



НАКОПИТЕЛЬНЫЙ ВКЛАД

Сегодня азиатские компании усиливают свое присутствие в Центральной Азии. Компании из Малайзии, Южной Кореи, Сингапура, Китая охотно вкладывают крупные инвестиции в проекты по добыче и переработке углеводородов в этом регионе. Причем, в отличие от российских компаний, азиаты быстрее договариваются с властями работать на их условиях, тем самым успешней внедряются в проекты.

Государственная нефтегазовая компания Малайзии Petronas планирует инвестировать в проекты в Центральной Азии как минимум около \$6,5 млрд.

Начав бизнес в этом регионе с освоения морского блока в Туркменистане, компания сегодня расширяет свое присутствие за счет приобретения углеводородных активов в Узбекистане, а также готовится участвовать в создании крупных производств по переработке углеводородов и морской инфраструктуры в туркменском секторе Каспия.

Уже в 2010 году малайзийцы планируют добывать 5 млрд м³ газа на морском блоке в Туркменистане. А к 2012 году с учетом проектов в Туркменистане и Узбекистане годовой уровень добычи Малайзии может превысить 13 млрд м³.

Шаг за шагом

В этом году Petronas значительно укрепила свое присутствие в Узбекистане, как в области добычных проектов, так и в перерабатывающей сфере. С октября Petronas и «Узбекнефтегаз» приступили к реализации СРП по разработке месторождений Урга, Куаныш и Акчалакской группы Устюртского региона. В ближайшее время малайзийцы собираются прирастить свои углеводородные активы в этой республике за счет Байсунскоого и Сурханского инвестиционных блоков в Сурхандарьинском регионе.

Кроме того, компания планирует приступить к реализации проектов по созданию газоперерабатывающих производств в Узбекистане и Туркменистане, а также по производству морских платформ в Каспийском регионе.

На осуществление запланированных проектов Petronas намерена инвестировать несколько миллиардов долларов (см. «Проекты Petronas»). Эти затраты малайзийцы собираются окупать за счет экспорта природного газа и продукции нефтегазохимии. Уже в ближайшие пять лет компания может стать одним из крупных зарубежных экспортеров углеводородной продукции из Центральной Азии.

Объемы планируемой добычи газа у Petronas по разведанным запасам сопоставимы с уровнем самого крупного зарубежного недрапользователя в Центральной Азии — ЛУКОЙЛа, который в рамках узбекских проектов планирует добывать 12–14 млрд м³ газа к 2012 году. Однако малайзийцы уже сейчас обходят россиян, вкладывая инвестиции в этом регионе в крупные проекты в области газопереработки и морской инфраструктуры, что в перспективе обеспечит им до-

полнительный доход и более прочные позиции на региональном рынке.

Активы суши

В октябре вступило в силу СРП между «Узбекнефтегазом» и Petronas по разработке трех месторождений в Устюртском регионе. Малайзийцы получили лицензию на 35 лет с учетом пятилетнего разведочного периода. Инвестиции компании в проект в 2009–2014 годах составят \$500 млн, в том числе \$50 млн в этом году. Для выполнения работ создана дочерняя компания — Petronas Carigali (Urga) Operating Comp.

На первом этапе начнется разработка газоконденсатных месторождений Акчалакской группы с запасами 125 млрд м³ газа и более 130 млн тонн жидких углеводородов. Petronas планирует начать добычу здесь в 2010 году на уровне 700 млн м³ в год. Добычные возможности месторождений Урга и Куаныш будут определены после разведки. На первоначальном этапе эксплуатации раздел продукции составит по 50% малайзийской и узбекской сторонам.

До конца этого года Petronas готовится подписать с «Узбекнефтегазом» еще одно СРП — по разработке месторождений Байсунского блока в Сурхандарьинском регионе, на котором компания ведет разведочные работы с 2006 года. За это время здесь открыты два месторождения — Гаджак и Когнисай. Предполагается, что малайзийцы получат лицензию на 35 лет. В 2009 году на геологоразведочные работы по Байсунскому блоку инвестировано \$72,4 млн, а общие инвестиции в проект составят \$660 млн. Уровень добычи ожидается в объеме 2,2 млрд м³ в год.

С конца 2008 года Petronas ведет геологоразведочные работы на Сурханском блоке Сурхандарьинской области. Малайзийцы получили лицензию на геологическое изучение блока на пять лет, в течение которых инвестируют \$20 млн. По результатам разведки будет принято решение о разработке месторождений на основе СРП или СП.

Морской газ — от Petronas

Во второй половине 2010 года Petronas намерена начать промышленную добычу газа в туркменском секторе Каспийского мо-

К 2012 году с учетом проектов в Туркменистане и Узбекистане годовой уровень добычи газа Petronas может превысить 13 млрд м³

ря. Малайзийцы первыми из зарубежных компаний приступили к освоению туркменского шельфа, заключив в 1996 году СРП на 28 лет по договорной территории

Кроме того, компания планирует приступить к реализации проектов по созданию газоперерабатывающих производств в Узбекистане и Туркменистане, а также по производству морских платформ

«Блок-1», куда входят месторождения Махтумкули, Овез и Диярбекир. По результатам разведочных работ ресурсы блока оцениваются в 1 трлн м³ газа, более

Малайзийцы уже сейчас обходят россиян, вкладывая инвестиции в крупные проекты газопереработки и морской инфраструктуры в Центральной Азии

200 млн тонн нефти и 300 млн тонн газоконденсата.

На первом этапе планируется ввести в разработку месторождение Махтумкули, которое обеспе-

В октябре вступило в силу СРП между «Узбекнефтегазом» и Petronas по разработке трех месторождений в Устюртском регионе; инвестиции в проект в 2009–2014 годах составят \$500 млн

чит добычу 5 млрд м³ в год. На месторождении подготовлены пять эксплуатационных скважин, способных обеспечить ежесуточ-

Проекты Petronas в Центральной Азии

Проекты	Ресурсы и запасы	Годовые объемы производства	Инвестиции, \$млн		Сроки реализации
			Вложено	Всего	
«Блок-1» на туркменском шельфе Каспийского моря	1 трлн м ³ газа, более 200 млн т нефти, 300 млн тонн газового конденсата	10 млрд м ³ газа, 500 тыс. т нефти, 4 млн т газового конденсата	2 300	Нет данных	1996–2024 гг.
СРП по разработке месторождений Угра, Куаныш и Акчалакской группы	125 млрд м ³ газа, более 130 млн т жидких углеводородов	700 млн м ³	50 в 2009 г.	500 в 2009–2014 гг.	35 лет
Геологоразведка на Сурханском блоке	Проводится оценка запасов	Не определено		20	2008–2012 гг.
СРП по разработке месторождений на Байсунском блоке	Проводится оценка запасов	2,2 млрд м ³ в год	72,35 в 2009 г.	660,7	35 лет
Строительство ГПЗ на базе месторождения Гаджак		Очистка и осушка 2,2 млрд м ³ газа в год			Готовится ТЭО
СП «Узбекнефтегаз», Petronas и Sasol — строительство завода GTL на базе Шуртанского ГХК		672 тыс. т дизтоплива, 278 тыс. т авиакеросина, 361 тыс. т нефти, 63 тыс. т сжиженного газа		2 700	2009–2012 гг.
Международный консорциум Aral Sea Operating Company («Узбекнефтегаз», Petronas, «ЛУКОЙЛ Оверсиз», KNOC и CNPC — все по 20% акций)	1 трлн м ³ газа	Не определено	100 в 2009 г.	Не определено	35 лет
Производство полимерной продукции на Шуртанском ГХК		100 тыс. т полиэтилена, 110 тыс. т этилена		300	2010–2014 гг.
Цех по сборке морских платформ в Туркменистане					Готовится ТЭО

но 1,5–2 млн м³ газа. К 2012 году за счет бурения и ввода в эксплуатацию новых месторождений объем добычи на договорной территории будет увеличен до 10

До конца этого года стороны подпишут еще одно СРП — по разработке месторождений Байсунского блока с инвестициями \$660 млн

млрд м³ и удерживаться на этом уровне в течение 20 лет.

Сейчас Petronas строит береговой газовой терминал в прибрежном поселке Киянлы. Здесь будет осуществляться комплексная очистка и подготовка к экс-

тации месторождения Диярбекир Petronas начала добычу нефти. За этот период добыто около 900 тыс. тонн. На середину года суточный объем нефтедобычи достиг 900 тонн. По данным компании, нефтяные месторождения «Блока-1» имеют большой потенциал для увеличения добычи. Кроме того, на первом этапе разработки планируется добывать 2,4 млн тонн газового конденсата с дальнейшим увеличением до 4 млн тонн в год. Компания инвестировала в развитие проекта около \$2,3 млрд.

В Узбекистане Petronas владеет 20%-ной долей в международном консорциуме Aral Sea Operating Company, который в 2006 году подписал с правительством Узбекистана СРП по разработке месторождений узбекской части Аральского моря на 35 лет. В консорциум также с 20%-ными долями входят «Узбекнефтегаз», «Лукойл Оверсиз», корейская KNOC и китайская CNPC.

Узбекские геологи оценивают ресурсы блока в 1 трлн м³ газа. В 2007–2008 годах в западной и центральной частях блока проведены сейсморазведочные работы 2D. В результате выявлены четыре

перспективные структуры. В конце ноября 2009 года на выявленных структурах начнется бурение двух разведочных скважин. По условиям соглашения, Узбекистану будет принадлежать при разделе продукции 50%, каждому из пяти участников консорциума — по 10%.

В ногу с властями

Малайзийская компания чутко реагирует на приоритетные задачи, которые ставят перед нефтегазовым комплексом власти Узбекистана и Туркменистана. Это обеспечивает ей статус приоритетного партнера и возможности для расширения присутствия на рынке.

В Узбекистане с 2008 года взят курс на глубокую переработку углеводородного сырья и создание новых производств по выпуску продукции его переработки. Ташкент призвал иностранных инвесторов не ограничиваться только проектами в области добычи нефти и газа, а диверсифицировать свой бизнес в перерабатывающую отрасль.

Малайзийцы отреагировали на призыв властей, предложив в мае прошлого года построить завод по производству синтетического

жидкого топлива на базе Шуртанского газохимического комплекса (ГХК). В апреле 2009 года к реализации проекта привлечена южноафриканская Sasol. В ноябре «Узбекнефтегаз», Petronas и Sasol создали на паритетных началах СП «Uzbekistan GTL». Согласно предТЭО, расчетная стоимость проекта составит \$2,7 млрд.

Сырьем для производства топлива станет метан, поступающий с Шуртанского ГХК. Завод будет перерабатывать 3,5 млрд м³ газа и производить на основе технологии Sasol 672 тыс. тонн дизтоплива, 278 тыс. тонн авиакеросина, 361 тыс. тонн нефти и 63 тыс. тонн сжиженного газа. Его планируется ввести в строй в 2014 году. Строительство будет финансироваться за счет средств Petronas, Sasol и «Узбекнефтегаза», а также \$1,9 млрд зарубежных кредитов, предоставляемых СП на условиях проектного финансирования.

В 2009–2011 годах Petronas также планирует инвестировать \$300 млн в проект по расширению производства этилена и полиэтилена на Шуртанском ГХК. Проект предусматривает увеличение производства полиэтилена со 125 до 225 тыс. тонн и этилена со 140 до 250 тыс. тонн в год. Кроме того, в рамках СРП по Байсунскому блоку на месторождении Гаджак предусмотрено построить завод по переработке и осушке газа с высоким содержанием серы.

В Туркменистане Petronas собирается построить в Киянлы цех по сборке морских платформ. Учитывая появление на туркменском шельфе новых инвесторов, компания рассчитывает с большой выгодой задействовать производственные мощности будущей верфи для ремонта и сборки морских конструкций других операторов.

Экспортный вектор

Свою часть нефти, добываемой на туркменском шельфе Каспия, Petronas самостоятельно экспортирует танкерами. Причем компания доводит ее до экспортной кондиции уже на плавучем нефтехранилище. Установленное

здесь оборудование позволяет подготовить экспортную нефть с содержанием осадка и воды менее 0,5% и температурой отгрузки +50 градусов для предотвращения парафинообразования. По условиям СРП 60% стоимости добытой нефти направляется на компенсацию затрат, остальные 40% считаются прибылью и делятся поровну.

Весь добываемый на туркменском шельфе газ также пойдет на экспорт. По соглашению с Petronas «Туркменгаз» будет закупать у компании все объемы газа и реализовывать его на внешние рынки. Потенциальным покупателем считается «Газпром», которому газ может поставляться по САЦ-3, а в перспективе — в Прикаспийский газопровод. Не исключается, что газ Petronas может быть реализован и европейцам в случае постройки Транскаспийского газопровода. В 2006 году обсуждался вариант транспортировки газа Petronas через Казахстан по САЦ-3, от которой предполагалось протянуть ветку к казахстанскому участку газопровода в Китай.

Возможности газотранспортной системы Узбекистана также позволяют транспортировать узбекский газ Petronas как в Россию, так и в Китай. В этом году постановлением президента Узбекистана утвержден механизм работ по устьютскому СРП Petronas. Предусмотрено, что газ будет экспортироваться через «Узтрансгаз» («дочка» «Узбекнефтегаза»), а газовый конденсат поставляться на внутренний рынок. Валютная выручка от реализации газа будет поступать на счета «Узтрансгаза» по договору поручения, затем перечисляться на совместный счет оператора в зарубежном банке для последующего распределения между Узбекистаном и оператором в соответствии с условиями СРП.

На азиатской волне

Стратегия развития нефтегазовых отраслей государств Центральной Азии сегодня все больше ориентируется на глубокую переработку углеводородного сырья. Поэтому действующие в

этих странах инвесторы, скорее всего, станут постепенно переориентироваться на углубленную переработку нефти и газа. Тем

В Узбекистане Petronas владеет 20%-ной долей в международном консорциуме Aral Sea Operating Company по разработке месторождений узбекской части Аральского моря на 35 лет

более что реализация на внешних рынках продуктов с высокой нормой добавочной стоимости, произведенных в Центральной Азии, экономически более выгод-

Малайзийская компания чутко реагирует на приоритетные задачи, которые ставят перед нефтегазовым комплексом власти Узбекистана и Туркменистана

на для республик, нежели экспорт сырья.

И очевидно, центральноазиатские страны станут отдавать все большее предпочтение азиатским компаниям, нежели российским. По мере того, как восточ-

Возможности газотранспортной системы Узбекистана позволяют транспортировать узбекский газ Petronas как в Россию, так и в Китай

ноазиатские компании будут вкладывать более масштабные инвестиции в проекты по созданию перерабатывающих и химических производств, местные власти могут идти и на более значительные уступки таким ин-

Очевидно, центральноазиатские страны станут отдавать все большее предпочтение азиатским компаниям, нежели российским...

весторам в плане доступа к разработке и добыче углеводородного сырья на перспективных месторождениях. 