

КАЛМЫКИЯ: НЕФТЬ ИЛИ ШАХМАТЫ?

ОЛЬГА ВИНОГРАДОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»



Запасы и добыча

Систематические поиски залежей углеводородов в Калмыкии начались в 1958 году, и в течение следующих нескольких лет были открыты основные месторождения республики, такие как Комсомольское, Ики-Бурульское, Ермолинское и другие. Затем государственное внимание переключилось на Западную Сибирь, и поисковые работы в калмыцких степях были практически свернуты.

Следующим был период 1970–1980-х годов, когда с использованием сейсморазведки была выявлена вторая группа месторождений — Курганное, Дорожное, Маньчское, Буратинское, Полевое, Шахметское и Солянковое.

К настоящему времени на территории республики открыто 41 месторождение, в том числе 19 нефтяных, 11 газовых и 11 нефтегазоконденсатных. Характерно, что за последние пять-шесть лет прибавилось только два новых месторождения.

Начальные суммарные ресурсы углеводородов (НСР) оцениваются в 2,8 млрд тонн условного топлива, в том числе 1,2 млрд тонн — нефть и конденсат, 1,6 млрд тут — газ. Из них разведаны и выявлены только 31 млн тонн нефти, в том числе текущие запасы — 17 млн тонн, извлеченная за более чем 40 лет добычи нефть — 14 млн тонн.

Таким образом, разведанность ресурсов составляет всего 2,4% по начальным суммарным и 1,3% по текущим ресурсам (см. «Баланс запасов нефти Республики Калмыкия»). В сравнении с окружающими нефтедобывающими регионами это настолько низкий показатель, что создается впечатление, что серьезная разведка упорно обходила Калмыкию стороной.

Добыча ведется на 25 месторождениях. В основном это находящиеся на поздних стадиях разработки месторождения-ветераны, на которых строилась нефтегазовая отрасль республики десятилетия назад. Производство ре-

Теперь, когда добыча нефти в России пошла под откос, следует ожидать большего интереса к маргинальным нефтегазовым регионам. Один из них — Калмыкия, где нефть вроде бы есть, но в то же время нет. Расположение республики в геологической зоне, где выявлены крупные запасы углеводородов, внушает устойчивый, но до сих пор не оправданный оптимизм. Открытие нефти на прилегающем шельфе, подтвержденное первой разведочной скважиной в 2008 году, может привлечь в республику крупный отечественный и иностранный бизнес и положить начало нефтяному ренессансу в замкнутой в своей обособленной жизни республике, которая в основном известна только в связи с шахматными забавами ее президента.

Калмыкия — глубоко дотационная, аграрная республика, в структуре валового регионального продукта которой более 30% занимает сельское хозяйство, а в промышленном производстве 45% составляет распределение электроэнергии. На фоне общего экономического подъема в России в 2008 году производство в Калмыкии сократилось на 20% — наряду с Ингушетией худший показатель по стране. По доходам на душу населения республика опустилась на последнее место.

При всех этих удручающих показателях Калмыкия имеет нефть, имеет газ и занимает выгодное транспортно-географическое положение, располагаясь на пути «из варяг в греки» и обратно. Выход к Волге, Каспий-

скому морю, возможность выступать естественным мостом между Европой и Азией могли бы сами по себе приносить солидные дивиденды. Однако инфраструктура, которая позволила бы воспользоваться географическими преимуществами, в республике так и не создана. Зато создан шахматный городок Сити-Чесс.

Год назад в Москве в информационном агентстве «Росбалт» состоялось редкое событие — брифинг, посвященный социально-экономической и политической ситуации в Калмыкии. СМИ в своем комментарии этого события привели слова одного из выступавших, который заметил: «Складывается впечатление, что кто-то специально уничтожает экономику Калмыкии».

Баланс запасов нефти Республики Калмыкия (суша), млн т

Начальные суммарные ресурсы (НСР)	Добыча с начала разработки	Текущие запасы		Степень выработанности разведанных запасов	Перспективные и прогнозные ресурсы C ₃ +D	Степень разведанности суммарных ресурсов, %	
		Разведанные A+B+C ₁	Предварительно оцененные C ₂			Начальных	Текущих
1 200	14	15	2	48,3%	1 170	2,4%	1,3%

грессирует: в 2008 году, по предварительным оценкам, было добыто 110 тыс. тонн, в пять раз меньше, чем в рекордном 1990-м (см. «Добыча нефти»).

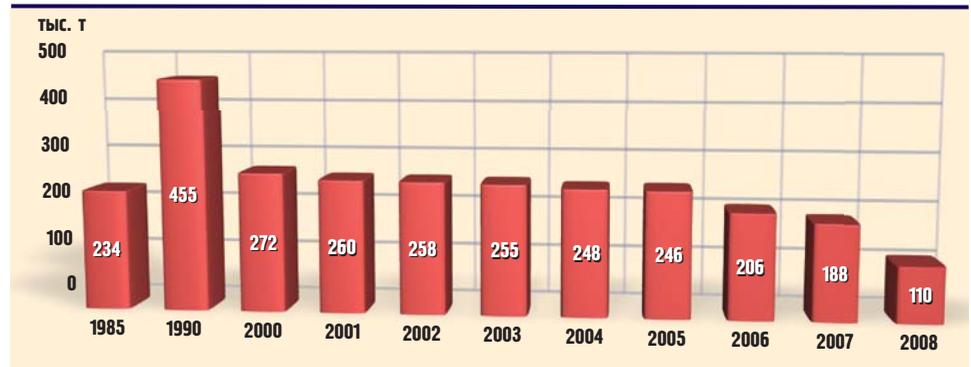
Спад добычи объясняется истощенным фондом скважин, которые не фонтанируют и требуют дорогостоящих методов интенсификации нефтеотдачи, банкротством «Калмнефти», основной нефтедобывающей компании, и слабой активностью других предприятий, работающих в республике. Начиная с 2007 года Калмыкия не покрывает собственной добычей даже внутренние потребности в нефтепродуктах, которые не превышают 200 тыс. тонн в год.

Добываемая нефть поступает на единственный нефтеперерабатывающий завод в поселке Улан-Хол номинальной мощностью 500 тыс. тонн в год. Однако, по сообщению местной прессы, в республике существует сеть нелегальных и полулегальных нефтеперегонных заводиков, так называемых «самоваров», на которых перерабатывается сырье часто сомнительного происхождения.

По территории республики проходит 275-километровый участок нефтепровода КТК. В связи с окончанием срока предыдущего соглашения, 10 марта этого года в Москве состоялась церемония подписания Соглашения о сотрудничестве между Республикой Калмыкия и ЗАО КТК-Р (Каспийский трубопроводный консорциум).

Как известно, акционеры КТК приняли решение о расширении пропускной способности трубопровода до 67 млн тонн в год. В соответствии с планом развития в 2012–2013 годах из десяти новых нефтеперекачивающих станций три будут построены в Калмыкии: две в Черноземельском и одна в Ики-Бурульском районах республики.

Добыча нефти в Калмыкии



Запасы природного газа по одиннадцати газовым и шести нефтегазовым месторождениям составляют 14,5 млрд м³. В эксплуатации находятся десять месторождений с начальными запасами 12,4 млрд м³, из которых 6 млрд м³ уже добыто. Годовая добыча газа составляет 0,07–0,08 млрд м³.

В рамках договора о газификации «Газпром» поставляет в Калмыкию 0,3 млрд м³ газа. Уровень газификации республики превышает средние показатели по стране: 98,5% в городах и поселках и 53,4% в сельской местности. В среднем по России эти показатели равны 62%, 67% и 44% соответственно.

Участники

ОАО «Калмнефть» последние годы пребывало в состоянии банкротства, лишившись всех лицензий, и только сейчас ведет работу по их возвращению. Общество было образовано в 1994 году в результате выделения из ГПО «Нижневожскнефть», более 30 лет проводившего работы по разведке и добыче нефти и газа на территории Калмыкии. В результате раздела к «Калмнефти» отошли нефтяные месторождения на территории Лаганского, Черноземельского и Юстинского районов.

В 1998 году по решению правительства РФ акции ОАО «Калмнефть» были переданы в собственность Республики Калмыкия. В 1999 году единоличным владельцем контрольного пакета становится ЗАО «ПИКойл» (во главе с Владимиром Болдыревым, в то время доверенным лицом К.Илюмжинова), выкупившее его на приватизационном аукционе.

При всех удручающих экономических показателях Калмыкия имеет нефть, имеет газ и располагается на пути «из варяг в греки» и обратно

В феврале 2001 года ОАО «Калмнефть» получило лицензии на 15 месторождений с суммарными извлекаемыми запасами около 5 млн тонн нефти. Но в 2004 году действие лицензий было приостановлено под тем предлогом, что руководство компании не представило проекты и техническую документацию контролирующим органам. В декабре того же года президент «Калмнефти» В.Болдырев был арестован по обвинению в использовании служебного положения и мошенничестве в особо крупном размере. (Впрочем, в самой «Калмнефти» деятельность Болдырева в качестве главы компании считают позитивной, а его арест объясняют

конфликтом с властями Калмыкии по поводу использования денег «Калмнефти» для строительства «Сити-Чесс»).

В 2005 году на предприятии было введено внешнее наблюдение, затем последовали признаки банкротства, назначение конкурсного производства и приостановка действий практически всех лицензий. По мнению экспертов, для восстановления нормальной добычи на простаивающих скважинах потребуется инвестировать не менее \$30–35 млн.

Разведанность ресурсов республики составляет всего 2,4% по начальным суммарным и 1,3% по текущим ресурсам: серьезная разведка упорно обходила Калмыкию стороной

Кроме «Калмнефти», нефть на территории республики добывают еще пять компаний: «Калмнедра» (бывшая Аршанская экспедиция), ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», ОАО «КалмТатнефть», ЗАО НК «Калмпетрол», ЗАО НК «Калмистерн». Более-менее стабильно работает только «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», добывающая порядка 38 тыс. тонн в год.

ОАО «Татнефть» недавно обратилось в МПР с просьбой о заморозке реализации лицензионных соглашений и сроков бурения в Калмыкии на два года. ЗАО НК «Калмистерн» на 51% принадлежит шведской компании Lundin Petroleum. Основной актив предприятия — открытое в 1960 году Каспийское месторождение, расположенное на юго-западном окончании Прикаспийского нефтегазоносного бассейна, с годовой добычей около 4 тыс. тонн.

Кувейт — не Кувейт, но, по оценкам, 40% недр Калмыкии содержат нефть

ЗАО НК «Калмпетрол» создано на базе Калмыцкой нефтяной компании. На балансе предприятия Каспийское (49%-ная доля в НК «Калмистерн»), Улан-Хольское и Состинское месторождения, на которых добывается 15 тыс. тонн нефти в год.

Добычей газа в Калмыкии занимаются ОАО «Калмгаз» и ООО «Кавказтрансгаз».

Всего в распределенном фонде находится около 70 лицензий на нефтяные и газовые месторождения и перспективные участки, которыми владеют, помимо перечисленных, еще более десятка малоизвестных компаний сомнительной репутации и ориентации.

По сведениям оппозиционной газеты «Советская Калмыкия сегодня», многие из них находятся под патронатом высшего руководства республики.

Проекты

О состоянии нефтегазового комплекса Калмыкии известно мало — он находится вне интересов федерального центра, что вполне устраивает руководителей этого удельного княжества. Однако в скором времени ситуация может коренным образом измениться. Связано это с официальным подтверждением в 2008 году наличия значительных запасов нефти на участке шельфа Каспийского моря, прилегающем к территории Калмыкии.

Речь идет о Лаганском блоке площадью 2 тыс. км, который расположен в той же структурной зоне, что и открытые ранее на российском Каспии месторождения Ракушечное, им. В.Филановского и им. Ю.Корчагина. Потенциальные ресурсы выявленных в пределах Лаганского блока перспективных структур Морская, Лаганская и Петровская оцениваются в 800 млн баррелей нефтяного эквивалента.

Лицензией на блок владеет ООО «Петроресурс», которое с долей 70% контролирует шведская компания Lundin Petroleum Group. Остальные 30% принадлежат Mintley Kalmykia Limited. В феврале 2009 года Федеральное агентство по недропользованию продлило срок действия лицензии до августа 2014 года.

Во втором квартале 2008 года Lundin пробурила первую разведочную скважину «Морская-1», по результатам которой потенциальные ресурсы оценены в 110–450 млн баррелей нефти. Бурение следующей разведочно-оценочной скважины на этой структуре отложено до 2010 года. В октябре 2008 года бурением закончена вторая разведочная скважи-

на на блоке — «Лаганская-1». В 2009 году компания намерена пробурить скважину на структуре Петровская, запасы которой оцениваются в 300 млн баррелей.

В Лаганском проекте может принять участие «Газпром», который в июле 2007 года подписал с Lundin Petroleum A.B. соглашение о колл-опционе на покупку 50% плюс 1 акция компании (естественно, подписание этого соглашения состоялось на фоне нависшей над Lundin Petroleum угрозы потерять лицензию из-за невыполнения обязательств по бурению, и «Газпром» оказался ангелом-спасителем).

Одновременно Lundin заключила с миноритарием Mintley Kalmykia Limited колл-опцион на выкуп у него 30% акций. В случае реализации этих опционов права на блок распределятся между «Газпромом» (50% плюс 1 акция) и Lundin Petroleum (50% минус 1 акция).

Свою деятельность в республике расширяет и ЛУКОЙЛ. В 2007 году В.Алекперов и К.Илюмжинов подписали соглашение о сотрудничестве в сфере разведки и освоения нефтяных и газовых месторождений, развития системы нефтепродуктообеспечения, производственной и социальной инфраструктуры, в том числе строительства установок комплексной подготовки газа в Черноземельском районе.

В соответствии с соглашением, предприятия Группы «ЛУК-ОЙЛ» будут осуществлять поставки нефтепродуктов на оптовый, мелкооптовый и розничный рынки Калмыкии, а также обеспечивать развитие соответствующей инфраструктуры, в том числе строительство новых и реконструкцию действующих АЗС. Соглашение вступает в силу со дня подписания и действует до 31 декабря 2011 года.

В развитие соглашения ЛУК-ОЙЛ предложил построить на территории Калмыкии трубопроводную систему для транспортировки нефти и газа, головные береговые сооружения для приема нефти мощностью 10 млн тонн нефти и 8 млрд м³ газа в год, а также ГПЗ.

Интерес к Калмыкии проявляет и иностранный бизнес. Правительство республики и компания Shell заключили рамочное соглашение о сотрудни-

Инвестиционные энергетические проекты Республики Калмыкия (2008 г.)

Компания	Описание проекта	Объем инвестиций, млн руб.
Энергетика		
АО «Фалкон капитал»	Строительство ветряных электростанций на территории республики первоначальной мощностью 150 МВт с возможностью увеличения до 300 МВт	10 548,9
ОАО «РусГидро»	Строительство Калмыцкой ветроэлектростанции мощностью 25 МВт	
Компания «Энергомаш (ЮК) Лимитед»	Строительство газотурбинной теплоэлектростанции (ГТ ТЭЦ) электрической мощностью 18 МВт и тепловой мощностью 84 Гкал/ч	
Нефтегазовая отрасль		
ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	Строительство головных береговых сооружений, трубопроводной системы транспортировки нефти и газа, ГПЗ	Около 70 000
ООО «Каспийская нефтегазовая компания»	Строительство на территории Калмыкии инфраструктуры по приемке газа в объеме 8,2 млрд м ³ в год и ГПЗ (в рамках разработки ООО «КНГК» месторождения Хвалынское в акватории Каспия)	82 000
Химическая и нефтехимическая промышленность		
Корпорация «Петровьетнам»	Строительство химического завода по производству аммиака и карбамида на основе переработки углеводородного сырья с месторождений Северного Каспия, разрабатываемых ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	Около 40 000

честве в области геологического изучения недр, разведки и добычи на территории республики. В качестве первого шага планируется создание рабочей группы и организация оперативного обмена информацией. О том, какие именно районы будут исследоваться и какими объектами конкретно интересуется Shell, информации нет.

Впрочем, на реализацию договоренностей с ЛУКОЙЛом и Shell может повлиять мировой кризис. Известно, что ЛУКОЙЛ пересмотрел некоторые планы и изменил инвестпрограмму, отодвинув ряд проектов, находящихся на начальной стадии развития, на неопределенный срок. Очень возможно, что в их число попали и калмыцкие перспективы.

Что касается Shell, то надежды компании на возможность разведки и рентабельной разработки глубоко залегающих пластов в пределах территории Калмыкии, которые подогрелись высокими ценами на нефть, в новой ценовой ситуации могут выглядеть менее вдохновляющими.

Кроме того, намерение принять участие в разработке недр Калмыкии проявила Korea National Oil Corporation (KNOC): в сентябре прошлого года состоялась церемония подписания Меморандума о взаимопонимании. А в апреле KNOC выразила заинтересованность в неосвоенных участках нефти на северо-восто-

ке Калмыкии и готовность в ближайшее время выступить с более конкретными предложениями.

Собирается связать свою деятельность с Калмыкией и PetroVietnam. Вьетнамская компания намерена построить в республике два завода по производству аммиака и минеральных удобрений с использованием в качестве сырья природного газа, добываемого «Газпромом» в Каспийском регионе.

Не Кувейт, но...

Пока в Калмыкии большая нефть присутствует в основном в метафорах: известный нефтяник Николай Байбаков, в свое время министр нефтяной промышленности, назвал республику «российским Клондайком», президент К.Илюмжинов время от времени обещает превратить республику в Кувейт, и даже болгарская ясновидящая Ванга увидела в недрах его республики очень много нефти.

Кувейт — не Кувейт, но по оценкам 40% недр республики содержат нефть. Так считают ученые, исходя из геологических предпосылок нефтегазоносности территории Калмыкии, которая принадлежит нескольким нефтегазоносным провинциям: Волго-Уральской, Прикаспийской и Северо-Кавказской. Разрыв между мизерной добычей и высоко оцениваемым потенциалом позволяет действитель-

но надеяться, что нефтяная история Калмыкии только начинается.

Современная нефтегазодобывающая промышленность Калмыкии базируется преимущественно на месторождениях кряжа Карпинского, приуроченных к мезозойскому нефтегазоносному этажу. На высокие перспективы Калмыцкого Прикаспия указывает и огромная мощность осадочной толщи, достигающая 20 км в осевой части Сарпинского мегапрогиба.

К числу высокоперспективных геологи относят и палеозойские отложения кряжа Карпинского, имеющие мощность до 10–20 км, и промышленно нефтегазоносные в смежных областях Днепровско-Донецко-Припятского грабенообразного прогиба (авлакогена). Интерес представляют и триасовые отложения кряжа Карпинского и северного борта Кума — Манычского прогиба, где установлены рифогенные ловушки.

Однако основные перспективы нефтегазоносности республики должны быть связаны с подсолевым палеозоем. Его промышленная нефтегазоносность доказана открытием в смежных областях Прикаспийской впадины крупных месторождений, которые на территории республики разведкой не затронуты. И, конечно, прилегающий шельф Каспийского моря, уже давший многообещающие результаты. 