефть стала основным видом энергетического сырья, возросло ее экономическое и политическое значение в мире. Наличие собственных ресурсов нефти, возможность организовать экспорт нефти и нефтепродуктов позволяют различным государствам добиваться значительных успехов в экономическом и социальном развитии. Вместе с

тем колебание мировых цен на нефть, конъюнктура на нефтяном рынке приводят к серьезным изменениям в экономической политике как нефтедобывающих стран, так и государств, промышленность которых базируется на привозной нефти.

Нефтяная промышленность - отрасль тяжелой индустрии, включающая разведку нефтяных и нефтегазовых месторождений, бурение скважин, добычу нефти и попутного газа, трубопроводный транспорт нефти.

Цель нефтеразведки - выявление, геолого-экономическая оценка и подготовка к работе промышленных залежей углеводородов. Нефтеразведка производится с помощью геологических, геофизических, геохимических и буровых работ. Процесс геологоразведочных работ подразделяется на два этапа: поисковый и разведочный. Первый включает три стадии:

- региональные геолого-геофизические работы;
- поиск месторождений;
- подготовка площадей к глубокому поисковому бурению.

Транспорт нефти. Магистральные нефтепроводы.

Нефть не используется в первоначальном виде, поэтому нефтеперерабатывающие заводы - основной ее потребитель. Они располагаются во всех районах страны, т.к. выгоднее транспортировать сырую нефть, чем продукты ее переработки, которые необходимы во всех отраслях народного хозяйства. В прошлом она из мест добычи в места потребления перевозилась по железным дорогам в цистернах.

В настоящее время большая часть нефти перекачивается по нефтепроводам и их доля в транспортировке продолжает расти. В состав нефтепроводов входят трубопроводы, насосные станции и нефтехранилища. Скорость движения нефти по нефтепроводам - 10-12 км/ч. Стандартный диаметр труб - 12 тыс. мм. Производительность в год - 90 млн. тонн нефти. По эффективности с нефтепроводами могут соперничать только морские перевозки танкерами. Кроме того, они менее опасны в пожарном отношении и резко снижают потери при транспортировке (доставке).

Состояние нефтегазовой отрасли в СНГ

В настоящее время нефть в странах СНГ разрабатывается самым эффективным фонтанным способом. Для поддержания высокого пластового давления, обеспечивающего необходимое фонтанирование нефти, практикуют закачку воды или попутного газа внутри или за контуром месторождения. Это дает возможность сократить сроки разработки крупных источников жидкого топлива и увеличить извлечение нефти из недр земли (до 60—70%).

В перспективе применение новых методов воздействия на нефтяные пласты расширяется. Большое значение приобретает прогрессивный способ газлифтной эксплуатации скважин, а также использование погружных электронасосов. Совершенствуется технология добычи высоковязкой и битумной нефти.

Себестоимость добычи нефти в значительной мере зависит от способа эксплуатации, который в свою очередь обусловлен тем, на какой стадии разработки находятся то или иное месторождение или нефтяной район в целом. Большинство старых нефтяных районов теперь вступило в поздние стадии разработки, когда добыча нефти стабилизируется или даже уменьшается. Наблюдается снижение технико-экономических показателей по сравнению с прежним временем и даже снижение добычи нефти. В этой связи одна из важнейших проблем — сохранение высокой производительности старых нефтяных районов. При «старении» ряда нефтяных районов огромную роль приобретает создание новых нефтяных баз.

В этом отношении перспективен полуостров Мангышлак (месторождения Узень, Жетыбай, Тенгиз), а также морские шельфы Каспийского моря. С усилением разведки и освоения новых источников нефти начата промышленная разработка глубокозалегающих нефтяных месторождений в Прикаспийской низменности и в Ферганской долине.

Намечается увеличение добычи нефти и производства жидкого топлива. Возрастает значение Казахстана, усиливаются поиски и разведка нефтяных месторождений, особенно в азиатских странах СНГ и на континентальном шельфе страны.

Ситуацию в нефтегазовой отрасли в СНГ невозможно рассматривать в отрыве от тенденций, наметившихся на глобальном уровне:

- • Экономики развивающихся стран восстанавливаются быстрее экономик индустриально развитых государств.
- • По сравнению с планомерным ростом в докризисный период цены вновь подвержены резким изменениям.
- • Конкуренция со стороны национальных нефтегазовых компаний (ННК) усиливается.

- • Нетрадиционные источники углеводородов, такие как сланцевый газ, приобретают стратегическое значение.
- • Правительственные структуры стран-экспортеров нефти и газа нацелены на создание более конкурентоспособных условий работы в отрасли.

Безусловно, вышеуказанные тенденции в той или иной степени влияют на развитие нефтегазовой отрасли в СНГ. Однако на первое место респонденты ставят необходимость привлечения иностранных инвестиций в разработку месторождений континентального шельфа Российской Федерации. Для этого потребуются качественное переосмысление стимулирующей функции системы отраслевого налогообложения.

- Доход акционеров

Для целей данного обзора проведем сравнительный анализ уровня доходов акционеров на примере 12 публичных компаний, ведущих деятельность на территории СНГ (*График 2*). Несмотря на значительное падение доходов акционеров в 2010 году по сравнению с 2009 годом, общий показатель доходности практически вернулся на предкризисный уровень (до 2008 года). Среди причин сокращения доходности акционеров по сравнению с 2010 годом можно отметить влияние снижения мировых цен на газ, обусловленного высокими темпами разработки нетрадиционных углеводородов в США, переориентацией поставок сжиженного природного газа в Европу и уменьшением цены «голубого топлива» на европейском спотовом рынке.

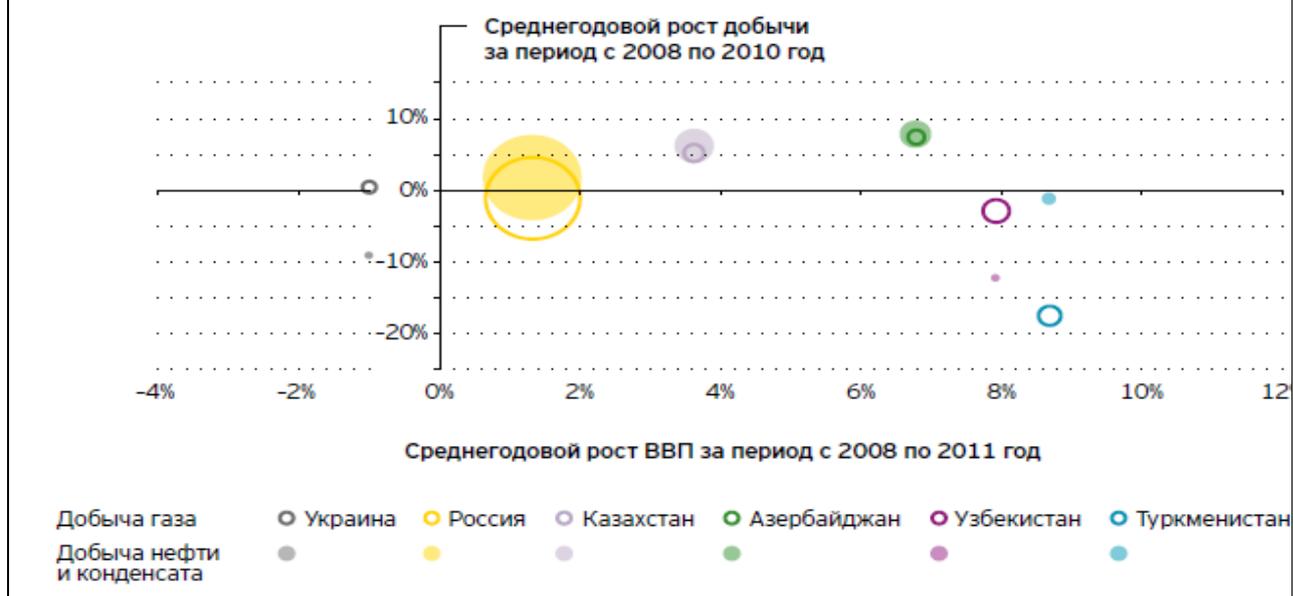


- Добыча углеводородов

За последние три года добыча нефти и конденсата в России, Казахстане и Азербайджане значительно выросла. При этом объем добычи газа на территории РФ и Туркменистана даже к концу 2010 года не достиг предкризисного уровня. В большей мере замедление темпов развития газодобычи объясняется наличием спотового газа, поставляемого в Европу из Норвегии и Катара.

График 3. Добыча газа, нефти и конденсата

(размер – относительный уровень добычи)



Нефтеперерабатывающие заводы стран СНГ.

Размещение предприятий нефтеперерабатывающей промышленности зависит от размеров потребления нефтепродуктов в разных районах, техники переработки и транспортировки нефти, территориальных соотношений между ресурсами и местами потребления жидкого топлива.

Добытая из недр земли нефть содержит большое количество песка, солей и воды. Нефть нужно очистить, поэтому она сначала поступает на нефтеочистительные заводы, которые строят обычно в районах ее добычи. Затем очищенная нефть поступает на нефтеперерабатывающие заводы, которые строятся в районах потребления нефтепродуктов.

Нефтеперерабатывающая промышленность вырабатывает нефтепродукты (мазут, бензин, керосин, дизельное топливо, смазочные масла), которые непосредственно используются потребителями. Технический прогресс в транспортировке нефти привел к отрыву нефтеперерабатывающей промышленности от нефтедобывающей. Переработка нефти чаще сосредотачивается в районах массового потребления нефтепродуктов.

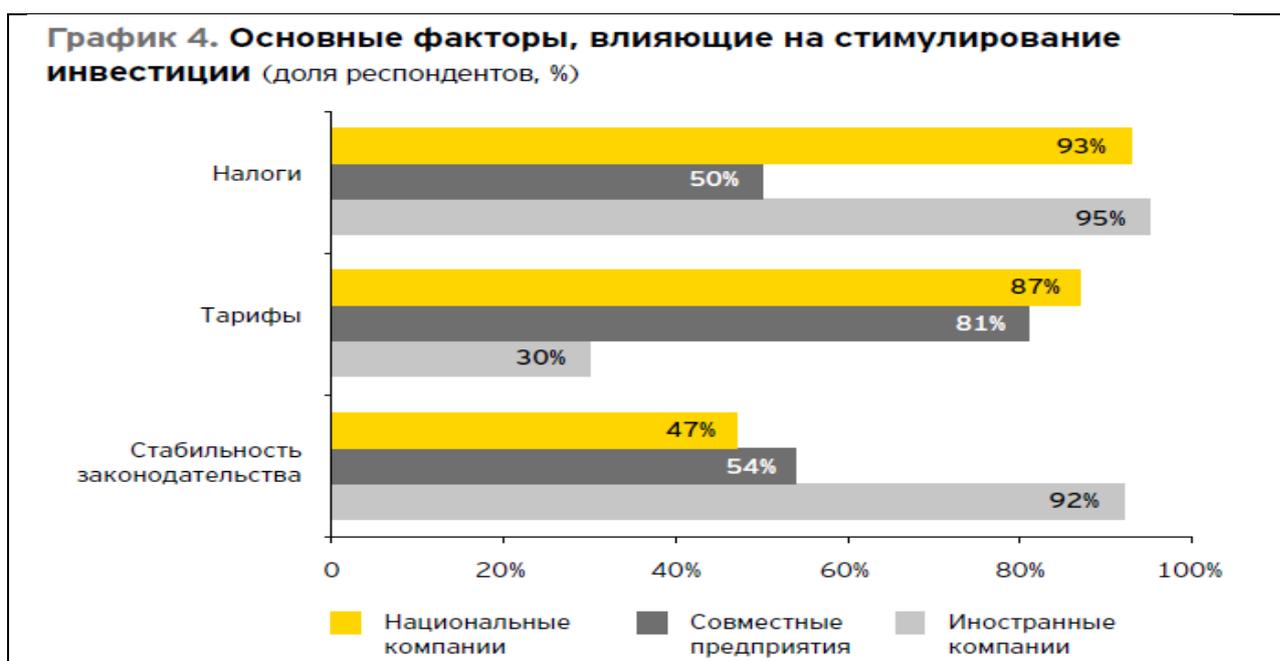
Нефтепереработка в разных районах страны находится в зависимости не только от качества исходной сырой нефти, но и от того, какие виды топлива в местных условиях оказываются наиболее эффективными.

Стимулы для инвестиций в нефтегазовые проекты в СНГ

В течение 2010 года на фоне активных дискуссий о необходимости привлечения иностранных инвестиций для дальнейшего развития отрасли можно отметить попытки максимизировать доход государства за счет ряда мер. К ним относятся возможная отмена стабильности режима СРП и увеличение ставки экспортной пошлины в Казахстане, увеличение ставки НДС на нефть и газ, а также предоставление лицензий на разработку месторождений со стратегическими запасами компаниям с государственным участием в России. Однако указанные меры не способствовали росту уровня привлекательности этих стран в качестве объекта инвестиций.

В то же время практические шаги, предпринятые российским руководством в конце 2010 года, позволяют полагать, что можно рассчитывать на более взвешенный подход. В октябре 2010 года Правительство РФ предложило Генеральную схему развития нефтяной отрасли до 2020 года, отражающую ключевые параметры и направления функционирования нефтяного комплекса в перспективе. В профильных министерствах началось обсуждение вариантов изменения системы налогообложения. Оно направлено на то, чтобы стимулировать разработку новых нефтяных месторождений в результате переноса части налоговой нагрузки из добывающего сегмента в область нефтепереработки, то есть за счет снижения пошлин на экспорт сырой нефти и повышения экспортных ставок на продукты нефтепереработки

В качестве главных причин снижения притока инвестиций в добычу и разведку в СНГ подавляющее большинство респондентов назвали высокие ставки налогов, рост тарифов естественных монополий и нестабильность законодательства в странах СНГ (График 4).



Существующая в России налоговая система делает нерентабельными большинство проектов по разведке и добыче небольших и средних месторождений. Поэтому в качестве приоритетных мер стимулирования развития отрасли в России участники исследования предложили практические рекомендации по изменению системы налогообложения. По мнению респондентов, система налогообложения должна:

- Стимулировать деятельность компаний, осуществляющих разведку и доразведку запасов углеводородов, особенно в районах со слабо развитой инфраструктурой
- Обеспечивать дифференцированный подход к налогообложению деятельности на новых и старых месторождениях с учетом объема запасов, структуры их залегания и удаленности от существующей инфраструктуры
- Мотивировать компании к внедрению технологий, повышающих нефтяную отдачу пластов.

Развитие бизнеса

Несмотря на наличие факторов, замедляющих рост инвестиций в нефтегазовую отрасль, подавляющее большинство опрошенных компаний заинтересованы в расширении стратегического присутствия в странах СНГ, в том числе на паевых условиях. Рост запасов углеводородов и повышение эффективности деятельности — основная цель большинства добывающих компаний. 75% респондентов готовы к созданию альянсов на условиях прироста добычи (альянсы с государственными компаниями). Попутно они получают возможность сбалансировать портфель активов.

На графике 5 показано изменение доходности нефтепереработки на европейских заводах с 2007 по 2010 год.



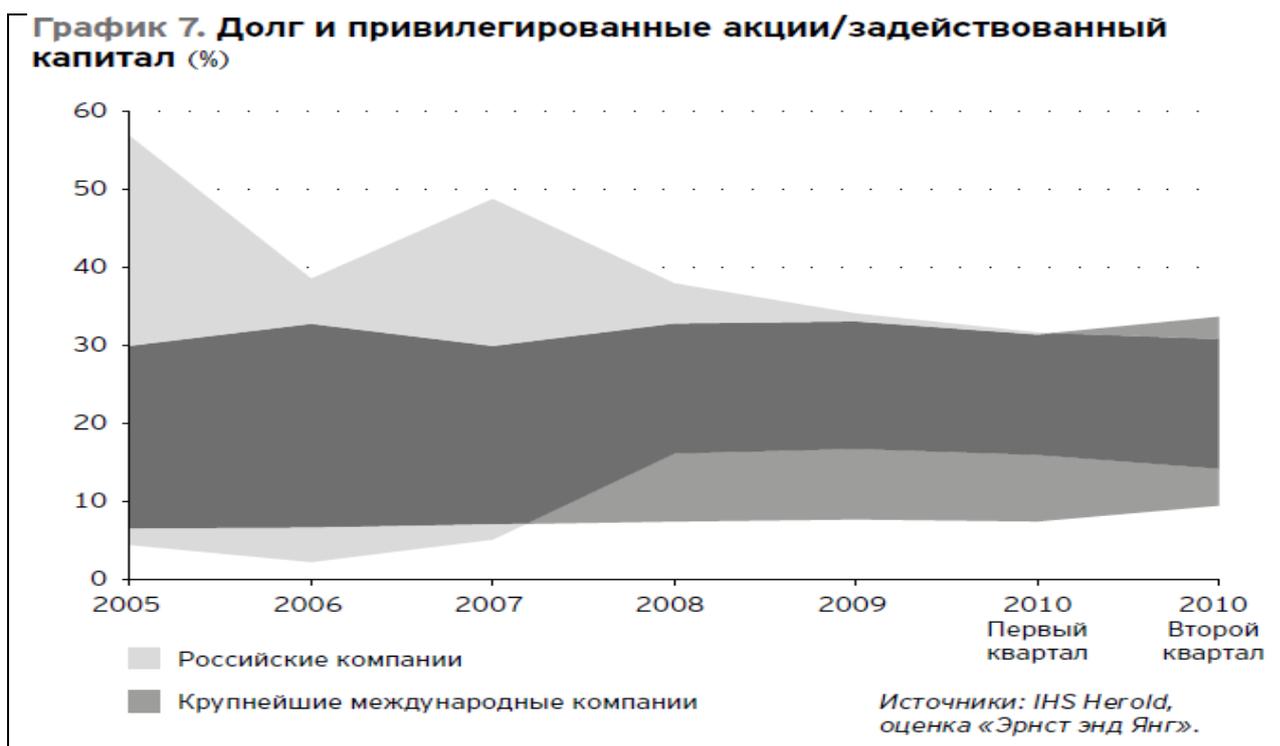
Источники капитала

Тема источников капитала тесно связана с планами дальнейшего развития компаний, а также с уровнем текущей долговой нагрузки.

В зависимости от масштабности проектов более половины национальных компаний готовы рассматривать кредиты как источники финансирования, в то же время полагаясь на собственные средства и ресурсы акционеров. При этом международные компании, имеющие более сбалансированные портфели проектов, склонны осуществлять первоначальные инвестиции за счет собственных средств.



В целом можно отметить, что за годы кризиса российские национальные компании существенно увеличили объем заимствований для текущих инвестиций и финансирования приобретений (График 7).



Основные риски

Дополнительно представители национальных компаний, осуществляющих деятельность в области разведки и добычи углеводородов, отметили следующие риски:

- Рост цены на нефть приводит в долгосрочной перспективе к увеличению затрат на услуги подрядчиков. В то же время отмечено, что падение цен на нефть в период экономического кризиса не привело к ожидаемому снижению стоимости услуг подрядчиков.
- Отсутствие равного доступа к трубопроводной транспортной системе и неразвитость инфраструктуры сдерживают развитие проектов в новых нефтегазовых провинциях.
- Дефицит квалифицированных специалистов приводит к увеличению издержек на оплату труда.

Представители нефтесервисных организаций, деятельность которых во многом отличается от работы добывающих компаний, отметили следующие риски:

- Циклическое изменение цен на нефть приводит к соответствующему росту или сокращению объемов добычи.
- По техническим параметрам используемого оборудования и уровню новых разработок компании нефтесервисного сегмента в СНГ существенно отстают от ведущих международных конкурентов. Причина проблемы заключается не столько в физическом и моральном устаревании техники, сколько в недостаточном финансировании, отсутствии новых разработок (НИОКР) и обновления оборудования
- Доля отчислений на восстановление технологического парка и НИОКР в среднем в мировой практике составляет 8–10%. С учетом накопившегося технологического отставания доля внутреннего финансирования на эти цели должна составлять не менее 10–15%.
- Другим способом стимулирования инвестиций в НИОКР может быть увеличение заинтересованности заказчиков в работах, обеспечивающих повышение коэффициента извлечения нефти. Это может быть достигнуто благодаря мерам по предоставлению налоговых льгот компаниям, несущим затраты на такие работы.

Трудовые ресурсы

Кадры – одна из составляющих успешного развития любого сектора экономики. Для нефтегазовой отрасли наличие профессиональных квалифицированных кадров — это еще и залог ее безопасности. В последние годы отрасль столкнулась с проблемой острой нехватки инженерно-технических специалистов.

Предпочтения молодежи в плане выбора профессии за последние 20 лет существенно изменились, сместившись из технической в гуманитарную

сферу. Остро стоит проблема старения инженерно-технических кадров, что отмечено большинством компаний-респондентов. На графике 8 представлена информация о среднем возрасте инженерно-технических кадров в нефтегазовой отрасли по результатам глобального исследования Общества инженеров-нефтяников.



Данную тенденцию подтверждают также результаты нашего опроса. Респонденты отметили наличие разрыва между поколениями специалистов (между высококвалифицированным персоналом предпенсионного возраста и молодыми амбициозными сотрудниками, не имеющими достаточного опыта работы). Одна из причин сложившейся ситуации — разрушение вертикально интегрированного промышленного комплекса СНГ на протяжении последних 20 лет. Следствием этого процесса явилось резкое снижение интереса молодежи к техническим специальностям ввиду низкого уровня их востребованности.

Примерно 60% респондентов подтвердили наличие проблемы с инженерно-техническими кадрами. Ощущается дефицит высококвалифицированных буровых специалистов, инженеров, геологов, экологов. При этом качество профессиональной подготовки молодых специалистов оставляет желать лучшего.

Большинство опрошенных указывают на достаточное количество кандидатов с финансово-юридическим образованием и нехватку профессиональных управленцев, хорошо знающих специфику отрасли. Отмечаются различия в стиле работы управленцев, связанные с особенностями их культуры, и преобладание авторитарного стиля руководства в национальных компаниях.

Развитие нефтегазовой промышленности в Узбекистане

Нефтегазовый сектор является одной из базовых отраслей экономики Узбекистана, чем и обусловлен повышенный интерес к нему иностранных компаний. Возможность сотрудничества в топливно-энергетическом секторе республики привлекает все новых инвесторов, а Сургиль — один из самых перспективных проектов, которые сейчас реализуются.

Наша страна сегодня признана одним из крупнейших производителей топливно-энергетических ресурсов в Центральноазиатском регионе и входит в десятку основных газодобывающих государств мира. Основа благополучия Узбекистана – его природные богатства, и прежде всего — природный газ, углеводородные месторождения, с которыми инвесторы связывают свои долгосрочные планы. Узбекистан обладает огромными углеводородными ресурсами, в связи с чем иностранные партнеры рассматривают его в качестве одного из ключевых экспортеров углеводородов и продуктов их переработки в Центральноазиатском регионе. В настоящее время продолжается реализация масштабной программы по интенсивному развитию нефтегазового комплекса, которая осуществляется на базе инновационных методов, использования нового оборудования, материалов и современных технологий. Большое значение имеет и то, что одновременно с обеспечением высокого уровня добычи нефти и природного газа в Узбекистане проводится большая работа по разведке новых месторождений, увеличению запасов углеводородного сырья.

Сегодня Узбекистан занимает второе место в Центральной Азии по запасам нефти, а по запасам газа - третье место в СНГ и 15 – е - в мире. В результате реализованных в короткое время целевых программ и привлечения для этого соответствующих инвестиций ситуация кардинальным образом изменилась. На основе проведенных структурных преобразований и привлечения иностранных инвестиций, последовательно осуществляя в жизнь поставленные Президентом Республики Узбекистан И.А.Каримовым задачи нефтяная и газовая промышленность создала новые производственные мощности по геолого-геофизическим исследованиям строительству глубоких нефтяных и газовых скважин, добыче, переработке и транспортировке углеводородов. В результате в 1995 году страна достигла нефтяной независимости, был прекращен импорт нефти.

В проектах по разработке нефтяных и газовых месторождений участвуют такие известные российские компании, как «Газпром», «Лукойл», и «Союзнефтегаз». Действуют соглашения о разделе продукции, выгодные всем участникам соглашения. Кроме того, создан с участием Узбекистана,

России, Малайзии и Китая международный консорциум для разведки газа на западе страны, в районе Аральского моря.

В настоящее время в нефтегазовой отрасли успешно функционируют 10 совместных предприятий с иностранными компаниями. Опыт работы с 1995 г. совместных предприятий показывает высокую эффективность их деятельности, которая основана на использовании иностранной передовой технологии во всех направлениях. Поэтому и в дальнейшем необходимо создание совместных с иностранными компаниями производств по обустройству и вводу в промышленную эксплуатацию месторождений нефти и газа, по глубокой переработке природного газа на основе криогенных процессов для извлечения ценнейших компонентов этого сырья – этана, пропана, бутана и др.

В деятельности нефтегазовой отрасли магистральные газопроводы протяженностью более 13 тыс. км с 248 газоперекачивающими агрегатами занимают особое место. Обеспечение их непрерывной и надежной работы – главная задача газотранспортных предприятий. Если учесть ввод их в действие с 1962 г., то сама собой будет ясна значимость повседневной работы с ними. На сегодняшний день более половины из них нуждаются в капитальном ремонте. Предстоящая широкомасштабная программа по развитию нефтегазовой промышленности, увеличению объема экспорта природного газа, необходимости непрерывного обеспечения отраслей экономики и населения республики природным газом обуславливает важность разработки и реализации программы по обеспечению надежности магистральных газопроводов.

Имеющиеся 6 машиностроительные предприятия отрасли выполняют важную задачу по обеспечению предприятий нефтегазопромысловым, буровым оборудованием и запасными частями в их текущем и капитальном ремонте. Хотя большая часть их импортируется, но производимая местными заводами продукция имеет немаловажное значение. В отрасли разработана программа по локализации и импортозамещению продукции. Нужно в целях реализации этой программы обеспечить развитие нефтегазового машиностроения на базе созданного единого машиностроительного комплекса.

В последнее время в Узбекистане уделяется значительное внимание развитию нефтегазовой отрасли, о чем свидетельствует существенное увеличение уровня добычи углеводородного сырья.

В организации заемного финансирования по проекту участвуют Азиатский банк развития, Корейский банк развития, Государственный банк развития КНР.

А также ведущие коммерческие банки Европы и Азии — Корейская финансовая корпорация, голландские банки «ИНГ», германские «КФВ» и

«Байерн ЛБ», швейцарский «Кредит Свисс», шведские «Нордеа» и «СЕК», а также экспортно-кредитные агентства Кореи, Германии и Швеции, предоставившие страховое покрытие для участвующих банков.

Газоконденсатное месторождение Сургиль Устюртского нефтегазоносного региона является очень сложным и многопластовым. Природный газ месторождения содержит большое количество ценных компонентов.

Представители финансовых и инвестиционных кругов на состоявшейся недавно в Ташкенте международной конференции «Нефть и газ Узбекистана» продемонстрировали лучший мировой опыт развития отрасли и предлагали варианты партнерства в нефтегазовой индустрии, делились своим мнением о том, какими им видятся приоритеты дальнейшего развития этого сектора.

На форуме отмечалось, что в Узбекистане из 242 месторождений углеводородов 110 открыты за последние 20 лет, на сегодняшний день НХК «Узбекнефтегаз» подготовлены к поисковому бурению пять структур, в глубокое поисково-разведочное бурение введены четыре площади. Завершено строительство пяти поисково-разведочных, 9 эксплуатационных скважин и скважин на ПХГ, из них 8 находятся в эксплуатационном бурении. Иностранцами подготовлены к поисковому бурению две структуры. За первый квартал 2012 года добывающими предприятиями компании «Узбекнефтегаз», с учетом иностранных инвесторов, добыто природного газа на 103,8% к прогнозным объемам, жидких углеводородов — на 100% к прогнозу. Также осваиваются новые направления по углубленной переработке газа.

В разработке находятся еще 104 месторождения, 66 подготовлены к разработке и законсервированы, — говорит Г. Абдуллаев. — На начало 2012 года количество извлекаемых разведанных запасов углеводородов промышленных категорий обеспечивает не только внутренние потребности, но и существенный приток иностранных инвестиций для строительства нефтегазохимических предприятий по переработке углеводородного сырья. Среди наиболее крупных проектов — строительство завода по производству синтетического жидкого топлива (GTL), Сургильского и Мубарекского ГХК и другие. Их ввод, как ожидается, увеличит глубину переработки углеводородного сырья, а также расширит ассортимент выпускаемых товаров народного потребления. Разведанные запасы углеводородов обеспечат потребность нашей страны в газе на 32 года, а по нефти и конденсату — на 33.

Для дальнейшей стабилизации и наращивания углеводородных запасов «Узбекнефтегаз» разработал Концепцию развития нефтегазовой отрасли Республики Узбекистан на период до 2030 года, которая, по мнению

экспертов, будет содействовать увеличению объемов прироста запасов этого сырья. Конечно же, сырьевая база нефтегазового комплекса нашей страны вызывает огромный интерес у иностранных компаний, и инвестиционный рост отечественного нефтегазового сектора не менее высок: богатый нефтегазовый потенциал республики превратил Узбекистан из импортера жидких энергоносителей в крупного экспортера газа, полиэтилена и продуктов нефтепереработки. Это дает возможность узбекским нефтяникам серьезно говорить о привлечении инвестиций. Сейчас «Узбекнефтегаз» работает по 44 инвестиционным проектам, включенным в адресную часть Инвестиционной программы Республики Узбекистан на 2012 год. Объем освоения инвестиций составляет \$2701,45 млн., в том числе за счет прямых иностранных инвестиций и кредитов планируется освоить \$1893,55 млн., собственных средств в размере \$452,58 млн., за счет средств Фонда реконструкции и развития — \$305,0 млн., кредитов коммерческих банков — \$35,8 млн.

Развитию газохимии содействуют сами недра Узбекистана, качество добываемого из них сырья. Примером и доказательством этому может служить Шуртанский газохимический комплекс. Вторым станет Устюртский ГХК, строительство которого продолжается.

Солидную долю в общем объеме инвестиций имеют партнеры из России, Китая, Кореи. Немалая доля приходится на проекты со смешанным инвестированием. По количеству проектов в нефтегазовом секторе лидируют китайские и корейские компании, далее следуют российские и малазийские. Как отмечалось, два российских гиганта — «Газпром» и «ЛУКОЙЛ» планируют инвестировать в сферу разведки, разработки и добычи природного газа Узбекистана около \$1,9 млрд. При этом, как подчеркнул глава НКК «Узбекнефтегаз» Шокир Файзуллаев, отвечая на вопрос корреспондента «РДК», «до конца 2012 года, как мы ожидаем, «Лукойл» инвестирует в отрасль не менее \$5 млрд.».

Заключение

Нефтегазовая отрасль играет ключевую роль в экономике большинства стран СНГ. Однако национальные компании проявляют осторожность в отношении долгосрочных инвестиций в проекты с высоким уровнем риска. Это объясняется сохранением некоторой политической неопределенности: государственные интересы преобладают над стратегическими задачами отрасли. В случае дефицита бюджета увеличивается уровень налогообложения, несмотря на негативное влияние таких “займов” на отрасль в долгосрочной перспективе.

Перспективы развития нефтяной промышленности стран СНГ на предстоящий период в определяющей мере зависят от состояния ее сырьевой базы. Такие страны как Казахстан, Азербайджан, Узбекистан обладают крупными неразведанными ресурсами нефти, объем которых кратно превышает разведанные запасы. Результаты анализа качественной структуры неразведанных ресурсов нефти в России свидетельствует об их неидентичности разведанным запасам. Ожидается, что открытие новых крупных месторождений возможно главным образом в регионах с низкой разведанностью - на шельфах восточных морей.

Внедрение новых методов и технологий повышения нефтеотдачи пластов сдерживается высокими капитальными вложениями и удельными эксплуатационными затратами на их применение по сравнению с традиционными способами добычи нефти.

В связи с этим Минтопэнерго стран СНГ разрабатываются предложения о принятии в законодательном порядке ряда мер, направленных на экономическое стимулирование применения новых эффективных методов повышения нефтеотдачи пластов. Эти меры позволят улучшить финансирование научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по созданию новых технологий и технических средств, активнее развивать материально-техническую базу институтов, занимающихся разработкой новых методов, а главное - более динамично наращивать добычу нефти из месторождений с трудноизвлекаемыми запасами.

Сотрудничество с иностранными фирмами в области нефтегазодобывающей отрасли приобретает все большие масштабы. Это вызывается как необходимостью привлечения в создавшихся экономических условиях иностранного капитала, так и стремлением использования применяемых в мировой практике наиболее прогрессивных технологий и техники разработки нефтегазовых месторождений, которые не получили должного развития в отечественной промышленности.

Отсталость технологии и изношенность основного производственного оборудования на НПЗ стран СНГ обуславливает необходимость срочной модернизации большинства заводов. Проекты реконструкции многих предприятий были разработаны еще в советское время, но развал СССР и

последовавший за этим экономический кризис сделал выполнение этих планов невозможным. В условиях рыночной экономики проводить модернизацию самостоятельно заводам было не под силу, и следующий всплеск интереса к программам реконструкции совпал с вхождением НПЗ в состав нефтяных компаний. Средства для проведения модернизации компании получают из разных источников. Прежде всего, это средства, полученные от размещения еврооблигаций, АDR или проведения дополнительных выпусков акций. Нередко для осуществления программ модернизации привлекаются целевые кредиты от местных, российских и иностранных банков. При современном финансовом состоянии НПЗ у них нет средств для проведения модернизаций.

Новые технологии и большая часть оборудования для реконструкции заводов закупаются у ведущих иностранных инжиниринговых фирм, так как проекты, предлагаемые отечественными разработчиками в большинстве случаев не удовлетворяют возросшим стандартам качества и не соответствуют современным экологическим требованиям. Большинство проводящихся в настоящий момент реконструкций НПЗ должно привести не к увеличению объемов нефтепереработки, а к улучшению технологических параметров предприятий и повышению качества продукции.

Очевидно, что даже после проведения запланированных модернизаций не все заводы выйдут на современный международный уровень, но, по крайней мере, будут удовлетворять мировым стандартам.

Еще одним направлением развития нефтеперерабатывающей отрасли является строительство малотоннажных нефтеперерабатывающих установок и мини-НПЗ. Идея строительства мини-НПЗ находит поддержку у правительства многих стран СНГ. При невысоких объемах переработки такие установки имеют ряд преимуществ, а именно возможность монтировать их в непосредственной близости от добывающих предприятий и невысокий объем инвестиций в строительство.

Таким образом, положение в нефтяной промышленности достаточно сложное, но выход существует - реформирование отрасли. После чего она может стать "локомотивом", который потянет экономику и сможет внести весьма значительный вклад в возрождение стран СНГ.

Список литературы

1. Бережковский М.И. Хранение и транспортирование нефти и нефтепродуктов. М.: Химия, 1983.
2. Гайказов М. Нефть всегда в моде // Нефть России . 1997. №7, с. 18.
3. Дронов В.П., Максаковский В.П., Ром В.Я. Экономическая и социальная география М.: Просвещение, 1994
4. Калинин А. Что тормозит развитие отрасли // Нефть России. 1997. №5-6, с. 24.
5. Комарова Н., Фукс И. Все началось с эмбенской нефти // Нефть России. 1997. №5-6, с. 47.
6. Крюков В.А. Полные канистры и пустые карманы. // ЭКО. 1994. N1. С. 53-62.
7. Лесничий В. Три возраста месторождения // Нефть России. 1997. №5-6, с. 11.
8. Мякинник Н. Зов трубы // Нефть России. 1997. №2, с. 2
9. Мякинник Н. Реконструкцию заводов нельзя откладывать на потом // Нефть России. 1997. №2, с. 3
10. Нефть и газ в зеркале планеты // Деловой мир. 1994. 1-7 августа. С.10-12
11. Нефтяная промышленность. Москва, ВНИИОЭНГ N1 1994г
12. Размещения производственных сил / Под ред. Кистанова В.В. и Копылова Н.В. М., 1994
13. Салманов Ф., Золотов А. Как выйти из топливного кризиса // Известия. 1992. 23 марта. С.2.
14. Справочник нефтепереработчика / Под ред. Радченко Е.Д. М.: Химия, 1986
15. Суслов Н.И. Макроэкономические проблемы ТЭК // ЭКО. 1994. N3. С. 103-108.
16. Топливо-энергетический комплекс Москва, Менатеп N4-9 1993г
17. Трубопроводный транспорт нефти Москва, ВНИИОЭНГ, N1 1993г
18. Усейнова И. Нефть. Как выйти из кризиса // Эхо планеты. 1992. № 8. С. 4-10.
19. Фукс И., Матишев В., Багдасаров Л. Белое и черное // Нефть России . 1997 . №11, с. 57
20. Химия нефти и газа / Под ред. В.А. Проскрякова, А.Е. Драбкина. Л.: Химия, 1995.

