

УДК 553.04:550.812.1

**Ю.И. Заболотная, Н.А. Крылов, А.Я. Гризик**

## **Направления геологоразведочных работ ОАО «Газпром» в странах ближнего зарубежья (Туркменистан, Казахстан, Узбекистан, Таджикистан, Кыргызстан)**

Устойчивое развитие ОАО «Газпром» в значительной степени определяется эффективностью его инвестиционной стратегии. Базовым элементом такой стратегии является создание и увеличение контролируемой минерально-сырьевой базы углеводородов (УВ). С этой целью ОАО «Газпром» расширяет географию операторской деятельности не только на всю территорию России, континентального шельфа арктических и дальневосточных морей, а также и на сопредельные государства СНГ, недра которых обладают углеводородным потенциалом.

Расширение минерально-сырьевой базы в ближнем зарубежье связано в основном со странами Центрально-Азиатского региона. ОАО «Газпром» развивает свою деятельность с учетом геополитических интересов России, сохранившихся со времен СССР, что априори оказывает влияние на коммерческую эффективность зарубежных проектов.

ОАО «Газпром» в лице своей дочерней компании ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» реализует инвестиционные проекты в Узбекистане, Кыргызстане, Таджикистане и проводит прединвестиционные исследования по блокам Туркменистана и Казахстана.

Нефтяную и газовую промышленность Узбекистана представляет Национальная холдинговая компания (НХК) «Узбекнефтегаз» и пять ее основных подразделений, выделенных в самостоятельные ОАО. Современный этап сотрудничества ОАО «Газпром» с НХК «Узбекнефтегаз» начался в 2002 г., когда было подписано соглашение о стратегическом партнерстве, пролонгированное и расширенное в 2007 г. Деятельность Общества в Узбекистане осуществляется через дочернее общество ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз», которое ведет работы по геологическому изучению недр на инвестиционных блоках в Устюртском регионе.

В Республике Казахстан ОАО «Газпром» оперирует через ООО «Центркаспнефтегаз» – компанию, созданную на паритетных условиях с ОАО «НК Лукойл». Ее деятельность связана с освоением углеводородных ресурсов структуры Центральная, расположенной в пределах Среднекаспийской впадины, которые оцениваются в 520 млн т у.т. (глубина моря в пределах участка составляет 450 м). Вторым совместным проектом ОАО «Газпром» и казахской стороны, которую представляет АО «Национальная компания «КазМунайГаз», является геологическое изучение и разведка Имашевского газоконденсатного месторождения. Для реализации проекта создано совместное предприятие ТОО «КазРосГаз».

В Таджикистане и Кыргызстане перед ОАО «Газпром» стоит задача воссоздания газодобывающей отрасли, чтобы уменьшить зависимость от импорта УВ из соседних республик. С этой целью в 2006 г. были подписаны меморандумы о намерениях по созданию совместных предприятий.

Подписано соглашение об общих принципах проведения геологического изучения недр между Правительством Республики Таджикистан и ОАО «Газпром», согласно которому Общество получило лицензии на геологическое изучение недр на четырех нефтегазоперспективных площадях: Западный Шохамбары, Сарикамыш, Саргазон, Ренган. Если проведенные геологоразведочные работы (ГРП) позволят

**Ключевые слова:**

начальные суммарные ресурсы, запасы УВ, природный газ, поисково-разведочные работы, ближнее зарубежье, соглашение о разделе продукции.

**Keywords:**

initial total resources, hydrocarbon reserves, natural gas, exploration, neighboring countries, production sharing agreement.

выявить промышленные скопления УВ, то будет создано совместное предприятие, доля ОАО «Газпром» в котором составит 51 %. Созданному предприятию будет передана лицензия на проведение разработки открытых месторождений.

В Кыргызстане планируется проведение ГРП на двух лицензионных площадях (блоках) – Шаркаратма и Кугарт. Всего в пределах этих блоков выявлено 12 структур. В результате проведения ГРП прогнозируется открытие одного нефтегазового и двух газовых месторождений, которые, по экспертным оценкам, могут содержать 0,5 млн т нефти и 2,1 млрд м<sup>3</sup> газа.

Рассмотрим направления ГРП по отдельным странам Центрально-Азиатского региона.

### Туркменистан

Для проведения работ на нефть и газ в Республике Туркменистан применяются два вида договоров: соглашение о разделе продукции (СРП) и соглашение о совместной деятельности (СП). В обоих случаях партнерами иностранного инвестора являются государственные концерны «Туркменгаз» или «Туркменнефть». Недропользователей, заключивших такой договор, закон именует подрядчиками. В 2008 г. введена в действие новая редакция закона «Об иностранных инвестициях», которая уравнивает в правах зарубежных и местных инвесторов, предусматривает таможенные и налоговые льготы, а также гарантии инвестиций.

С 1 ноября 2004 г. введен в действие Налоговый кодекс Туркменистана. Он впервые регламентирует общие принципы налогообложения и взаимоотношений между налоговыми органами и налогоплательщиками. Кроме того, кодекс систематизирует и конкретизирует правила исчисления и уплаты налогов.

Компаниям, осваивающим морские блоки, разрешено экспортировать не только нефть, но и газ. Иностранные компании, которые предлагают инвестирование в строительство газопроводов, могут рассчитывать на преференции при получении лицензий на разработку газовых месторождений.

Туркменистан в настоящее время приглашает иностранные компании для участия в разведке и разработке нефтяных месторождений на условиях СРП в туркменском секторе Каспийского моря, который разделен на блоки. На четыре из них выданы лицензии, там

ведутся запланированные работы. Оператор двух блоков (11 и 12), объединенных в один проект, – консорциум Maersk Oil (Дания, 36 %), Wintershall (Германия, 34 %), ONGC Mittal Energy (Индия, 30 %) – в 2010 г. отказался от лицензии, после того как две разведочные скважины не дали промышленных притоков УВ. На блоке 3 после проведения сейсморазведки при подготовке к бурению разведочной скважины работы были приостановлены до разграничения дна Каспия между Туркменистаном и Азербайджаном. Один проект, включающий три блока (29, 30, 31), после оформления документации на заключение СРП находится в режиме ожидания из-за оспаривания Ираном принадлежности части контрактной территории. Остальные 22 блока находятся в нераспределенном фонде. Здесь же, на побережье Каспия, выданы лицензии на два блока на суше, еще один контракт на суше действует в восточной части страны (блок Багтыярлык). Действующие в настоящее время контракты заключены в форме СРП.

В настоящее время на шельфе Туркменистана работают: малайзийская компания Petropas – разведка и добыча на морском блоке 1; ирландская Dragon Oil – разведка и добыча на морском блоке 2 (Челекен); российская «Итера» – разведка и добыча на морском блоке 21 (наиболее крупная структура – Западный Эрдекли); немецкая RWE – разведка и добыча на морском блоке 23; российский консорциум «Зарит» (долевое участие: Роснефть – 31 %, Итера – 31 %, Зарубежнефть – 23 %) – морские блоки 29, 30, 31 (проект находится в режиме ожидания из-за оспаривания Ираном принадлежности части контрактной территории).

На суше Туркменистана китайская компания CNPC ведет разведку и разработку газовых залежей на блоке Багтыярлык (побережье Амударьи). В пределах блока выявлено более 100 перспективных структур, прогнозные ресурсы которых оценены примерно в 1,5 трлн м<sup>3</sup> газа. Суммарные текущие разведанные запасы газа по 17 месторождениям составляют 400 млрд м<sup>3</sup>.

До 2007 г. Туркменистан не выдавал лицензий на разработку месторождений на суше иностранным компаниям, они привлекались только для сервисных услуг. Но соглашение с КНР по блоку Багтыярлык создало прецедент, и в 2008 г. компания «Итера» подала заявку на разработку группы газовых месторожде-

ний Зеаглы-Дервезе (Центрально-Каракумский свод) с доказанными запасами газа 67 млрд м<sup>3</sup>.

Возможно, Правительство Туркменистана допустит иностранный капитал в относительно слабоизученные, но перспективные регионы для проведения геологических исследований и разработки вероятных месторождений УВ.

Участие ОАО «Газпром» после серьезного изучения материалов, которые пока недоступны, по мнению авторов статьи, наиболее целесообразно в поисково-разведочных работах на газ в подсолевых отложениях Восточной Туркмении (месторождения Яшлар, Южная Иолотань – Осман и др.). Этот район может стать основным поставщиком природного газа из Туркмении в самые ближайшие годы. Район обладает высокими перспективами, но весьма сложными горно-геологическими условиями. Пока Туркменистан не выделяет на суше ни одного инвестиционного участка (за исключением блока Багтыярлык). Однако в связи с необходимостью ускорения развития экспорта газа могут быть приняты иные решения.

Для выбора наиболее интересных инвестиционных блоков с целью открытия месторождений УВ необходим анализ геолого-геофизических данных, которые могут быть приобретены на коммерческой основе. Без анализа новых материалов достоверная оценка их перспективности невозможна.

## Казахстан

Республика Казахстан среди стран СНГ является одним из лидеров по углеводородному потенциалу, занимая второе (после России) место по ресурсам и разведанным запасам нефти и третье (после России и Туркмении) – по ресурсам и запасам газа.

Особенностью сырьевой базы газовой промышленности Казахстана является то, что запасы природного газа связаны преимущественно с нефтяными, нефтегазовыми и нефтегазоконденсатными месторождениями, меньшую часть свободного газа содержат около двух десятков чисто газовых месторождений с суммарными запасами не более 2 % от общих по стране [1]. Поэтому до последнего времени добыча газа в республике является сопутствующей деятельностью нефтедобывающих компаний.

Основным ведомством, реализующим государственную политику в области геологического изучения и комплексного использования недр, является Министерство энерге-

тики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, которое предоставляет права недропользования на разведку и добычу нефти и газа. Практическую реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе Казахстана осуществляет АО «Национальная компания «КазМунайГаз».

В настоящее время для законодательства Казахстана в нефтегазовой сфере характерна тенденция сокращения льгот иностранным инвесторам и уравнивания их в правах с национальными, а также усиление государственного контроля за деятельностью в стратегически важных областях экономики, в том числе и в недропользовании. Казахстан вносит изменения в систему регулирования нефтегазового сектора экономики и создает модель, основанную на концентрации собственности в руках государства.

Правительство увеличило национальную долю в освоении нефтяных месторождений Кашаган, Кумколь, добилось 50%-ного опциона на разработку месторождения Каражанбас. Впервые без иностранного участия силами АО «Национальная компания «КазМунайГаз» на мелководной акватории Каспия реализуется проект Мертвый Култук (извлекаемые запасы – 164 млн т н.э.). Эта тенденция опоры на собственные силы и возможности, вероятно, сохранится и в будущем.

К настоящему времени инвестиционные блоки для проведения ГРП, последующей разработки открываемых месторождений УВ и реабилитации давно разрабатываемых, значительно истощенных месторождений выделены во всех нефтегазоносных и возможно нефтегазоносных бассейнах Казахстана и большей частью законтрактованы.

По заявлению Министра нефти и газа, Казахстан не намерен далее заключать СРП, поскольку такая модель контракта в определенной степени стимулирует повышение затрат, в то время как модель, предусматривающая уплату роялти и исчисление налоговых платежей в соответствии с действующим налоговым законодательством, в большей мере обеспечивает баланс интересов недропользователей и республики.

Низкое качество вырабатываемых заводами нефтепродуктов и необходимость поставок сырой нефти для нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) в восточной части страны, удаленных от районов добычи, привели

к необходимости импорта высококачественных моторного топлива и сырой нефти, который будет снижаться по мере реализации программы развития газонефтехимии и строительства нефтепровода, связывающего западные и восточные районы. Заводы покрывают спрос в автобензине А-80, дизельном топливе и мазуте, а высокооктановые марки бензина и авиационный керосин в значительных объемах приходится импортировать. В связи с этим в Республике Казахстан разработан комплексный план, предусматривающий реконструкцию и модернизацию НПЗ, в частности Павлодарского и Шимкентского. В результате НПЗ смогут перерабатывать до 17 млн т нефти, выдавая продукцию высокого качества (например, моторные топлива стандарта Евро-3 и Евро-4), что позволит не только удовлетворить внутренний спрос, но и обеспечить экспорт нефтепродуктов.

Казахстан сумел привлечь значительные иностранные инвестиции в разведку и добычу нефти и газа, что привело к открытию крупных месторождений, значительному приросту запасов, быстрому росту добычи за счет реабилитации старых, развития действующих (Карачаганак, Тенгиз) и ввода в разработку новых месторождений (Кашаган, Кайран, Актоты и др.). Кроме того была реализована программа утилизации попутного газа. Благодаря этим мерам Казахстан в ближайшее десятилетие войдет в число крупнейших в мире экспортеров нефти.

Создав базу для добычи, Казахстан меняет приоритеты инвестирования: теперь инвестиции привлекаются в создание новой отрасли – нефтегазохимической. Для этого в Налоговом кодексе предусмотрен льготный режим налогообложения инвестиционных проектов по созданию предприятий нефтехимии, действующий пять лет с момента ввода объекта в эксплуатацию, а новые контракты на недропользование получают только те инвесторы, проекты которых будут предусматривать развитие нефтехимических производств. Количество новых контрактов на поиски, разведку и добычу ограничивается, так как, по заявлению руководства Республики Казахстан, в ближайшее время рост добычи можно поддерживать без разбуривания новых месторождений.

По экономическим соображениям Казахстану выгодно производство высококачественных продуктов переработки нефти. Поэтому

первоочередной задачей является создание нефтехимических комплексов по выпуску базовой продукции (полиэтилена, полипропилена, стирола, бензола, метанола и др.). Затем планируется дальнейшая модернизация НПЗ для доведения выпускаемого моторного топлива до стандарта Евро-5 и общее увеличение мощностей переработки газа до 28 млрд м<sup>3</sup> в год за счет реконструкции и нового строительства.

В настоящее время реализуется около 40 проектов в области разведки месторождений и добычи нефти и газа (в основном в Западном Казахстане), в которых на условиях СПИ или СП участвуют иностранные инвесторы.

Международный консорциум NCOС (ENI-Agip, ExxonMobil, Total, Shell, ConocoPhillips, INPEX) ведет работы по освоению месторождения Кашаган и разведке и освоению месторождения Каламкас-море.

Консорциум КЮ (BG, ENI-Agip, Chevron и LUKOIL) участвует в разработке месторождения Карачаганак, а консорциум Tengizchevroil (Exxon, Chevron и LUKOIL overseas) – в разработке месторождений Тенгиз и Королевское.

LUKOIL и LUKOIL overseas принимают участие (в долях с другими компаниями) в разработке месторождений Северный Бузачи, Алибекмола, Кожасай, Актобе, Кумколь (северный участок), Каракудук, Арман и во многих проектах на каспийском шельфе – блоки Центральный, Тюб-Караган, Аташский, Южный Жамбай, Южное Забурунье.

Расширяет свое присутствие китайская корпорация CNPC, осуществляющая разработку месторождений Жанажол, Кенкияк, Северный Бузачи, группы месторождений Кумколь (южный участок) и других, а также разведку структуры Дархан на каспийском шельфе.

ОАО «Роснефть» совместно с компанией «Курмангазы Петролеум» участвует в разведке и последующей разработке перспективной структуры Курмангазы на каспийском шельфе.

ОАО «Газпром» ведет поисково-оценочные работы на месторождении Центральное, расположенном в Каспийском море. В реализации проекта с российской стороны участвует ООО «ЦентрКаспнефтегаз», созданное на паритетных условиях ОАО «НК «Лукойл» и ОАО «Газпром», с казахстанской стороны – АО «Национальная компания «КазМунайГаз». Таким образом, доля ОАО «Газпром» в проекте составляет 25 %.

ОАО «Газпром» и АО «Национальная компания «КазМунайГаз» ведут также совместное геологическое изучение и разведку Имашевского газоконденсатного месторождения, расположенного в 60 км к северо-востоку от Астрахани (на территории РФ) и в 250 км к юго-западу от Атырау, в Курмангазинском районе Казахстана. Его разведанные запасы газа составляют более 100 млрд м<sup>3</sup>, содержание сероводорода – 15÷17 %.

Для дальнейшего расширения деятельности ОАО «Газпром» в Казахстане целесообразно приобретение пакетов информации по инвестиционным блокам, находящимся в нераспределенном фонде, для их детального изучения.

### Узбекистан

Одной из ведущих отраслей промышленности Республики Узбекистан является нефтегазодобывающая, почти полностью обеспечивающая потребности страны в энергоносителях и химическом сырье (однако, часть нефти и нефтепродуктов приходится импортировать).

Нефтегазовым комплексом Узбекистана управляет образованная в 1998 г. НХК «Узбекнефтегаз». В ее компетенцию входит обеспечение целенаправленной работы предприятий на всех этапах производственно-технологического цикла освоения нефтегазового потенциала, в том числе (до 2007 г.) выдача лицензий на поиски, разведку и разработку месторождений нефти и газа.

В 2007 г. специальным постановлением президента страны были введены новые условия выдачи лицензий и назначен новый уполномоченный орган по их выдаче – Госкомитет по геологии и минеральным ресурсам (Госкомгео).

Узбекистан занимает четвертое (после России, Туркмении и Казахстана) место по ресурсам газа и шестое – по ресурсам жидких углеводородов.

С января 2007 г. для привлечения инвестиций и повышения рентабельности предприятий в нефтегазовом секторе Правительство Узбекистана снизило ставки налога за пользование недрами при добыче углеводородов, а также акцизы на ряд производимых в стране нефтепродуктов.

В середине 2007 г. в Узбекистане специальным постановлением президента страны введены новые условия и порядок выдачи лицензий в нефтегазовой области. Документом утверж-

дено новое положение о порядке и условиях пользования участками недр в республике, согласно которому лицензии выдаются отдельно на каждый вид пользования недрами. В соответствии с новым порядком все ранее полученные лицензии на разведку и добычу полезных ископаемых, в том числе нефти и газа, подлежат переоформлению.

В целом за годы реализации инвестиционной программы выделено 44 инвестиционных блока. Более чем по 40 объектам иностранным компаниям уже выданы лицензии на блоки для проведения ГРП, а также для освоения и эксплуатации ранее найденных месторождений нефти и газа.

В настоящее время производственные мощности НХК «Узбекнефтегаз» позволяют обеспечить добычу газа в объеме 60÷65 млрд м<sup>3</sup>/год и жидких УВ в объеме 4 млн т/год.

Подключение к разведке и разработке газовых и газоконденсатных месторождений таких крупных российских компаний, как Газпром и Лукойл, приведет к замедлению падения добычи газа. Однако в дальнейшем снижение объемов добычи неуклонно продолжится из-за высокой выработанности разведанных запасов.

В настоящее время в Узбекистане работает целый ряд иностранных компаний.

Petronas (Малайзия) участвует на условиях СРП в добыче УВ на нескольких месторождениях в пределах Устюртского региона: Акчалак, Западный Барсакельмес, Карачалак, Кокчалак, Куаныш, Урга, Дали. Кроме этого, компания ведет геологоразведочные работы на Байсунском и Сурхандарьинском лицензионных участках, где располагается ряд крупных и средних месторождений, самое крупное из которых – Гаджак с запасами газа более 100 млрд м<sup>3</sup>.

LUKOIL overseas (Россия) работает на Кунградском, Караумбетском, Шуманайском, Кандымском, Хаузак-Шадынском и Гиссарском блоках. Наиболее крупными проектами являются Кандым-Хаузак-Шады (запасы газа месторождения Кандым – 153 млрд м<sup>3</sup>; участка Хаузак-Шады – 118,1 млрд м<sup>3</sup>) и Гиссарский блок (разведанные запасы: нефть и конденсат – 6 млн т, газ – более 100 млрд м<sup>3</sup>). В пределах Гиссарского блока расположено восемь месторождений – Адамташ, Аманата, Гумбулак, Джаркудук-Янги-Кызылча, Кошкудук, Кызылбайрак Южный и Пачкамар, на некоторые из них выданы отдельные лицензии на добычу.

KNOC (Южная Корея) имеет лицензии на блоки в пределах Ферганской межгорной впадины: Чуст-Папский, Наманган-Тергачинский, Западно-Ферганский, Чинабадский. Прогнозные ресурсы этих блоков составляют 480 млн т у.т. На Западно-Ферганском лицензионном участке находится четыре небольших месторождения УВ – Варик II, Варик I, Ачису и Шорсу IV. Кроме этого, KNOC обладает правом добычи на месторождении Сургиль в Судочьем прогибе, запасы газа которого оцениваются в более 100 млрд м<sup>3</sup>.

CNPC (Китай) владеет лицензиями на геологическое изучение Самско-Косбулакского и Арало-морского блоков (прогнозные ресурсы последнего оцениваются в 500 млн т у.т.), на доразведку нефтяного месторождения Мингбулак и добычу нефти (разведанные извлекаемые запасы – 33 млн т), а также на геологическое изучение Каражида-Гумханинского блока.

Консорциум (LUKOIL overseas (20 %), Petronas (20 %), KNOC (20 %) и CNPC (20 %) проводит геологическое изучение и разведку на Арало-Морском инвестиционном блоке с прогнозными ресурсами более 500 млн т у.т.

ОАО «Газпром» (ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз») проводило поисково-разведочные работы в пределах Насамбекского, Актумсукского, Акчалакского, Куаньшского, Ургинского, Шахпахтинского и Агьинского инвестиционных блоков в рамках Соглашения об основных принципах проведения геологического изучения недр инвестиционных блоков Устюртского региона Республики Узбекистан между НХК «Узбекнефтегаз» и ОАО «Газпром» от 25.01.2006 г.

Основным результатом этих работ стало открытие на Шахпахтинском инвестиционном блоке в 2009 г. месторождения Джел с запасами газа (по категориям C<sub>1</sub> + C<sub>2</sub>) 5,5 млрд м<sup>3</sup> [2]. В настоящее время идет подготовка СРП по упомянутому проекту.

Разработка газового месторождения Шахпахты, расположенного в пределах Шахпахтинского блока, велась с 1970-х гг. В феврале 2002 г. добыча газа была остановлена из-за высокой изношенности оборудования. Остаточные запасы месторождения оценивались в более 7,7 млрд м<sup>3</sup>.

В 2004 г. ОАО «Газпром» и НХК «Узбекнефтегаз» подписали СРП по доразработке месторождения Шахпахты. Оператором проекта является российский консорциум

«Зарубежнефтегаз – ГПД Центральная Азия» (СП ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» и ОАО «Газпром»). По условиям СРП, рассчитанного на 13 лет, сторонам будет принадлежать по 50 % продукции. Весь объем добываемого газа (в 2006 г. добыча вышла на проектный уровень – 500 млн м<sup>3</sup>/год) направляется на экспорт. Согласно проекту, в течение трех лет на месторождении были внедрены передовые технологии по добыче газа, а также построена новая дожимная компрессорная станция.

Новым перспективным направлением на Шахпахтинском инвестиционном блоке являются палеозойские отложения. Строго говоря, следует различать два направления ГРП на палеозойский комплекс. Первое связано с эрозионно-тектоническими выступами палеозоя под плотными породами пермотриаса, которым соответствуют локальные поднятия в вышележащих горизонтах, второе – с объектами внутри палеозойского комплекса [3, 4].

Поскольку ГРП, проведенные на Насамбекском, Акчалакском, Куаньшском, Ургинском, Агьинском и Актумсукском лицензионных блоках Устюртского региона, не подтвердили прогнозные приросты запасов УВ, лицензии на их использование были сданы.

## Кыргызстан

В Республике Кыргызстан деятельность в сфере недропользования регулируется следующими законодательными актами: законами республики «О недрах», «О лицензировании», «Концессия при пользовании недрами», «О концессиях и иностранных концессионных предприятиях», «О соглашениях о разделе продукции при недропользовании» (2002 г.), Налоговым кодексом, а также Положением о порядке лицензирования недропользования (2007 г.). Кроме широко применяемого лицензионного способа освоения недр в Кыргызстане допускается также концессионный способ на основе СРП.

Лицензия для геологического изучения недр выдается на два года с правом ее пролонгации на срок до десяти лет. В случае открытия месторождения инвестор имеет исключительное право на получение лицензии для его промышленной разработки, которая действует в период, установленный техническим проектом, но не более двадцати лет с последующим ее продлением до истощения разведанных запасов полезных ископаемых.

Лицензированию подлежат все виды пользования недрами по всем видам полезных ископаемых. Предоставление прав пользования недрами осуществляется для месторождений общегосударственного значения путем проведения конкурсов (проводятся правительственной конкурсной комиссией).

Государственным органом, выступающим в качестве лицензиара, разрабатывающим условия конкурса, выдающим победителю конкурса или участнику прямых переговоров лицензию на право пользования недрами для геологического изучения и разработки месторождений, является Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Республики Кыргызстан.

С 1990 г. добыча жидких УВ сократилась в два раза и в последние десять лет стабилизировалась на уровне 68÷78 тыс. т/год, а добыча газа за этот же период упала в шесть раз и в последнее десятилетие колебалась в интервале значений 15÷33 млн м<sup>3</sup>/год с тенденцией к дальнейшему сокращению.

Собственной добычей Кыргызстан покрывает потребности в нефти только на 9 %, а в газе – на 2÷4 %, в связи с чем вынужден импортировать нефть, нефтепродукты и природный газ в основном из соседнего Узбекистана.

В настоящее время геологоразведкой в Кыргызстане занимается несколько иностранных компаний. На инвестиционных блоках Сох, Сох Вест, Нанай, Наушкент и Тузлук работает консорциум, в который вошли Manas (Швейцария), Santos (Австралия) и Киргизнефтегаз (5 %); на блоках Майлису Норт, Майлису Ист, Чарвак, Ак-Бура, Катран, Сулукта, Майлису Вест, Ашваз, Баткен – консорциум Caspian Oil & Gas (Австралия).

ОАО «Газпром» владеет двумя лицензионными площадями – Кугарт и Майлису-IV. Соглашение об общих принципах проведения геологического изучения недр на нефтегазоперспективных площадях между Правительством Кыргызстана и ОАО «Газпром» подписано 14 мая 2007 г. и направлено на исправление положения с подготовкой запасов УВ в республике. В 2008 г. ОАО «Газпром» получены лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения на нефть и газ в пределах лицензионных площадей Кугарт и Восточный Майлису-IV сроком на семь лет. С начала II квартала 2010 г. в связи со сложной политической обстановкой в республике

все геологоразведочные работы на ее территории приостановлены. В соответствии с законом Республики Кыргызстан «О недрах» такая ситуация была оценена российской стороной как форс-мажорные обстоятельства, препятствовавшие выполнению ОАО «Газпром» программы ГРР.

### Таджикистан

В Республике Таджикистан деятельность в сфере недропользования регулируется следующими государственными актами: законами «О недрах», «О лицензировании отдельных видов деятельности», «О нефти», «О соглашениях о разделе продукции», Налоговым кодексом, а также Порядком заключения контрактов на недропользование.

К настоящему времени в Таджикистане заключен ряд контрактов, предусматривающих как поиск и разведку месторождений на лицензионных блоках, так и реабилитацию старых месторождений и скважин.

В Таджикистане работает несколько иностранных компаний.

Tethys (Канада) занимается геологоразведкой, восстановлением и интенсификацией добычи на блоке Бохтар (месторождения Курганча, Северный Андыген, Комсомольское, Сульдзузы, Бештентяк, Пушион Северный, Ходжа-Сартис, Пушион Южный; структуры: Ходжа-Мумин, Восточный Алимтан, Танапичи и др); Manas Petroleum Ltd (Швейцария) – геологическим изучением и разведкой блока Новобод-Обчай-Калача (месторождения Ниязбек, Ниязбек Восточный; структуры: Ходжа-Бакирган, Новобод и др); ОАО «Газпром» – геологическим изучением площадей Западный Шохамбары, Сарыкамыш, Саргазон, Ренган.

ОАО «Газпром» осуществляет свою деятельность по поиску, разведке и эксплуатации месторождений нефти и газа на территории республики на основе Соглашения с Правительством Таджикистана о стратегическом сотрудничестве в нефтегазовой отрасли от 15 мая 2003 г. Для его реализации 28 марта 2006 г. подписан Меморандум о намерениях между ОАО «Газпром» и Министерством энергетики и промышленности Республики Таджикистан, предусматривающий создание совместного российско-таджикского предприятия, которое будет заниматься проведением поисково-разведочных работ, обустройством месторождений, переработкой и транспортировкой УВ.

В 2008 г. между Правительством Республики Таджикистан и ОАО «Газпром» было подписано Соглашение об общих принципах проведения геологического изучения недр на нефтегазоперспективных площадях республики.

ОАО «Газпром» получило четыре лицензии на право пользования недрами в Республике Таджикистан (лицензионные площади Западный Шохамбары, Сарыкамыш, Саргазон, Ренган) сроком на пять лет.

Перспективы открытия месторождений УВ в пределах лицензионных площадей Ренган и Саргазон связывались в основном с подсолевыми карбонатными отложениями келловей-оксфорда, высоко оценивающимися в пределах всей Афгано-Таджикской впадины [5, 6].

В 2007–2011 гг. на площади Саргазон были проведены сейсморазведочные МОГТ-2D, 3D (ОАО «Саратовнефтегеофизика») и полевые высокоточные гравиразведочные (ОАО НПО «Нафтаком») работы, но из-за сложной надвиговой тектоники (целевые отложения оказались на больших глубинах, чем предполагалось) структуру не удалось выявить и подготовить к поисковому бурению. Глубины залегания продуктивных отложений келловей-оксфорда могут составить 8,5–9 км, поэтому бурение скважин в этой ситуации экономически невыгодно.

Что касается площади Ренган, то составленная ОАО НПО «Нафтаком» (на основе интерпретации результатов гравиразведочных работ) модель ее строения не может считаться достоверной для выбора точки бурения поисковой скважины и определения ее глубины.

Поскольку имеющиеся геолого-геофизические данные по лицензионным площадям Саргазон и Ренган показали нецелесообразность проведения дальнейших геологоразведочных работ, лицензии на их использование в 2012 г. были сданы.

Работы на площадях Сарикамыш и Западный Шохамбары продолжаются. На лицензионной площади Сарикамыш ожидается открытие месторождения Шахринав, ресурсы которого оценены в 18,42 млрд м<sup>3</sup>.

На основании вышеизложенного можно сделать следующие выводы. Формирование и расширение МСБ ОАО «Газпром» происхо-

дит за счет освоения ресурсов УВ нефтегазодносных бассейнов, находящихся не только на территории РФ, но и в странах ближнего зарубежья. Контроль над последними позволяет оптимизировать динамику освоения российских ресурсов УВ и их структуру.

Для формирования МСБ за рубежом и ее максимального приближения к потенциальным потребителям ОАО «Газпром» в последнее десятилетие реализует ряд инвестиционных проектов. В республиках Узбекистан, Туркменистан и Казахстан эти проекты направлены на обеспечение созданной во времена СССР Единой системы газоснабжения. В республиках Кыргызстан и Таджикистан перед ОАО «Газпром» стоит задача создания газодобывающей отрасли, способной решить проблемы замещения газа и нефтепродуктов, поставляемых из соседних стран.

Деятельность ОАО «Газпром» в странах ближнего зарубежья строится, главным образом, с учетом геополитических интересов РФ, при этом коммерческая выгода и экономическая эффективность проектов часто уходят на второй план. Их реализация связана не только со значительными геологическими, но и политическими рисками, а технико-экономические показатели находятся на невысоком уровне.

Необходимо отметить, что геологические риски в значительной степени можно снизить еще на предварительном этапе вхождения в зарубежные проекты за счет анализа геологической и статистико-ресурсной информации, а также ранжирования регионов, областей и конкретных лицензионных участков недр по степени ресурсной и геолого-экономической привлекательности. Однако, как показывает практика, не всегда при выборе объектов для инвестирования привлекаются квалифицированные эксперты и проводится обоснованный анализ геолого-геофизических данных, что в дальнейшем приводит к невысоким показателям эффективности проекта. Эта проблема возникает из-за отсутствия общего подхода к формированию МСБ ОАО «Газпром» за рубежом и четко сформулированной общей стратегии зарубежной деятельности Общества как на среднюю (до 2020 г.), так и на дальнюю перспективу.



### Список литературы

1. Дикинштейн Г.Х. Нефтяные и газовые месторождения Средней Азии / Г.Х. Дикинштейн, Г.А. Аржевский и др. – М.: Недра, 1965. – 426 с.
2. Заболотная Ю.И. Новое месторождение Джел в Восточном Устюрте Республики Узбекистан / Ю.И. Заболотная, В.В. Рыбальченко // Мировые ресурсы и запасы газа и перспективные технологии их освоения: тез. докл. II Межд. науч.-практич. конф. – М.: ВНИИГАЗ, 2010. – С. 33.
3. Гафаров Н.А. Новый взгляд на перспективы нефтегазоносности Восточного Устюрта / Н.А. Гафаров, В.Л. Гулев, С.М. Карнаухов и др. // Научно-техническая библиотека ОАО «Газпром зарубежнефтегаз». – М.: Недра, 2010. – Т. I. – 261 с.
4. Гризик А.Я. Новые данные о строении и перспективах нефтегазоносности доверхнепермского палеозоя Восточного Устюрта / А.Я. Гризик, Ю.И. Заболотная, Н.А. Крылов // Газовая промышленность. – 2010. – № 11. – С. 50–53.
5. Гулев В.Л. Геологоразведочные работы на нефтегазоносных площадях Южного Таджикистана / В.Л. Гулев // Горный журнал. – 2009. – № 8. – С. 21–22.
6. Крылов Н.А. Перспективные направления поисков нефти и газа в Республике Таджикистан и Киргизской Республике / Н.А. Крылов, Ю.И. Заболотная, М.С. Кучеря // Вестник ассоциации буровых подрядчиков. – 2008. – № 1. – С. 29–34.