

Сотрудничество России и Казахстана в совместном освоении месторождений: проекты и документы*

Редакция «Нефть, Газ и Право Казахстана» начинает публикацию серии материалов о совместных проектах Республики Казахстан и других прикаспийских государств.

Курмангазы

Перспективная структура Курмангазы (Кулалинская) расположена на шельфе северной части Каспийского моря. Извлекаемые ресурсы нефти по структуре оцениваются разными специалистами в величину от 550 до 1800 млн т. В качестве так называемого базового варианта принята цифра 980 млн т. Основные перспективные горизонты (юрские и меловые) залегают в пределах структуры на глубинах от 300 до 1200 м, определенный интерес представляют также отложения триаса, залегающие на глубинах 1200–2000 м.

В течение длительного периода времени нефтегазопроисковые работы в пределах выявленной предшествующими сейсмическими исследованиями структуры Курмангазы не могли выполняться из-за наличия нерешенных вопросов по прохождению линии разграничения юрисдикций России и Казахстана.

Подписание президентами России и Казахстана В.В. Путиным и Н.А. Назарбаевым 13 мая 2002 г. Протокола к Соглашению о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование открыло доступ к совместному освоению компаниями двух стран ресурсов углеводородов как структуры Курмангазы, так и двух других объектов, по которым также существовали нерешенные территориальные проблемы — Хвалынскому месторождению и структуре Центральной.

Подписав данный Протокол, Россия и Казахстан договорились о разграничении зон недропользования в северной части Каспийского моря и о совместном освоении указанных структур и месторождения на основе принципа справедливости.

ООО «РН — Казахстан» — дочерняя компания российской государственной компании

ОАО «НК «Роснефть» — была уполномочена Правительством Российской Федерации (распоряжение Правительства Российской Федерации от 8 августа 2003 г. № 1094-р) участвовать в проекте освоения структуры Курмангазы и финансировать российскую долю затрат в проекте.

Со стороны Казахстана уполномоченной организацией назначена также дочерняя компания государственной компании АО «НК «КазМунайГаз» — АО «МНК «КазМунайТениз».

Протоколом предусматривается, что в качестве контракта на недропользование по структуре Курмангазы будет использоваться соглашение о разделе продукции (СРП).

Уполномоченными компаниями согласовано, что в качестве совместной структуры для реализации проекта будет использоваться консорциум без образования юридического лица со следующими долями участия: АО «КазМунайТениз» — 50 %; ООО «РН — Казахстан» — 25 % (до момента реализации опциона Российской стороны ООО «РН — Казахстан» будет иметь права и обязанности по проекту в объеме 50 %); опцион Российской стороны — 25 %.

После продолжительных переговоров стороны пришли к соглашению, позволяющему наконец перейти к практической реализации проекта совместного освоения структуры Курмангазы. В рамках этих договоренностей 6 июля 2005 г. в Астане были подписаны Соглашение о разделе продукции и Соглашение о совместной деятельности.

В соответствии с этими документами экономический режим СРП (включая налоговый и таможенный) применяется без изменений в течение всего срока действия СРП, если не предусмотрено иное право подрядчика и Республики Казахстан на внесение изменений в СРП с целью восстановления экономических интересов сторон в случае изменений в законодательстве или вступления в силу либо прекращения действия международных соглашений.

* Источник информации: официальный сайт ОАО «НК «Роснефть»: <http://www.rosneft.ru/projects/kazakhstan.html>.



Начало коммерческой добычи нефти планируется на 2014 г. Предполагаемый период добычи составит до 45 лет. Прогнозируемый уровень добычи нефти — около 32 млн т в год по «базовому варианту».

На текущем этапе в рамках достигнутых договоренностей сформированы Управляющий и Операционный комитеты. В состав Управляющего комитета вошли два представителя подрядчика (по одному от каждой подрядной компании) и равное количество представителей Республики Казахстан.

Выплачен подписной бонус в размере 50 млн дол. Каждая подрядная компания выплатила свою пропорциональную часть подписного бонуса.

Проводятся тендеры с целью привлечения подрядных организаций. В соответствии с положениями СРП приоритет при привлечении подрядных организаций при прочих равных условиях будет отдаваться казахстанским компаниям.

Структура Курмангазы находится в заповедной зоне Каспийского моря, вследствие чего вопросам экологии уделяется первоочередное внимание. При бурении и испытании скважин будет применяться современная техника и передовые технологии, исключающие возможность загрязнения окружающей среды. В соответствии с требованиями действующего казахстанского законодательства буровые работы будут проводиться по принципу «нулевого сброса». Все риски бурения, в том числе экологические, застрахованы.

Кроме того, в период строительства скважины будет проводиться постоянный экологический мониторинг; все промышленные и бытовые отходы будут вывезены на береговую базу для дальнейшей переработки и утилизации.

Согласно проекту разработки месторождения разведочные работы будут вестись в течение шести лет и могут быть продлены в зависимости от результатов. В рамках геолого-разведочных работ в 2006 г. предполагается бурение двух разведочных скважин: одна скважина глубиной 2000 м (до триаса), вторая скважина глубиной 1300 м.

Работы по бурению первой разведочной скважины были начаты в начале апреля 2006 г. Продолжительность цикла работ по бурению скважины на проектную глубину в 2 тыс. м составит 78 суток, глубина моря в точке бурения — около 6 м. Буровым подрядчиком по проекту выступает компания «ЛУКОЙЛ Шельф Лтд.» с использованием самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) «Астра».

Бурение оценочных скважин запланировано в 2008–2010 гг.

Подсчет запасов месторождения запланирован на 2010 г. В течение 90 дней с даты утверждения объема извлекаемых запасов будет выплачен бонус коммерческого обнаружения в размере 0,1 % от стоимости утвержденных извлекаемых запасов. Стоимость запасов определяется на основе цены, установленной на международной (Лондонской) бирже на дату осуществления платежа.

Основные документы, регламентирующие реализацию проекта освоения структуры Курмангазы

- Соглашение между Российской Федерацией и Республикой Казахстан о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998 г.;
- Протокол к Соглашению от 13 мая 2002 г.;
- распоряжение Правительства Российской Федерации от 25 июля 2002 г. № 1026-р (назначение ОАО «НК «Роснефть»» уполномоченной организацией по проекту от Российской стороны);
- постановление Правительства Республики Казахстан от 13 июня 2002 г. № 637а (назначение ЗАО «НК «КазМунайГаз» уполномоченной организацией по проекту от Казахской стороны);
- распоряжение Правительства Российской Федерации от 8 августа 2003 г. № 1094-р (частичное изменение распоряжения Правительства Российской Федерации от 25 июля 2002 г. № 1026-р — назначение ООО «РН — Казахстан», специально созданной для работы на территории Республики Казахстан дочерней компании НК «Роснефть», уполномоченной организацией от Российской стороны);
- постановление Правительства Республики Казахстан от 7 апреля 2004 г. № 383 (назначение ЗАО «МНК «КазМунайТениз» — дочерней компании ЗАО «НК «КазМунайГаз»» — уполномоченной организацией по проекту от Казахской стороны).

Хронология развития проекта

13 августа 2002 г. подписан Меморандум о взаимопонимании между НК «Роснефть» и НК «КазМунайГаз»;



22 ноября 2002 г. ОАО «НК «Роснефть» и ЗАО «НК «КазМунайГаз» подписано Соглашение о принципах совместной реализации проекта Курмангазы;

согласован проект Соглашения о совместной деятельности, за исключением отдельных положений;

25 июля 2003 г. согласованные НК «КазМунайГаз» и НК «Роснефть» проект СРП и Технико-экономическое обоснование (ТЭО) по структуре Курмангазы направлены в Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан для проведения экспертизы и согласования;

16–17 сентября 2003 г. прошел первый этап переговоров с Министерством энергетики и минеральных ресурсов, после чего переговоры по СРП были заморожены в связи с внесением в Парламент Республики Казахстан изменений в налоговое законодательство;

1 января 2004 г. вступили в силу изменения в Налоговый кодекс Республики Казахстан, существенно изменившие условия осуществления проектов в сфере недропользования, значительно снизив их привлекательность для инвесторов;

в течение 2004 г. велись активные поиски путей обеспечения взаимовыгодных условий реализации проекта;

27 августа 2004 г. в Парламент Республики Казахстан внесены предложения о новых изменениях налогового законодательства, улучшающих экономику проекта для инвесторов;

1 января 2005 г. вступил в силу Закон Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты по вопросам налогообложения». Благодаря принятым изменениям стало возможным возобновление переговорного процесса по подготовке Соглашения о разделе продукции;

27 июня 2005 г. ООО «РН — Казахстан» и АО «МНК «КазМунайТениз» направили доработанные с учетом нового законодательства проект СРП и ТЭО СРП по структуре Курмангазы в Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан для проведения переговоров по получению прав недропользования;

6 июля 2005 г. стороны подписали Соглашение о разделе продукции и Соглашение о совместной деятельности;

12 апреля 2006 г. — начало бурения первой разведочной скважины.

Адайский блок

С июля 2001 г. ОАО «НК «Роснефть» является участником проекта освоения перспективного Адайского участка с долей 50 %. Адайский перспективный блок расположен в Атырауской области в Западном Казахстане. Партнер — First International Oil Corporation Ltd (владелец — Sinopec (Китай). Оператор и владелец лицензии — ТОО «Адай Петролеум Компани».

Среди нефтеносных районов Казахстана по уровню предполагаемых запасов и другим характеристикам Атырауская область, расположенная в Прикаспийской впадине, занимает одно из ведущих мест. Основные перспективы Адайского блока связаны с подсоловыми отложениями (с глубинами залегания 4–5,5 тыс. м), которые являются регионально продуктивными и с которыми связаны залежи нефти крупных месторождений, открытых в этом районе (Тенгиз, Карачаганак и т.д.).

Предварительно оцененные извлекаемые ресурсы нефти:

- надсоловые отложения (мел, юра, триас) — 52,7 млн т;
- подсоловые отложения (нижний и средний карбон) — 130–250 млн т;
- межсоловые пространства — 20–50 млн т.

В надсоловом комплексе за время работ открыты два месторождения нефти (Биикжал и Каскырбулак Южный с извлекаемыми запасами C_1 и C_2 — 2872 тыс. т, C_3 — 9585 тыс. т).

Прогнозируемый уровень добычи нефти по Адайскому участку может составлять до 3,2 млн т в год.

В настоящее время на проектной площади продолжают геолого-разведочные работы. В 2005 г. пробурено 18 скважин. В процессе испытания скважин для уточнения подсчетных и промысловых параметров залежей осуществлена добыча нефти в объеме 43,9 тыс. т. В 2006 г. будут проводиться разведочные работы на ранее открытых месторождениях с целью оценки запасов нефти, а также поисковые работы на выявленных и подготовленных перспективных структурах. Запланировано начало бурения первой скважины на подсоловые отложения. Предполагаемая глубина скважины — от 5000 м. Всего в 2006 г. намечено пробурить 8 скважин. ❀❀❀