

НИ ХАО, УРИХТАУ?



СЕРГЕЙ СМИРНОВ
Независимый эксперт, Казахстан

Газонефтеконденсатное месторождение Урихтау было открыто в 1983 году и приурочено к верхней карбонатной толще КТ-1. С 1983 по 1988 годы в пределах месторождения было пробурено 19 скважин: 6 поисковых и 13 разведочных. В октябре 1988 года в ГКЗ СССР были утверждены начальные геологические запасы свободного газа в количестве 39,82 млрд м³, конденсата — 11,62 млн тонн, нефти — 6,49 млн тонн, растворенного газа — 2,39 млрд кубов.

КТ-2: из грязи в князи

В результате бурения 10 разведочных скважин карбонатная толща КТ-2 была признана на тот период непродуктивной: при испытании 37 объектов на разных гипсометрических отметках только в одном из них был получен незначительный приток газа, в остальных — обнаружались или слабые притоки воды или объекты оказались «сухими».

Однако, по мнению геологов «КазМунайГаза», наряду с недоизведанностью разреза по карбонатной толще КТ-2, на месторождении оставались невыяснен-

В конце мая текущего года национальная нефтегазовая компания «КазМунайГаз» обнаружила крупные запасы углеводородов на месторождении Урихтау в Актюбинской области. В настоящее время идут переговоры по созданию совместного предприятия на равнодолевой основе с китайской корпорацией CNPC для освоения месторождения.

Вхождение корпорации в проект Урихтау, помимо расширения ресурсной базы, позволит CNPC решить вопрос с поставками газа в строящийся газопровод Бейнеу–Бозой–Шымкент, который должен соединиться с газопроводом Казахстан–Китай.

ными перспективы нефтегазонасности надсолевых отложений, которые были дополнительно уточнены в 2010 году в результате 3D-сейсморазведочных работ.

В сентябре 2010 года начато бурение первой разведочной скважины проектной глубиной до 4 тыс. метров. Результаты подтвердили высокую перспективность КТ-2: в мае текущего года получили «мощный фонтанный приток нефти с газом». По предварительной оценке, перспективные ресурсы углеводородов по КТ-2 в пределах контура геологического отвода составляют более 200 млн тонн.

Сейчас бурится вторая скважина, а во второй половине текущего года ожидается начало бу-

рения третьей. В целом в ходе разведочного периода, который рассчитан до 2014 года, на месторождении будет пробурено пять разведочных скважин, после чего

В конце 1980-х в результате разведочного бурения карбонатная толща КТ-2 месторождения Урихтау была признана непродуктивной

планируется произвести оперативный подсчет запасов.

Бурение скважин по проекту опытно-промышленной эксплуатации на Урихтау начнется в 2012 году, добыча нефти и газоконденсата — в 2013-м, а газа — ориентировочно в 2016 году в объеме

1,5–2 млрд м³ в год. До товарного состояния газ будет доводиться на Жанажольском ГПЗ.

Некоторые геологи полагают, что Урихтау, тем не менее, осталось недоразведанным. По их мнению, возможно открытие нефти в девонских отложениях.

Проведенные к 2010 году исследования ситуацию кардинально изменили: перспективные ресурсы углеводородов по КТ-2 составляют более 200 млн тонн

Но половину территории месторождения Урихтау занимают пески Кокжиде, которые входят в перечень геологических объектов государственного природно-заповедного фонда республикан-

Разрабатывать Урихтау «КазМунайГаз» и CNPC будут совместно: меморандум был подписан еще в октябре 2009 года в Пекине

ского и международного значения, где добычу нефти вести запрещено.

Более того, в песках Кокжиде на глубине 150 метров находятся

Предметом переговоров являются только утвержденные запасы по КТ-1; перспективные объекты по КТ-2 будут осваиваться Казахстаном самостоятельно

уникальные по качеству и величине запасы пресной воды, которой можно обеспечить всю западную часть Казахстана. Работы по

С трудом верится в то, что Китай, уже выделив Астане пакет финансовой помощи свыше \$10 млрд, будет рассчитывать только на газовые «вершки»

нефтеразведке и добыче углеводородов в этой местности неизбежно приведут к необратимым изменениям в окружающей среде?

Особый партнер

Разрабатывать Урихтау «КазМунайГаз» и CNPC будут совместно: меморандум был подписан еще в октябре 2009 года в Пекине, как и дополнительное соглашение к рамочному договору об основных принципах строительства второй очереди нефтепровода Казахстан–Китай.

И это понятно. Пекин намерен создать дополнительные возможности импорта природного газа, учитывая резкий рост спроса на него на внутреннем рынке. Так, по оценкам CNPC, только за период с 2011-го по 2015 год потребление природного газа в Китае вырастет на 77% — с 130 млрд до 230 млрд м³.

В начале текущего года — в ходе визита президента Н.Назарбаева в Пекин — CNPC объявила о подписании с «КазМунайГазом» Принципиального соглашения о сотрудничестве по проекту Урихтау. В настоящее время идут переговоры по созданию СП на равнодолевой основе.

По словам Курмангазы Исказиева, главного геолога КМГ, «предметом переговоров являются только утвержденные запасы по карбонатной толще КТ-1, которые будут служить в качестве ресурсной базы для газопровода Бейнеу–Бозой–Шымкент... Открытые же нами перспективные объекты по КТ-2 не являются предметом переговоров с китайцами. Разведочные работы по карбонатной толще КТ-2 и девону будут проводиться только собственными силами».

Вхождение в проект освоения Урихтау позволит CNPC получать газ с месторождения по сниженной цене, поскольку китайская сторона будет не покупать его у «КазМунайГаза», а сама добывать сырье, которое послужит источником поставки газа в Китай.

Китайская сторона в целях ускорения реализации проекта предоставила СП ТОО «Газопровод «Бейнеу–Шымкент» (учредители — АО «КазТрансГаз» и китайская Trans-Asia Gas Pipeline) в рамках проектного финансирования долгосрочный льготный кредит в размере \$2,5 млрд.

Планируется, что к концу 2012 года первый этап второй очереди проекта будет запущен в эксплуатацию и начнет переброску газа. До 2013 года предполагаемая мощность магистрали — 5 млрд м³ в год, после 2013 года возможно увеличение объемов до 10 млрд м³.

В свою очередь, НК «КазМунайГаз», помимо выручки с продажи доли в проекте Урихтау, сократит свои расходы по освоению месторождения. Кроме того, успешное освоение месторождения и ввод газопровода Бейнеу–Бозой–Шымкент позволят Казахстану обеспечить газом южные регионы республики, тем самым снизив зависимость от поставок газа из Узбекистана.

Однако с трудом верится в то, что Китай, уже выделив Астане пакет финансовой помощи свыше \$10 млрд, будет рассчитывать только на газовые «вершки». Скорее всего, китайцы, приобретя половину месторождения Урихтау и построив газопровод, озабочены «корешками» и будут искать возможности качать практически весь газ в Поднебесную. В WikiLeaks приводится мнение представителя компании Baker Hughes: «У КМГ, конечно, есть вес, но так как кэш контролирует CNPC, то они и диктуют условия».

Китайский локомотив

Власти создают крупную государственную нефтегазовую компанию, способную самостоятельно вести разведку и освоение месторождений и консолидируют нефтегазовые активы в АО «Разведка Добыча КазМунайГаз» (РД КМГ).

Так, 26 мая, еще будучи главой НК «КазМунайГаз», К.Кабылдин заявил о том, что не исключается возможность передачи доли в разработке нефтегазового месторождения Кашаган своей дочерней структуре АО «Разведка Добыча КазМунайГаз». А днем ранее, «КазМунайГаз» и РД КМГ подписали меморандум о возможном участии последней в офшорных блоках на Каспии. В нем предусматривается предоставление РД КМГ доступа к детальным геолого-геофизическим

и финансово-экономическим данным по ряду нефтегазовых проектов.

В перечень проектов входят, в частности, морские блоки — Жамбыл, Мертвый Култук, Женис, Година, С-1 и С-2, а также Урихтау. РД КМГ проведет технико-экономическую и коммерческую оценку инвестиционной привлекательности вышеуказанных проектов с целью рассмотрения вопроса своего участия в их реализации.

В случае положительного решения Китай автоматически становится участником этих проектов, поскольку наряду с НК «КазМунайГаз» (с долей 59,38%) крупным акционером РД КМГ является китайский государственный фонд China Investment Corp. (11%).

Кроме того, аналитики неоднократно обращали внимание на явное превалирование в процессе принятия и реализации решений по ряду вопросов интересов не государства, а тех или иных групп влияния, соперничающих за контроль над стратегическими ресурсами.

Таким образом, CNPC может получить контроль над месторождением Урихтау. Отметим, что CNPC через дочернюю компанию АО «CNPC-Актобемунайгаз» уже разрабатывает месторождения Жанажол, Кенкияк надсолевой и Кенкияк подсолевой.

Напомним, что Китай пришел на энергетический рынок Казахстана сравнительно поздно — в 1997 году, когда CNPC за \$325 млн купила 60,3% акций ОАО «Актобемунайгаз». Однако за короткий период времени под сенью китайского иероглифа оказались значительные нефтегазовые ресурсы страны, в которых Пекин стал где долевым, а где и единственным обладателем права на разработку.

Сегодня, по официальным данным, доля компаний с китайским участием в нефтедобыче Казахстана оценивается в 22% (уступая казахстанским — 28% и американским компаниям — 24%), а китайские инвестиции составляют 26% всех иностранных инвестиций в нефтегазовый сектор страны.

УРИХТАУ

Газонефтеконденсатное месторождение Урихтау расположено в Западном Казахстане и относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Граничит с разрабатываемыми месторождениями Жанажол, Кенкияк, Алибекмола.

Месторождение классифицируется как крупное с доказанными запасами газа в 40 млрд м³, что составляет около 2% общих запасов газа Казахстана.

Нефть нефтяной оторочки легкая, с плотностью 507 кг/м³, сернистая (0,59%), парафинистая (7,4%), смолистая. Газ, растворенный в нефти, по составу тяжелый, этансодержащий, доля тяжелых углеводородов достигает 10%, метана — 79,4%, сероводорода — 4,2%.

Газ газоконденсатной части залежи содержит 11% тяжелых углеводородов, 81,4% метана, 2% сероводорода, 2% азота и 2,4% двуокиси углерода.

В целом китайские инвестиции, вложенные в Казахстан, составляют свыше \$20 млрд, или почти 15% ВВП, увеличившись с 2007 года более чем в 20 раз. Китайцы заняли четвертое место среди основных инвесторов Казахстана!

Кроме того, Поднебесная является крупнейшим внешним кредитором республики. В частности, 13 июня рамочным соглашением о финансовом сотрудничестве между АО «Самрук-Энерго» и Экспортно-импортным банком Китая подтверждено намерение последнего выделить еще \$0,5 млрд на энергетические проекты в Казахстане.

Примечательно, что китайские кредитные ресурсы должны использоваться для реализации проектов с участием китайских компаний, т.е. фактически работать на китайскую экономику. Мировой экономический кризис заметно упрочил позиции китайского бизнеса в Казахстане: в 2010 году объемы двусторонней торговли достигли \$20,4 млрд, что значительно превысило докризисные показатели.

По некоторым аналитическим оценкам, Поднебесная уже контролирует до 1/3 нефтегазовой отрасли республики, а после сделки по освоению Урихтау ее влияние еще более возрастет. Однако казахстанские чиновники призывают не поддаваться фобии и заверяют, что из соображений национальной безопасности власти страны не допустят превалирования отдельных инвесторов в самом прибыльном секторе отечественной экономики.

В частности, премьер-министр К.Масимов утверждает, что Китай не угрожает независимости Казахстана, а сотрудничество с ним — в интересах Астаны, кото-

Власти консолидируют нефтегазовые активы в АО «Разведка Добыча КазМунайГаз», акционером которого (11%) является фонд China Investment Corporation

рая, следуя своей многовекторной политике, успешно лавирует между Пекином и Москвой.

Тем не менее, процесс внедрения китайских компаний в энер-

В итоге, по некоторым оценкам, Поднебесная и без Урихтау уже контролирует до 1/3 нефтегазовой отрасли республики

гетический сектор Казахстана, как и формирование инструментов и механизмов экономического влияния на Казахстан, с каждым годом усиливается. Не следует забывать, что Пекин не яв-

Пекин не является бескорыстным меценатом: внешнеэкономическое сотрудничество подчинено задачам развития китайской экономики

ляется бескорыстным меценатом: экономическое сотрудничество Поднебесной с зарубежьем (и Казахстан не исключение) подчинено задачам развития китайской экономики. 