

НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОМПЛЕКС УЗБЕКИСТАНА: СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ

*А.Ф.РАСУЛЕВ, д-р эконом. наук, проф., зам.директора
Д.В.ТРОСТЯНСКИЙ, канд. эконом. наук,
зав. отделом Института экономики АН РУз.*

В структуре базовых отраслей национальной экономики Узбекистана важное место занимают нефтяная и газовая промышленность, главные составляющие топливно-энергетического комплекса (ТЭК), от развития которых зависит энергетическая самостоятельность государства. На долю республики приходится 31 % запасов нефти, 40 % природного газа и почти 75 % газового конденсата Центральноазиатского региона. Добыча нефти и газа осуществляется в Андижанской, Бухарской,

Кашкадарьинской, Наманганской, Сурхандарьинской и Ферганской областях, а также в Республике Каракалпакстан.

За 10 лет независимости Республики Узбекистан значительно возросли темпы роста производства в нефтегазовом комплексе. По сравнению с 1991 г. объем производства нефти вырос в 2,9 раза, природного газа – в 1,3 раза. Это достигнуто во многом благодаря притоку иностранных инвестиций в нефтегазовую отрасль: в 2000 г., по сравнению с 1996 г., более чем в 4 раза (табл. 1).

Таблица 1

Основные показатели развития нефтегазовой отрасли промышленности Узбекистана за 1991–2000 гг.

Показатель	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Добыча нефти (включая газовый конденсат), млн.т	2,8	2,95	3,29	4,0	5,52	7,59	7,62	7,89	8,0	8,1
Добыча природного газа, млрд.м ³	41,9	42,5	44,4	46,3	47,6	49,0	51,3	52,5	53,8	55,6
Иностранные инвестиции в отрасль, млн. долл. США	-	-	-	-	-	357,3	597,3	1234,3	1384,4	1534,4

Прогнозы также оптимистичны: предусматривается дальнейший рост иностранных инвестиций в нефтегазовую отрасль к 2005 г. до 3 млрд.долл. США. Уже определены и конкретные источники финансирования данной отраслевой программы – это будут кредиты экспортно-импортных агентств (банков) США, Германии, Франции, Японии, Европейского банка реконструкции и развития, а также прямые инвестиции зарубежных фирм, заинтересованных в бизнесе на добыче и переработке нефтегазового сырья в Узбекистане. В числе таких фирм, уже успешно работающих в нашем государстве, можно назвать “Марубени Джей Джиси”, “Мицуи энд Ко. Лтд” и “Тойо Инжиниринг Корпорейшн” (Япония), “Текнип” (Франция), “Джекоб сейсмик Лтд” (Великобритания), “АББ Луммус Глобал”, “Тексако”, “Америкэн Инжиниринг Инкорпорейтед” (США) и др. В их активе уже реализованные либо начатые проекты по совместному строительству компрессорной станции на месторождении Кокдумалак с консорциумом американских и японских фирм “Коллег – Нишо Иваи” (стоимость проекта 143 млн.долл. США),

строительство Бухарского НПЗ “под ключ” совместно с консорциумом “Текнип” (Франция) и “Марубени Джей Джиси” (Япония) сметной стоимостью проекта 263 млн.долл. США и др. (табл.2).

Выступая на конференции по инвестиционным возможностям в нефтегазовой отрасли в Хьюстоне, штат Техас (США) 27 июня 1996 г., Президент Республики Узбекистан И.А.Каримов выделил следующие характерные особенности нефтегазового комплекса Узбекистана, которые делают его привлекательным для иностранного капитала¹:

1. Месторождения нефти и природного газа Узбекистана по продуктивности скважин, себестоимости добычи заметно выделяются среди аналогичных месторождений соседних регионов, что позволяет рассчитывать на их эффективную разработку и получение высоких доходов для инвесторов.

2. Степень выработки разведанных запасов нефти по Узбекистану составляет лишь 32 % (например, в

¹ Каримов И.А. Надежные гарантии нашего сотрудничества. – Т.: Узбекистон, 1996. - С. 37-39.

Туркменистане этот показатель равен 61 %, в Таджикистане – 60, в Кыргызстане – 41 %). Аналогичная ситуация имеет место и по запасам природного газа. Поэтому привлечение современных зарубежных

Таблица 2

Основные технико-экономические характеристики наиболее крупных инвестиционных проектов, реализуемых в нефтегазовой промышленности Узбекистана

Проект (местонахождение)	Производственная мощность	Стоимость проекта, млн.долл. США	Срок реализации, год
Строительство Бухарского НПЗ (Бухарская обл.)	Переработка 2,5 млн.т конденсата в год	262	1998
Реконструкция Ферганского НПЗ (Ферганская обл.)	Улучшение качества 1,4 млн.т нефтепродуктов в год	165	1999
Строительство Шуртанского газохимического комплекса	Переработка 2,97 млн.т газа в год	536	2002
Строительство компрессорной станции “сайклинг-процесса” на месторождении Кокдумалак	Закачка 4 млрд.м ³ газа в пласт с целью максимального извлечения газа	143	-
Строительство Ходжиабского подземного хранилища газа	Закачка 900 млн.м ³ газа для улучшения газоснабжения областей Ферганской долины	63,2	-

Источники: Каримов И.А. *Надежные гарантии нашего сотрудничества.* – Т.: Узбекистон, 1996. – С. 40–43; *Бизнес-вестник Востока (БВВ).* – 1998. – №22. – С.15.

технологий позволит дополнительно добыть более 50 млн. т нефти без особых дополнительных затрат на создание инфраструктуры по ее добыче, подготовке и транспортировке, поскольку все названные элементы уже созданы ранее и успешно функционируют.

3. Особого внимания заслуживает качественная характеристика нефтегазовых ресурсов Узбекистана: в составе добываемых природных газов содержатся этан, пропан, бутан и другие ценные компоненты, пригодные для получения широкого ассортимента синтетических полимерных материалов (полиэтилен, полипропилен, поливинилхлорид и др.). Пропан, получаемый на Шуртанском ГХК, при внедрении соответствующей технологии может быть использован для получения нитрилакриловой кислоты и волокна нитрон, необходимых для производства резинотехнической продукции для автомобилестроения.

4. В Узбекистане создана разветвленная газотранспортная система, включающая 9 магистральных трубопроводов общей протяженностью 12 тыс.км. С выходом в единую систему газопроводов СНГ она позволяет подавать в государства ЦА, Россию и Украину, страны Европы природный газ в объеме 20 млрд.м³. Прорабатываются вопросы участия Узбекистана в строительстве новых межгосударственных магистральных трубопроводов по маршрутам Туркменистан – Узбекистан – Казахстан – Китай и Узбекистан – Афганистан – Пакистан. Их реализация позволит увеличить экспортные возможности нефтегазовой отрасли республики более чем в 8 раз.

5. Республика Узбекистан располагает мощной энергетической базой (республиканская энергосистема является составной частью ОЭС ЦА и на ее долю приходится 50 % всех мощностей последней), которая позволяет сегодня не только полностью обеспечить потребность народного хозяйства республики, но и экспортировать ее в соседние государства СНГ и Афганистан. Кроме того,

приступить к реализации ряда крупных инвестиционных проектов с участием иностранного капитала. Это свидетельствует, с одной стороны, об инвестиционной привлекательности данной отрасли для иностранных инвесторов, с другой стороны, о том, что с начала 1998 г. инвестиционная политика в республике стала носить более конкретный и целенаправленный характер. Последнее подразумевает разработку и принятие государственных целевых программ развития как отдельных отраслей и комплексов промышленности (например, программа по ТЭК Узбекистана), так и их внешнеэкономической деятельности.

Крупнейшим проектом в отечественной нефтегазовой отрасли является строительство Шуртанского газохимического комплекса, начатое в 1998 г. Проект осуществляется совместно с консорциумом компаний “АББ Луммус Глобал” (США), “Мицубиши”, “Нишо Иваи” и “Тойо инжиниринг” (Япония), а также “АББ Соими” (Италия). Применение сложной совокупности технологических установок позволит обеспечить производство 125 тыс.т полиэтилена, 137 тыс. т сжиженного газа, 130 тыс.т легкого конденсата и 4 тыс.т серы. Финансирование проекта осуществлялось за счет иностранных кредитов под страхование экспортно-импортных банков США и Японии, кредитных агентств “Гермес” (Германия) и “ЕСГД” (Великобритания), банков “Чейз Манхэттен банк” (США), “Коммерцбанк” (Германия) и “Париба” (Франция). Стоимость только технологической части проекта составила 656,6 млн.долл.США.

В целях обеспечения стабильной эксплуатации Шуртанского месторождения, на долю которого приходится 36 % ежегодной добычи газа, предусматривается строительство дожимной компрессорной станции с дообустройством сетей отбора газа.

Нефтегазовый комплекс Узбекистана: современное состояние и перспективы развития

Проект общей стоимостью 200 млн.долл.США реализуется израильской фирмой “Бейтман проджектс Лтд” за счет финансирования Эксимбанка (США) и агентства “ИФТРИК” (Израиль). Компанией “Узбекнефтегаз” ведется активная работа по привлечению прямых иностранных инвестиций в разведку и добычу нефти и газа. Так, например, было подписано соглашение с компанией “Тринити Энерджи” (Великобритания) по разведке и добыче углеводородного сырья в Устюртском и Гиссарском регионах. Проектом предусматривается обустройство открытых месторождений Адамташ, Гумбулак, Кошкудук и Южный Кызыл-Байрак за счет привлечения иностранного капитала в сумме 175,5 млн.долл.США и 53,45 млн.долл.США из собственных средств “Узбекнефтегаза”.

Что касается более отдаленной перспективы инвестирования отрасли, то здесь следует вспомнить, что еще в мае 1998 г. в Ташкенте состоялась международная конференция “Нефть и газ - 98”, на которой представители мирового бизнеса обсудили перспективы инвестиционного сотрудничества с нефтегазовой промышленностью Узбекистана. Главным организатором конференции явилась английская компания “Интернэшнл Трайд энд Экзибишн Гроун”. В ее работе приняли участие свыше 200 делегатов из 19 стран мира, представляющих 80 компаний из 16 стран мира. В их числе такие всемирно известные компании, как “Шелл”, “М.В.Келлогг”, “Юнокл” и др. Главным на конференции было обсуждение возможностей дальнейшего инвестирования как уже реализуемых, так и перспективных проектов в нефтегазовом комплексе Узбекистана, особенно разработке углеводородного сырья на плато Устюрт – самом крупном нефтегазовом регионе не только Узбекистана, но и всей ЦА. Его площадь в пределах территории нашей республики составляет 110 тыс.км², а общая площадь, захватывающая часть территории Туркменистана, - 180 тыс.км². Общие суммарные запасы природного газа в данном регионе (по самым скромным оценкам) оцениваются в 1,7 трлн.м³, а жидких углеводородов (нефть и конденсат) – 1,3 млрд.т. Здесь выявлено около 12 перспективных месторождений нефти и газа, среди которых выделяются запасы в несколько сот миллионов тонн месторождения Каражангбас, Северо-Бузачинское, Камалкас и др.

Основываясь на принципиально новой концепции проведения геологоразведочных работ, специалисты компании “Узбекнефтегаз” совместно с сотрудниками компании “Джебко сейсмик Лтд” (Великобритания) на основе обширных геолого-географических исследований недр плато Устюрт выявили 6 инвестиционных блоков по разработке наиболее перспективных участков месторождений углеводородного сырья региона. Для потенциальных инвесторов дана характеристика каждого из блоков, приведены результаты экономического анализа, показывающего выгодность вложений в данный

регион. Инвестиционные блоки (ИБ) и их потенциальные ресурсы можно охарактеризовать следующим образом:

Ургинский ИБ охватывает южную часть бывшего дна Аральского моря и прилегающую к нему восточную часть плато Устюрт. Общая площадь – 2,5 тыс.км². Перспективные ресурсы – 265 млрд.м³ природного газа и около 270 млн.т жидких углеводородов.

Куанышский ИБ расположен в северной части бывшего дна Аральского моря (в пределах Узбекистана) и прилегающей к нему восточной части плато Устюрт. Общая площадь – 4,2 тыс.км². Перспективные ресурсы – 325 млрд.м³ природного газа и около 270 млн.т жидких углеводородов.

Ачкалакский ИБ расположен в восточной части плато Устюрт. Общая площадь – 2 тыс.км². Перспективные ресурсы – 125 млрд.м³ природного газа и более 130 тыс.т жидких углеводородов.

Агынский ИБ охватывает западную часть плато Устюрт. Общая площадь - более 10 тыс.км². Перспективные ресурсы – 200 млрд.м³ природного газа и более 600 тыс.т жидких углеводородов.

Шахпахтинский ИБ расположен в южной части плато Устюрт. Общая площадь – 5 тыс.км². Перспективные ресурсы – 270 млрд.м³ природного газа и 300 тыс.т жидких углеводородов.

Аралморский ИБ охватывает часть современного Аральского моря, включая о. Возрождения, его осушенную часть и прилегающие территории на площади 28 тыс.км². Прогнозируемый потенциал нефтегазоносности оценивается 500 млрд.м³ природного газа и более 150 тыс.т жидких углеводородов.

По оценке специалистов “Узбекнефтегаз” и международных экспертов, расчетная прибыль от капитальных вложений в предлагаемые инвестиционные проекты оценивается в пределах от 4,5 (по минимуму) до 13,5 млрд.долл.США (по максимуму). При этом рентабельность проектов в среднем 15-20 %, а срок окупаемости 5-6 лет².

Условия привлечения потенциальных инвесторов к реализации названных инвестиционных проектов будут определяться на основе Законов Республики Узбекистан “Об иностранных инвестициях” и “О гарантиях и мерах защиты прав иностранных инвесторов”, принятых на XI сессии Олий Мажлиса Республики Узбекистан в конце апреля 1998 г. Эти законы, по мнению специалистов, сформулировали в республике более благоприятный климат для иностранных инвесторов, при котором условия работы на национальном рынке зарубежных компаний не могут быть менее благоприятными, чем местных компаний. В законах также более четко описан общий механизм гарантий, которые существуют для иностранных компаний, в том числе гарантии от незаконных действий или бездействий представителей органов государственной власти как в центре, так и на местах.

² Бизнес-вестник Востока (БВВ). – 1998. - №22. - С.15.

Для успешной реализации законов, регулирующих инвестиционную деятельность иностранных компаний в Узбекистане, Департамент инвестиционных программ Кабинета министров РУз приступил к подготовке программы реализации новых законодательных актов. В ходе этой работы должна быть критически пересмотрена вся нормативно-правовая база, регулирующая деятельность иностранных инвесторов, выявлены и устранены те положения, которые противоречат новым законам.

Законодательством, наряду с общими гарантиями и мерами защиты иностранных инвесторов, могут быть предоставлены дополнительные гарантии и меры защиты, в том числе обеспечивающие безусловное выполнение партнерами своих обязательств перед иностранными инвесторами. Дополнительные гарантии и меры защиты могут предоставляться иностранным инвесторам в каждом конкретном случае:

- в приоритетные отрасли, обеспечивающие устойчивый экономический рост, прогрессивные структурные изменения экономики страны (включая и топливно-энергетический комплекс);

- в приоритетные проекты, обеспечивающие укрепление и расширение экспортного потенциала республики, ее интеграцию в мирохозяйственные связи;

- в проекты в сфере малого и среднего предпринимательства, реализация которых направлена на переработку сырья и материалов, производство потребительских товаров и услуг, обеспечение занятости населения.

Дополнительные гарантии и меры защиты иностранным инвесторам могут включать предоставление гарантии Правительства Республики Узбекистан, оказание содействия в финансировании инвестиционных проектов, создание специального налогового и платежного режима, осуществление государственного мониторинга реализации проектов и иные меры в соответствии с законодательством, и предоставляются иностранным инвесторам специальными решениями Правительства, в которых, в частности, предусматриваются условия и порядок вложения, использования и обеспечения окупаемости иностранных инвестиций.

В целях дальнейшего углубления процессов разгосударствления и приватизации, широкого привлечения иностранных инвесторов к приватизации объектов постановлением Кабинета министров от 02.03.2001 г., №119, утверждены:

- перечень предприятий, подлежащих акционированию по индивидуальным проектам с участием иностранных инвесторов;

- перечень предприятий, подлежащих продаже целиком в собственность иностранных инвесторов (включает 20 газонаполнительных компрессорных станций);

- перечень предприятий, активы которых подлежат свободной реализации на биржевом и внебиржевом рынках, в том числе иностранным

инвесторам и в частную собственность (в том числе 23 объекта компании “Узбекнефтегаз”;

- перечень приватизированных предприятий, государственная доля которых подлежит реализации на биржевом и внебиржевом рынках.

В соответствии с Постановлением Кабинета министров РУз от 26 марта 2002 г., был утвержден перечень предприятий, активы которых подлежат реализации на биржевом и внебиржевом рынках, в том числе иностранным инвесторам и в частную собственность, в который вошли 66 АЗС.

Госкомимуществу было поручено, совместно с министерствами, ведомствами и хозяйственными объединениями, до 1 сентября 2001 г. проинвентаризировать уставные фонды акционерных обществ с целью увеличения ресурсов, направляемых для реализации на фондовом рынке, в том числе иностранным инвесторам, за счет сокращения доли трудовых коллективов и других пакетов акций.

В целях повышения роли Государственной комиссии по проведению тендерных торгов в оперативном решении вопросов приватизации и разгосударствления объектов, активизации привлечения иностранного капитала в процессы приватизации постановлением Кабинета министров (22.06.99 г.) утверждена новая редакция Положения о Государственной комиссии по проведению тендерных торгов при продаже государственного имущества иностранным инвесторам. Комиссия имеет право:

- утверждать тендерную документацию и продажную цену объектов тендера, условия и критерии отбора иностранных экспертных компаний и посредников, привлекаемых к реализации объектов тендера;

- изменять стартовую цену объектов тендера в зависимости от конъюнктуры спроса на приватизируемый объект (пакет акций) и при наличии конкретных стратегических инвесторов с соответствующими инвестиционными обязательствами, согласно порядку, устанавливаемому Кабинетом министров Республики Узбекистан;

- принимать решение по продаже объектов и акций с комбинированными формами оплаты как за свободно конвертируемую валюту (СКВ), так и за национальную валюту и в счет поставки современного технологического оборудования при условии принятия иностранным инвестором конкретных инвестиционных обязательств в СКВ;

- приглашать на конкурсной основе для подготовки и проведения тендера иностранных технических, финансовых, юридических экспертов и посредников с оплатой их деятельности из средств займа Всемирного банка на осуществление институциональных преобразований, а также общих средств, поступающих от приватизации государственного имущества, с последующей компенсацией расходов из выручки от продажи объектов (акций) по тендеру;

- самостоятельно принимать решения по фактам волокиты, бюрократизма, затягивания сроков

Нефтегазовый комплекс Узбекистана: современное состояние и перспективы развития

решения вопросов, связанных с приватизацией объектов, и ускорению продажи иностранным инвесторам предприятий и акций.

Комиссия также вправе, в отдельных случаях, при привлечении инвестиций на предприятия, имеющие стратегическое значение для экономики:

- принимать решения о реструктуризации накопленных до продажи предприятия (доли акций) долгов перед бюджетом и государственными предприятиями, включая отсрочку платежей по ним;
- установить по запросу иностранного инвестора мораторий на повышение требований по

природоохранным показателям на период освоения новых производственных мощностей и продукции.

Целенаправленная политика государства по привлечению иностранных инвестиций, в конечном итоге, позволила превратить их в действенный фактор развития нефтегазовой и других базовых отраслей экономики Узбекистана, что в свою очередь будет залогом энергетической и экономической независимости нашего суверенного государства в XXI веке.

