

КРИЗИС – ВРЕМЯ ИНВЕСТИЦИЙ



ОЛЕГ ЛУКИН
«Нефтегазовая Вертикаль»

Узбекистан намерен использовать период экономического кризиса для кардинальной модернизации производства и наращивания потенциала нефтегазового комплекса. За шесть лет на эти цели планируется привлечь миллиарды долларов в проекты по разведке, добыче и переработке углеводородов.

Это открывает иностранным инвесторам не только возможность хорошо заработать на создании новых производств, но и заложить долгосрочную основу для совместного бизнеса в республике.

В июле узбекско-корейское СП «UzKorGasChemical» начало обустройство технологической зоны для Устюртского газохимического комплекса (УГХК) на месторождении Сургиль. До конца года на конкурсной основе будет выбран генеральный подрядчик на строительство «под ключ» завода стоимостью \$2,4 млрд. Аналогичный конкурс определит в этом году и подрядчика на строительство завода по выпуску синтетического жидкого топлива (GTL) стоимостью \$2,5 млрд.

От скважин — к заводам

Эти заводы вошли в число 52 инвестиционных проектов на сум-

му \$21,5 млрд, которые НХК «Узбекнефтегаз» намерен реализовать в 2009–2014 годах. Как заявил председатель правления холдинга Улугбек Назаров, «компания вступила в новую фазу инвестиционной деятельности, которая предполагает внедрение современных технологий по углубленной переработке углеводородов, освоение производства востребованной на рынках продукции и расширение экспортного потенциала».

Основной акцент сделан на проектах по переработке углеводородного сырья. «Многие зарубежные партнеры начинали работать с upstream-проектов. Сейчас мы диверсифицируем сотрудничество. Инвесторы заинтересо-

ны совместно перерабатывать сырье с выпуском продуктов газохимического производства. Также обсуждаются проекты по производству современного нефтегазового оборудования», — подчеркнул Назаров.

В сегменте upstream наряду с уже действующими контрактами инициируется ряд новых проектов, которые через пять-шесть лет должны обеспечить дополнительные источники добычи углеводородов, главным образом, природного газа.

Львиную долю из запланированных капиталовложений в выбранные проекты обеспечат зарубежные инвесторы, которым Ташкент создает особые льготы в виде освобождения от налоговых

выплат и создания зон свободного предпринимательства (см. «Льготный бизнес»). Часть средств выделяет узбекский холдинг, который будет непосредственным участником большинства проектов. По ряду выбранных объектов исполнители уже определены, в то же время по некоторым проектам общей стоимостью более \$10 млрд еще ведутся переговоры.

Стратегический приоритет

Среди шестилетних инвестиционных планов Ташкента приоритет отдается УГХК, заводу по производству синтетического жидкого топлива на Шуртанском ГХК, а также установке получения пропан-бутановой смеси на Мубарекском ГПЗ.

В 2009–2014 годах «Узбекнефтегаз» намерен реализовать 52 инвестиционных проекта на сумму \$21,5 млрд

Конкурс на строительство «под ключ» УГХК пройдет до декабря 2009 года. В составе СП UzKorGasChemical, которое будет владеть комплексом, «Узбекнефтегаз» имеет 50%, оставшуюся долю поделили южнокорейские компании Cogas, Lotte Daesan Petrochemical Corporation, LG International Corporation, SK Gas и STX Energy.

Корейцы привлекут \$2 млрд своих инвестиций и кредитов, «Узбекнефтегаз» выделит \$360 млн.

Комплекс мощностью 400 тыс. тонн полиэтилена, 100 тыс. тонн полипропилена и 3,7 млрд м³ товарного природного газа заработает в 2012 году.

До 2014 года Ташкент также намерен построить два завода по производству GTL. Один из них стоимостью \$2 млрд будет возведен на базе УГХК. Для его реализации «Узбекнефтегаз» готовится создать СП с компанией IPIC из ОАЭ.

Второй аналогичный завод стоимостью \$2,5 млрд построит созданное в июле СП в составе «Узбекнефтегаза», малайзийской Petronas и южноафриканской Sasol. Завод будет перерабатывать 3,5 млрд м³ газа и производить 672 тыс. тонн дизтоплива, 278 тыс. тонн авиакеросина, 361 тыс. тонн нефти и 63 тыс. тонн сжиженного газа.

Его планируется запустить в 2014 году. Проект будет финансироваться за счет кредитов и займов, привлекаемых Petronas и Sasol (\$2 млрд), средств «Узбекнефтегаза» (\$200 млн), а также кредита Фонда реконструкции и развития Узбекистана (\$220 млн).

С рядом компаний обсуждаются возможности производства нефтегазового оборудования в рамках СП в свободной индустриально-экономической зоне «Навои». В мае «Узбекнефтегаз» создал здесь два СП с корейскими Blitix и DongHo. UB Energy, созданное с Blitix, будет выпускать 30 комплектов оборудования для автогазонаполнительных компрессорных станций и около 70 тыс. автомо-

билльных газовых баллонов в год. СП UNG-DongHo Gascom наладит производство 100 тыс. штук электронных приборов учета газа.

До конца 2012 года автомобильный транспорт республики планируется перевести на газомоторное топливо. В рамках программы стоимостью около \$500 млн намечено построить сеть станций по заправке автотранспорта сжиженным и сжатым газом. Это позволит увеличить внутреннее потребление метана с 283,5 млн м³ до 919 млн м³ в год, а сжиженного газа — с 210 тыс. тонн до 638 тыс. тонн.

Финансирование программы планируется осуществлять за счет привлечения иностранных кредитов и прямых инвестиций в размере \$200 млн, а также средств госбюджета и «Узбекнефтегаза».

Помимо стратегических объектов в области переработки углеводородов, прорабатываются еще восемь проектов иностранного инвестирования в нефтегазохимию с объемом инвестиций \$1,3 млрд. Среди них, как минимум, пять объектов, по которым Ташкент еще не выбрал окончательных партнеров, хотя и ведет переговоры с компаниями (см. «Проекты переработки с поиском инвесторов»).

Значительную часть объектов Программы составляют проекты в области реконструкции и модернизации газотранспортной сферы. Крупнейшим газотранспортным проектом станет строительство узбекского участка экспортного трубопровода в Китай с инвестициями около \$3 млрд.

Ускорить upstream

Существенную долю в запланированных проектах занимают контракты на разведку и разработку месторождений углеводородов. Среди проектов в этой сфере есть как уже реализуемые, так и те, по которым продолжатся переговоры с потенциальными инвесторами. Причем в «Узбекнефтегазе» отмечают тенденцию инвестиционного роста в проекты по разработке и освоению новых перспективных площадей страны.

Весной началось финансирование обустройства месторожде-

Льготный бизнес

Чтобы усилить интерес зарубежных инвесторов в период кризиса, официальный Ташкент обеспечил льготный налоговый режим для проектов с участием иностранных компаний. В марте Ислам Каримов подписал специальный указ, который продлевает льготы, установленные в 2000 году для активизации освоения Устюртского региона, прогнозные ресурсы которого оцениваются в 1,7 трлн м³ газа и 1,7 млрд тонн жидких углеводородов.

Новый указ освобождает инвесторов от уплаты всех видов налогов и обязательных отчислений во внебюджетные фонды на период проведения ГРП. Кроме того, СП по добыче нефти и газа, образуемые с участием иностранных компаний, осуществлявших поисковые и разведочные работы, освобождаются от уплаты налога на прибыль сроком на семь лет с начала производства.

В конце 2008 года указом президента в Навоийской области создана свободная индустриально-экономическая область «Навои». Она будет функционировать в течение 30 лет с возможностью последующего продления. В этот период здесь будет действовать особый таможенный и налоговый режим, упрощенный порядок въезда, пребывания и выезда, а также получения разрешения на осуществление трудовой деятельности гражданами-нерезидентами Узбекистана.

Проекты переработки с поиском инвесторов

Проект	Мощность, тыс. тонн	Инвестиции, \$ млн	В т.ч. иностранные, \$ млн	Срок	Инвестор
Производство диверсифицированной полимерной продукции на Шуртанском ГХК	этан — 100	400	240	20.10.2014	В процессе переговоров с «Петронас», корейскими компаниями
Производство диверсифицированной полимерной продукции на Мубарекском ГПЗ	200	480		20.10.2014	В процессе переговоров с компаниями ОАЭ и Кореи
Производство комплексной переработки горючих сланцев в нефтепродукты на сырьевой базе месторождения Сангрунтау (Навоийская область)	Нефтепродуктов — 300, Ароматических углеводородов — 50	128		20.11.2015	В процессе переговоров
Реконструкция очистных сооружений и внедрение технологии переработки нефтешлама на Ферганском НПЗ		20		20.10.2012	В процессе переговоров
Гидроблагораживание масляных фракций на базе Ферганского НПЗ		12		20.10.2012	В процессе переговоров с Кувейтским инвестиционным фондом и компанией Tolaram Group (Сингапур)

Источник: НХК «Узбекнефтегаз»

ния Сургиль, которое станет сырьевой базой для УГХК. Запасы Сургилья оцениваются узбекскими геологами в 120–140 млрд м³ газа. Ценные компоненты, содержащиеся в природном газе этого месторождения, будут перерабатываться, а очищенный газ — подаваться в газотранспортную систему и реализовываться на экспорт. Освоением Сургилья занимается СП UzKorGasChemical.

В настоящее время крупнейшим из инвесторов в области освоения месторождений является российский ЛУКОЙЛ. Компания осваивает месторождения Кандымской группы, Хаузак и Шады, ведет разведку на Кунградском участке Устюрта, добывает углеводороды в Юго-Западном Гиссаре. Стоимость узбекских проектов ЛУКОЙЛа — \$4,3 млрд, а их осуществление обеспечит ежегодное производство 15 млрд м³ газа и 51,4 тыс. тонн нефти.

Второй по числу проектов и объему вложений в области upstream идет малайзийская «Петронас» с четырьмя контрактами на общую сумму \$1,2 млрд. Далее — швейцарская многопрофильная компания «Зеромакс» с несколькими проектами в Бухаро-Хивинском и Гиссарском регионах стоимостью около \$400 млн, а также «Газпром», китайские и корейские инвесторы.

В совокупности эти проекты, главным образом малайзийские, обеспечат добычу 12,2 млрд м³ газа в год. Они будут осуществ-

ляться в различных регионах Узбекистана, в том числе и на Устюрте. С учетом действующих проектов с иностранным участием и добываемых «Узбекнефтегазом» порядка 60 млрд м³ газа в год производство голубого топлива в республике возрастет до 87,2 млрд м³ уже к 2014 году.

По оценке узбекского холдинга, к Устюртскому, Бухаро-Хивинскому и Ферганскому регионам повышенное внимание уделяют китайская CNPC, корейские KNOС и KOGAS. В настоящее время в республике выделены 44 блока для проведения на их территории геологоразведочных работ иностранными инвесторами. Из них по 23 блокам иностранным компаниям выданы лицензии.

Но особый интерес для компаний представляют проекты, для которых окончательные партнеры еще не определены. Примерный объем инвестиций в их реализацию составит более \$543 млн. Среди них — геологоразведка на Хорезмском и Мешекли-Тузкойском нефтегазоносных инвестиционных блоках в Хорезмском регионе, а также на Акджарском (Устюртский) и Чимбайском (Бухаро-Хивинский регион).

К настоящему времени по нескольким блокам достигнуты предварительные соглашения о сотрудничестве с эмиратской «Мубадала» и российским «Стройтрансгазом». С точки зрения быстрой окупаемости инвестиций самым привлекательным называется проект дообустройства место-

рождения Южный Кемачи в Кашкардарьинской области. Срок его осуществления составит три года при инвестициях \$278,2 млн. В результате планируется добывать 3,3 млрд м³ газа и более 300 тыс. тонн нефти и конденсата в год.

Намерение Узбекистана вложить в ближайшие несколько

Ташкент создает зарубежным инвесторам льготы в виде освобождения от налоговых выплат и создания зон свободного предпринимательства

лет более \$20 млрд не осталось без внимания иностранных компаний. К настоящему времени совокупное лидерство принадлежит инвесторам из стран Восточной Азии. В то же время появляется тенденция возникновения альянсов, создаваемых с ними арабскими и, в меньшей степени, российскими компаниями.

Появляется тенденция возникновения в Узбекистане альянсов компаний Восточной Азии с арабскими и, в меньшей степени, с российскими инвесторами

Очевидно, что партнерство с малайзийскими, китайскими и корейскими «фаворитами» Ташкента в ближайшие несколько лет может стать распространенным вариантом проникновения на растущий нефтегазовый рынок Узбекистана. 