

## УГЛЕВОДОРОДНЫЕ РЕСУРСЫ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН: ОСВОЕНИЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ

*А.К.КОШАНОВ, академик (Республика Казахстан)*

**П**о официальным данным, республика занимает 13-место в мире по объему разведанных запасов нефти и 26-е – среди стран добывающих углеводородное сырье. Подтвержденные стратегические запасы включают 169 углеводородных месторождений; доказанные запасы составляют 2,8 млрд.т нефти и 1,8 трлн.м<sup>3</sup> газа, а прогнозные – около 12 млрд.т нефти и конденсата и около 3 трлн.м<sup>3</sup> газа<sup>1</sup>.

Наибольшие перспективы имеют шельф Каспийского моря и его прибрежная зона. В результате геофизических исследований на площади около 10 тыс.км<sup>2</sup> было локализовано 96 структур с прогнозными запасами нефти около 12 млрд.т. Только с учетом перспектив освоения крупнейшего месторождения Восточный Кашаган объем разведанных запасов нефти в Казахстане достигнет 10 млрд.т. К 2015 г. республика, как заявил Президент Республики Казахстан Н.Назарбаев, будет в состоянии экспортировать ежегодно 150 млн.т сырой нефти. В результате страна войдет в семерку крупнейших нефтяных производителей в мире, что равнозначно современному уровню добычи нефти в Кувейте<sup>2</sup>.

Сегодня Венесуэла, имея столько нефти в запасах, сколько Казахстан, ежегодно добывает до 160 млн.т нефти и получает за это стабильно более 30 млрд.долл. США. Мировой лидер по добыче и экспорту нефти Саудовская Аравия ежедневно качает до 8 млн. баррелей, что за год составляет примерно 400 млн.т.

В 2001 г. в республике было добыто около 42 млн.т нефти и газоконденсата, основная доля которых направлена на экспорт. В настоящее время нефтегазовая отрасль Казахстана обеспечивает порядка 16-18 % ВВП, 40 % стоимости экспорта, более 30 % поступлений в республиканский бюджет<sup>3</sup>.

Казахстан, располагая уникальными ресурсами углеводородного сырья, в последнее десятилетие приобрел важное значение для мировых энергетических ресурсов. Страна, осваивая большой поток иностранных инвестиций, начинает активно реализовывать свой огромный производственный потенциал. Только за 1992-2001 гг. в нефтегазовую отрасль привлечено около 8 млрд.долл. иностранных инвестиций. Этому способствовали: либеральный режим для зарубежных инвесторов, принятие руководством республики к исполнению механизма соглашений о разделе продукции; отсутствие требований по обязательному долевному участию

местных государственных компаний в добывающих проектах и допущение вольностей в отношении размеров бонусных отчислений в бюджет. В годы ускоренной приватизации и привлечения инвестиций под контроль и управление иностранных компаний перешли крупнейшие месторождения. Создано 19 совместных предприятий в нефтегазодобыче с крупнейшими ТНК мира. От месторождений, перешедших в иностранные управление или собственность, основные доходы республика получает в виде налогов. В мировой практике инвесторам передается не более 15-20 % доходов нефти. В Азербайджане нефтяные компании являются государственными. В России, в основном, пакеты акций сосредоточены в руках национальных нефтяных компаний. А в Казахстане контрольные пакеты акций перешли иностранным компаниям.

В ряду крупнейших месторождений особо выделяется Тенгиз, который входит в десятку крупнейших в мире и по запасам сопоставим с Прудхо-Бэй на Аляске. Общие запасы составляют 24 млрд. баррелей, извлекаемые – 6-9 млрд. Нефтегазоконденсатное месторождение Карачаганак в Западном Казахстане считается в ряду 25 крупнейших в мире, извлекаемые запасы нефти и газоконденсата – 2,25 млрд. баррелей, природного газа – 17,6 трлн. кубических футов. Месторождение Восточный Кашаган в Каспийском шельфе, по предварительным оценкам, самое крупное в мире открытие последних 40 лет, содержит общие запасы 40 млрд. баррелей, извлекаемые – по меньшей мере 10 млрд.<sup>4</sup>.

В апреле 1993 г. Республикой Казахстан подписано крупнейшее долгосрочное инвестиционное соглашение-контракт (на 40 лет) с американской компанией Шеврон (Chevron) на разработку богатейшего месторождения Тенгиз. Объем инвестиций за этот срок должен составить 20 млрд. долл. За период с 1993 по 2001 г. добыча там выросла с 25 до 290 тыс. баррелей в сутки. Сейчас СП «Тенгиз-Шеврон» является крупнейшим нефтедобывающим предприятием республики. Финансовая сторона деятельности иностранных нефтяных инвесторов недостаточно транспарентна, что обычно объясняют условиями заключенных контрактов. Если судить о 30 %-ной доле нефтяных денег в бюджете, по заявлению ответственных руководителей республики, то это косвенно должно быть оценено около 0,75-1 млрд. долл.

В ноябре 1997 г. состоялось долгосрочное соглашение с США о разделе продукции Карачаганакского газоконденсатного месторождения. В состав специально созданной «Карачаганакской интегрированной организации» (КИО) вошли такие компании, как Аджип (Италия) с долей 32,5 %, Тексако (США) - 20 % и Лукойл (Россия) - 15 %.

<sup>1</sup> По данным Агентства по статистике РК.

<sup>2</sup> По данным Агентства по статистике РК: «Kazakhstan and US stress partnership but disagree on oil». Reuters. 09.12.2001.

<sup>3</sup> По данным Агентства по статистике РК.

<sup>4</sup> По данным Агентства по статистике РК.

Инвесторы запланировали вложить в освоение и разведку Карачаганак 11 млрд. долл. В июне 1997 г. Республика Казахстан заключила контракт с российской национальной нефтяной компанией о продаже ей 60 % акций АО «Актюбинск-нефть». Перед страной стоит задача расширения государственного участия в действующих инвестиционных проектах. Местные компании оказались отодвинутыми на второй план. Единственная государственная компания «Казахойл», преобразованная в более консолидированную «Казмунайзат», в 2001 г. выдала около 15-16 % добываемой нефти в стране, что явно недостаточно. Правительство дает понять, что хотело бы играть более весомую роль в нефтедобывающей отрасли. Подобное намерение связано как с неотложной необходимостью расширения сферы непосредственного управления в ведущей отрасли экономики, так и интересами обеспечения национальной безопасности. На Евразийском экономическом саммите в Алматы (апрель 2002 г.) было официально заявлено, что отныне во вновь организуемых СП доля Казахстана будет не менее 50 %. Это относится к богатейшему Восточному Кашагану, казахстанской части Каспийского дна, при строительстве трубопроводов в другие страны через Россию. Естественно, будут весомее доходы в бюджет республики. В этой связи весьма значительно и показательно образование крупной объединенной государственной компании «Казмунайгаз» на базе «Казахойл» и «Мунайгазтранс». Это открывает возможности государственного контроля и более эффективной организации работ в отрасли. Национальная нефтегазовая компания «Казмунайгаз» намерена участвовать в разработке нефтеносных блоков в казахстанском секторе шельфа Каспия, так как она обладает для этого достаточными материальными активами, кадровым потенциалом, определенными технологиями.

Шельф Каспия является стратегическим ресурсом Казахстана. Компания через свое структурное подразделение намерена принимать участие и в возведении инфраструктуры в прибрежной зоне, о чем неоднократно заявлял Президент Н.Назарбаев. Здесь нужно учесть опыт других стран (Норвегии, Индонезии, Азербайджана), где национальные компании имеют не менее 50 % доли участия в разработке крупнейших месторождений на территории своих стран.

Первоначально «Казмунайгаз» может иметь 10-15 % в важных для Казахстана нефтегазовых проектах с дальнейшим наращиванием своего участия. Перед «Казмунайгазом» поставлена задача аккумулировать ресурсы, включая финансовые, для реализации крупнейших нефтяных проектов в республике. Одновременно компания будет поддерживать благоприятный инвестиционный климат для своих стратегических партнеров.

Важное значение в рациональном использовании нефтегазовых ресурсов стран ЕвразЭС и Центральной Азии имеет проблема реального сотрудничества и разрешения спорных вопросов на основе взаимной выгоды и укрепления общего экономического потенциала. Так, Президент Казахстана на саммите глав СНГ (декабрь 2001 г. и апрель 2002 г.) предложил создать единую организацию производителей нефти и газа в составе Россия, Казахстан, Узбекистан, Туркмения,

Азербайджан, чтобы вести согласованную политику на рынке потребителей.

ОАО «Газпром» и ЗАО «Казмунайгаз» сотрудничают напрямую без посредников, Казахстан может поставлять России более 4 млрд. м<sup>3</sup> газа. Казахстан имеет квоту по транспортировке нефти по территории России в системе «Транснефть». Достигнуто также соглашение о закупке газа Карачаганакского месторождения, транспортировке и переработке казахстанского газа на российских нефтеперерабатывающих заводах.

Показательным как примером доброй воли и обоюдовыгодных договоренностей является майское (2002 г.) соглашение между Россией и Казахстаном по освоению Каспийского моря и разграничению дна северной части Каспия. Это соглашение прорывного характера в сотрудничестве двух стран. Важная часть договора – о совместном освоении в равных долях трех крупных нефтяных месторождений, расположенных в зонах раздела этой части. Особо крупное из них – Курмангазы, составляющее 10 % всех запасов нефти в казахстанской части Каспия (160 млн.т). Соглашение вызвало живой интерес деловой элиты Европы и Северной Америки. Оно порождает надежду на решение тупиковой ситуации на Каспии – спорных участков месторождений между Ираном, Азербайджаном и Туркменистаном. Урегулирование территориальных споров резко повышает инвестиционную привлекательность проектов в Северном Каспии и сулит значительные финансовые дивиденды договаривающимся странам. Среди потребителей нефти казахстанского участка Каспийского региона ведущие позиции занимает Китай. Потребности Китая в импорте нефти велики. Уже в 2002 г. они превысили 70 млн. сырой нефти. К 2010 г. они еще более возрастут. Потому Китай приступает к строительству трубопровода от Каспийского побережья к своим западным регионам с завершением его в 2005 г.<sup>5</sup>

В целом экспортный потенциал Казахстана на сегодня составляет 17 млн.т по традиционным экспортным маршрутам (трубопроводы: Атырау-Самара с вы-ходом в ближнее и дальнее зарубежье; маршрут Актау-Махачкала-Новороссийск) и 28 млн. т – по системе КТК (Каспийский трубопроводный консорциум). На ближайшие 5-7 лет Казахстан обеспечен полноценным доступом к экспортным нефтяным маршрутам<sup>6</sup>.

На долгосрочную перспективу активно обсуждается проект Актау-Баку-Джейхан. Есть проекты на Иран, через Афганистан и Пакистан с выходом в Индийский океан. Казахстан, объявив приоритетом КТК, Баку-Джейхан, одновременно заявил о поддержке нефтяных компаний, желающих участвовать в разработке новых маршрутов, которые пройдут через территорию Ирана, Афганистана.

Углеводородные ресурсы Казахстана, будучи уникальными и особо значимыми для всего Евразийского и Центральноазиатского субконтинента, требуют рационального освоения и использования. Эту задачу может и должно решать государство через всю систему имеющихся в его распоряжении методов и рычагов воздействия.

0,2  
печ. л.

<sup>5</sup> Geopolitical fault lines of the Caspian. Financial times. 01.07.1999.

<sup>6</sup> Известия. – 21.12.2001.

