

## Нефтегазовый комплекс России в глобальном экономическом пространстве

А. М. Новикова

В данной статье описаны наиболее важные нефтегазовые проекты, представляющие непосредственный интерес для мирового сообщества. Автор проанализировал геополитические аспекты происходящих изменений на рынке углеводородов.

**Ключевые слова:** нефтегазовый сектор, углеводороды, газонефтепровод, спрос и потребление энергии.

## Russian oil and gas sector and the global economy

А. М. Novikova

The article offers a description of oil and gas projects which are of the utmost importance and interest for the world society. The author made an attempt to analyze changes on the hydrocarbon market and the geopolitical peculiarities of these changes.

**Key words:** oil and gas sector, hydrocarbon resources, gas-oil – pipeline, demand and energy consumption.

Нефтегазовый комплекс – динамично развивающийся сектор мирового хозяйства. На ближайшее десятилетие постоянным предметом заботы политиков и менеджеров остаются диверсификация, транзит и безопасность поставок нефти и газа к местам потребления. В эксплуатацию вводятся все новые и новые месторождения в разных частях мира. Энергоресурсы и экономическая независимость являются предметом активного интереса стран и бизнеса, определяют экономические и политические предпочтения, формирование межгосударственных союзов, противостояний и даже конфликтов.

Возможные варианты геополитики будущего лежат в плоскостях *моно-* и *многополюсного* развития мира. При *монополюсном* варианте приоритетом политического и, как следствие, социально-экономического развития станут интересы определенной страны или группы стран. Это – путь к расслоению мирового сообщества и его экономики, подавлению экономик стран, находящихся вне монополитических структур, превращению их в сырьевой придаток политических и экономических мировых монополистов. Для России может сохраниться угроза одностороннего, преимущественно энергосырьевого экономического положения. Однако такой путь является тупиковым. *Многополюсная* геополитика несет в себе конкуренцию и выравнивание уровней жизни в мире.

С началом XX века энергопотребление выросло в 12 раз при росте населения в 39 раз и составило более 15 млрд ТВт энергоресурсов и 19 млрд кВт ч электроэнергии. По прогнозам Энергетической Администрации правительства США, общее мировое потребление энергии увеличится на 44 % за период 2006–2030 г. При этом экономики Индии и Китая вырастут настолько, что вместе эти страны будут потреблять треть миро-

вых энергоресурсов. В 1990 г. на долю этих стран приходилось 10 % от общемирового энергетического потребления. К 2006 г. их потребление выросло до 19 %, а прогноз на 2030 г. предсказывает 28 %. Америке предсказывают падение энергопотребления с 21 % в 2006 г. до 17 % в 2030 г. [11].

В настоящее время в структуре энергопотребления в мире доминируют нефтепродукты, доля которых превышает 37 % от суммарного спроса на энергоресурсы. Доля газа составляет более 24 %, угля – около 27 %, а электроэнергии ГЭС и АЭС – по 6,1 %. Суммарные запасы органических энергоносителей в геополитический запасах планеты представлены следующими показателями: нефть – 16 %, газ – 17 %, уголь – 6,7 %. Обеспеченность разведанными запасами современной добычи составляют в мире по нефти 42 года, по газу – 67 лет, по углю – почти 230 лет, а в России – 30, 80 и 500 лет соответственно [Eurostat].

Классификация (рейтинг) стран по доказанным запасам газа (в трлн куб. м и в %)

Страна	В трлн куб. м	Процентная доля
Россия	47,65	26,3 %
Иран	28,13	15,5 %
Катар	25,36	14,0 %
Объединенные Арабские Эмираты	6,06	3,3 %
Соединенные Штаты	5,93	3,3 %
Нигерия	5,21	2,9 %
Алжир	4,50	2,5 %
Венесуэла	4,23	2,4 %
Ирак	3,17	1,7 %

[Источник: BP. Statistical Review, 2007]

Начиная с января 2011 г. российские нефтяные компании «Роснефть» и «Транснефть» будут поставлять китайской *CNPC* 15 млн т нефти в год в течение 20 лет в обмен на соглашение о привлечении кредита на общую сумму 25 млрд долл. Для поставки нефти в Китай будет использован нефтепровод Восточная Сибирь – Тихий Океан (ВСТО). Нефтеснабжение КНР оправдывает усилия по разработке месторождений в Восточной Сибири. Для наполнения нефтепровода в Восточной Сибири необходимо добывать к 2015 г. 80 млн т нефти в год. Однако, по прогнозам, этот объем будет достигнут только после 2020 г. [7].

Другим проектом «Роснефти» является добыча углеводородов в Республике Абхазия. Запасы нефти на абхазском шельфе составляют от 300 млн до 500 млн т. Большая их часть находится на расстоянии 10 км от береговой линии. На первом этапе реализации соглашения между «Роснефтью» и Министерством экономики Республики Абхазия будет осуществляться поиск, разведка и разработка месторождений на шельфе. Бурение на шельфе в Черном море напротив Туапсе планируют начать в 2010 г. Второй этап предусматривает строительство АЗС и реализацию в Абхазии бензина, дизельного топлива, смазочных масел [6].

Важнейший реализуемый в настоящее время российский нефтегазотранспортный проект – строящийся магистральный нефтепровод «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО) с терминалом в бухте Козьмино и возможным отводом на Китай. Так, строительством магистрали ВСТО Россия, по существу, открывает для себя новый рынок сбыта нефти – Азиатско-Тихоокеанский регион (АТР). Проектная мощность нефтепровода – 80 млн т в год, в том числе первой очереди, завершение строительства которой намечено на 2009, – 30 млн т в год. До 2010 г. расходы АК «Транснефть» на строительство нефтепровода ВСТО составят около 460 млрд руб. Доля Восточной Сибири и Дальнего Востока в общероссийской добыче нефти достигнет в перспективе 20–22 %.

Россия прилагает экстраординарные усилия для реализации проекта «Южный поток» (*South Stream*) по дну Черного моря, минуя Украину, с целью снабжения газом Балкан и Центрально-южной Европы. Стоимость «Южного потока» составит 15,3 млрд евро [РБК]. Конкуренция с европейским проектом *Nabucco* в последнее время сильно обострилась. Для реализации российского проекта сейчас, бесспорно, сделано больше, но по проекту *Nabucco* уже приняты по-

литические решения. Российская сторона видит принципиальную разницу проектов в том, что в «Южном потоке» есть газ, предлагая включить его в число приоритетных проектов ЕС. «Газпром» договорился о поставке 17,5 млрд куб. м до 2030 г. в Болгарию в рамках строительства проекта «Южный поток». Венгрия, также участвующая в проекте, начнет строительство участка газопровода, а также газохранилища на своей территории.

Условия строительства газопровода уже согласованы с другим участником проекта – Сербией. Длина участка составит 450 км, а пропускная способность более чем вдвое превысит планируемую «Газпром» – не менее 21,4 млрд куб. м. Ранее именно мощность сербского участка трубы была камнем преткновения в российско-сербских переговорах.

В данном случае российская сторона показала себя вменяемым партнером, готовым идти навстречу обоснованным требованиям другой стороны. Повышение объема поставок газа через Сербию увеличит транзитную роль страны, в связи с чем вырастет потенциал для газификации ряда районов Южной и Западной Сербии, равно как и сербской автономии в соседней Боснии и Герцеговине. Турция и Россия заключили договор, позволяющий российской стороне сохранить свое приоритетное положение в поставках природного газа на территорию Азии и Европы. Россия сможет пользоваться территориальными водами Турции в Черном море в рамках проекта газопровода «Южный поток». «Газпром», в свою очередь, вступит в консорциум по строительству газопровода вдоль Анатолийского полуострова от Черного до Средиземного моря. Таким образом, Турция получит также возможность газовых поставок на Кипр или в Израиль. Российская сторона предлагает Турции содействие в строительстве атомных реакторов. К строительству газопровода присоединилась также французская компания *EDF*, купив 10 % акций. Итальянская компания *Eni*, также участвующая в проекте, расширяет вдвое подводную часть газопровода. *Eni* и «Газпром» объявили также об увеличении мощности газопровода с 31 до 63 млрд куб. м газа в год. Ввод проекта в эксплуатацию возможен в 2014–2015 гг.

Не менее приоритетным проектом для России является газопровод «Северный поток» (*North Stream*), который должен стать принципиально новым маршрутом для экспорта российского газа в Европу. Он будет проложен по дну Балтийского моря от российского Выборга до немецкого Грайфсвальда. Проект реализует компания *Nord*

*Stream AG*, которая является совместным предприятием «Газпрома» (51 %), немецких концернов *BASF* и *E. On* (по 20 %) и *N. V. Nederlandse Gasunie* (9 %). Французская энергетическая компания *GDF Suez* желает присоединиться к проекту, купив в нем 9 % акций. В обмен она обещала продать «Газпрому» долю в газораспределительном активе в Германии. Проложенный по дну Балтийского моря газопровод впервые обеспечит прямые поставки российского природного газа в Западную Европу. Сырьевой базой *North Stream* определено Штокмановское месторождение, лицензией на освоение которого владеет дочерняя компания «Газпрома» – ЗАО «Севморнефтегаз». Проектная мощность газопровода составит 55 млрд куб. м. Первая нитка газопровода будет введена в эксплуатацию в конце 2011 г., вторая (тоже на 27,5 млрд куб. м.) – в 2012 г. Швеция дала согласие на строительство российско-германского газопровода *North Stream* через территорию своей особой экономической зоны в Балтийском море. Строительство газопровода планируется на территории России, Финляндии, Швеции, Германии и Дании. Дания первой из пяти заинтересованных стран согласилась на реализацию подконтрольного «Газпрому» проекта, против которого долго возражали скандинавские и балтийские страны, сомневаясь в его экологической безопасности. Протяженность участка газопровода по датской территории составляет 1223 км [1]. В феврале 2010 г. все разрешительные документы оформлены, и с апреля сего года начнется прокладка газопровода по дну Балтийского моря.

Российские нефтяные и газовые компании все активнее обустриваются в Латинской Америке – в Венесуэле, Боливии. Президент Венесуэлы Уго Чавес и его боливийский коллега Эво Моралес затеяли ренационализацию нефтегазового сектора, причем сразу же столкнулись со спадом добычи и сворачиванием инвестиций. Французская *Total* и «Газпром» договорились с Боливией об инвестировании 4,5 млрд долл. в разработку месторождений природного газа на юго-востоке страны. В Венесуэле монополия получит аналогичную долю в третьей очереди масштабного проекта по добыче газа и производству СПГ совместно с Италией, Малайзией и Португалией. Россия будет участвовать в геологоразведке и организации добычи на шельфе, в создании СПГ-завода общей мощностью 4,7 млн т в год и последующей продаже его продукции. Отношения с США, которые ранее были их основным партнером, у обоих президентов испорчены, а российские энергетические компании не преуспели

в работе на удаленных рынках, их нынешняя экспансия в Латинскую Америку может показаться явлением чисто политическим [4].

Подавляющая часть российских инвестиций в нефтегазовые секторы стран Центральной Азии сосредоточена в Казахстане, в меньшей степени – в Узбекистане и пока в незначительной степени – в Туркменистане, Таджикистане и Кыргызстане. В ближайшие годы российские компании намерены инвестировать от 14 до 16 млрд долларов: в основном средства будут направлены на поиск и разработку месторождений нефти и природного газа на территории Центральной Азии, а также на развитие трубопроводной инфраструктуры региона. Значительную долю неопределенности в дальнейшем развитии российско-центральноазиатских нефтегазовых отношений способны внести следующие тенденции: становление Казахстана в качестве самостоятельного игрока в нефтегазовой сфере, развитие производства СПГ и альтернативных способов и схем транспортировки углеводородов, формирование альянсов.

В настоящее время в Казахстане активно работают такие российские компании, как *ОАО «Лукойл»*, *ОАО «Газпром»* и *ОАО Национальная компания (НК) «Роснефть»*. На конец 2007 г. объем накопленных российских инвестиций в нефтегазовую отрасль Казахстана составил предположительно от 3,4 до 4,1 млрд долларов. До 2012 г. включительно Россия планирует инвестировать еще от 6,7 до 7,5 млрд долларов.

Евросоюз раскололся на сторонников и противников интенсивного и партнерского энергетического сотрудничества с Россией. Нефтегазовая проблематика включена в повестку переговоров ЕС – РФ на предмет заключения долгосрочного соглашения на очередное десятилетие. Дело доходит до курьезов: проект «Северный поток» курирует бывший канцлер Германии *Г. Шредер*, а конкурирующий проект *Nabucco* будет продвигать бывший министр иностранных дел Германии *Й. Фишер*.

Опасаясь очередного газового кризиса, Европа ищет альтернативные пути поставок газа, а также форсирует проект *Nabucco*. Проект оценивается в 7,3 млрд долл., его мощность должна составить порядка 30 млрд куб. м газа в год. Согласно проекту, сырье пойдет из Центральной Азии и Азербайджана в обход России через Турцию и балканские страны до Австрии. Начало поставок планируется в 2014 г. Запасы месторождения Шах-Дениз (Азербайджан), на которое рассчитан газопровод, достигают от 625 млрд до 1 трлн куб. м [РБК]. Азербайджан готов уве-

личить добычу газа и поставлять его в Европу, но требует гарантий и долгосрочных контрактов. Проект должны финансировать не менее 10 партнеров (в этот консорциум входят Австрия, Венгрия, Румыния, Болгария, Германия, Турция и др.).

С 1 января 2010 г. «Газпром» будет осуществлять закупки азербайджанского газа в объеме 500 млн куб. м. В 2005 г. Азербайджан ежегодно импортировал 4–5 млрд куб. м из России по газопроводу Моздок – Тбилиси – Баку. Но после того как «Газпром» поднял цену на газ со 110 до 230 долларов за тысячу куб. м, Азербайджан решил нарастить собственную добычу углеводородов. Основой для расширения собственной газодобычи стало шельфовое месторождение Шах-Дениз с разведанными запасами природного газа 1,3 трлн куб. м, на которое приходится 85–90 % текущих запасов природного газа в Азербайджане. Газ из Азербайджана будет использоваться на внутреннем рынке России в условиях падения спроса на газ и снижения собственной добычи, а также проблем с закупками туркменского газа. На закупки углеводородов с месторождения Шах-Дениз-2, которое рассматривалось как часть сырьевой базы для европейского газопровода *Nabucco*, «Газпром» получит приоритетное право. Теперь напрямую получить азербайджанский газ ЕС будет сложнее.

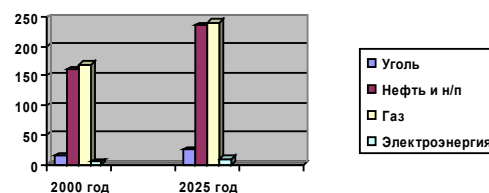
Пока европейцы решали проблемы *Nabucco* и теряли время на многочисленные согласования, российская сторона сумела менее чем за год договориться с Баку о том, что азербайджанский газ пойдет в Россию. По мнению аналитиков, российские закупки газа в Азербайджане не исключают возможности существования *Nabucco*, но и не дают существенных преимуществ *South Stream*. Запасы месторождения Шах-Дениз на шельфе Каспия оцениваются в 1,2 трлн куб. м газа. В данный момент на нем добывается 22 млн куб. м. Начало второй очереди разработки намечено на 2012 г. Всего газодобыча в Азербайджане в 2009 г. составит 27 млрд куб. м., а в 2010 г. – 30 млрд куб. м. Очевидно, что главная задача «Газпрома» – закупить как можно больший объем газа со второй очереди Шах-Дениз, чтобы подорвать сырьевую базу *Nabucco*. Экономическая выгода российской стороны при этом сомнительна. Пытаясь помешать реализации *Nabucco*, «Газпром» сам идет на убытки, которые отражаются на российском бюджете.

С Нигерией, ведущей страной Африки по запасам нефти (30 млрд барр.) и газа (5,15 трлн куб. м), связаны главные российские проекты. Нефть в этой стране обнаружили еще в 1901 г., а

с 1956 г. ведется ее промышленная разработка. Доказанные запасы нефти, по разным оценкам, составляют от 25 до 35 млрд барр., при этом 65 % добываемой нефти – это легкие сорта с низким содержанием серы. В настоящее время Нигерия занимает седьмое место среди мировых нефтеэкспортеров. «Газпром» и *Нигерийская национальная нефтяная корпорация (NNPC)* подписали соглашение о создании совместного предприятия. Участие в проекте предусматривает совместное строительство отрезка трубопровода с южных районов дельты Нигера до северных районов Нигерии, протяженность которого составит 360 км. Инвестиции совместного предприятия в этот проект не превысят 400 млн долл. Начало строительства газопровода намечено на следующий год. Совместный трубопровод может стать в перспективе частью глобального проекта *Транссахарского газопровода*.

В Намибии российская сторона намеревается организовать совместное предприятие по разведке урановых месторождений. Помимо этого, развитие получит также и гидроэнергетика. В Анголе «Газпром» занят поиском месторождений и строительством ГЭС, обеспечивающей электричеством целые города. В стране очень сильны позиции Китая, занимающегося проектами транспортной инфраструктуры, тем не менее, над энергетическими проектами Анголы предпочитает работать вместе с Россией.

Прогноз российского экспорта энергоресурсов  
(в млн т н. э.)



[Источник: Энергия: экономика, техника, экология. – 2006. – № 10. – С. 2]

Европа включила в план по диверсификации поставок углеводородов север Африки, способный гарантировать дополнительно 40 млрд куб. м газа к 2015 г. Алжирская государственная компания «Сонатрак» занимается разведкой, добычей и экспортом газа. В ее компетенцию входят нефть и атомная энергетика, а также бизнесы за пределами энергетики (телекоммуникации, алюминий, железная руда, опреснение морской воды, сельское хозяйство). С 2008 г. Алжир напрямую поставляет газ морским путем в Северную Америку и через газопроводы в Италию и Испанию. «Сонатрак» имеет активы в капита-

ле Португалии, Испании и Франции, прорабатывает проекты для Северной Европы. Экспорт газа неуклонно растет: 1990 г. – 3 млрд куб. м; 1995 г. – 51 млрд куб. м; 2006 г. – 64 млрд куб. м. Прогноз на 2010 г. – 85 млрд куб. м; на 2015 г. – 110 [12].

В Африке ярче всего проявляются внешнеторговые интересы Китая. Объем торговли Китая со всем Черным континентом составил 100 млрд долл. к 2008 г. На сегодняшний день практически во всех африканских странах отмечается заметное экономическое присутствие Китая. Китай получил доступ к природным ресурсам Гвинеи, имеющей огромные запасы бокситов, урана, железной руды, алмазов, а также перспективные нефтяные месторождения. Китай превратился в важного торгово-экономического партнера почти для всех стран Африки, что обеспечило ему поставки необходимого сырья для продолжения экономического роста. На Черный континент приходится всего 9 % доказанных мировых запасов нефти, однако геологи полагают, что здесь могут быть существенные потенциальные запасы – это подтверждает открытие нового бассейна на шельфе Западной Африки, простирающегося от Ганы до Гвинеи. Сегодня Китай получает треть своего импорта из Африки, при этом крупнейшие поставщики – Ангола, Экваториальная Гвинея и Судан. Кроме того, нефть в КНР идет с месторождений Чада, Нигерии, Алжира и Габона.

Хотя Китай и проявляет интерес к разнообразным природным ресурсам африканских стран, главная его цель – углеводороды. Экономика страны сегодня в основном полагается на уголь, однако Китай уже превратился во второго крупнейшего мирового потребителя нефти после США. По прогнозу *Мирового Энергетического Агентства (МЭА)*, к 2015 г. Китай обойдет Америку и выйдет на первое место в мире по спросу на углеводороды. По оценкам МЭА, импорт нефти Китаем вырастет с 4,3 млн барр. в сутки в 2008 г. до 13,1 млн – в 2030 г. [11]. Около половины китайского нефтяного экспорта приходится на Ближний Восток.

В мае 2008 г. Иран обошел Саудовскую Аравию и стал крупнейшим ближневосточным поставщиком Китая. Китай не останавливается на достигнутом и вкладывает все большие средства в иранские месторождения. Уже подписано соглашение об освоении китайской компанией *CNPC* иранского нефтяного месторождения *Северный Азадеган*, запасы которого оцениваются в 6 млрд барр. Средняя Азия также стала источником углеводородов для Китая. Добыча ведется, прежде всего, в Казахстане. В целом на сего-

дняшний день китайцы контролируют уже 23 % нефтедобычи Казахстана. Еще один потенциальный поставщик нефти – Венесуэла. Китай вкладывает 2 млрд долларов в разработку нефтяного пояса *Ориноко* и в месторождения *Зумано*. Если в 2004 г. Венесуэла продавала Китаю 12 тыс. барр в день, то в 2006 уже 200 тыс., а к 2011 г. стороны планируют довести эту цифру до 500 тыс. баррелей. Эта нефть будет поставляться на новые нефтеперерабатывающие заводы, строящиеся специально под венесуэльскую тяжелую нефть. Чтобы застолбить за собой Венесуэлу, Китай, согласно подписанным в 2005 г. соглашениям, инвестирует 9 млрд долл. в развитие венесуэльской инфраструктуры, а также в горнодобывающую, сельскохозяйственную и телекоммуникационные отрасли [2].

Ирак открыл свои двери иностранным инвесторам, заинтересованным в разработке крупнейших месторождений. Крупнейшее месторождение в стране, *Румайла*, расположено на юге. Право на разработку этого месторождения, запасы которого определяются цифрами от 17 млрд до 23 млрд баррелей (15–20 % всех нефтяных запасов Ирака), получил консорциум британской *BP* и китайской *CNPC International*. Компании предложили Ираку добывать на *Румайле* 2,85 млн барр. в сутки по 3,99 долл. за баррель, что означает более продолжительный срок эксплуатации месторождения. Тендер на *Румайлу* стал первым из серии конкурсов, проводимых под руководством министра нефти Ирака *Хусейна аль-Шахристиани*. За право разрабатывать месторождения с суммарными запасами 43 млрд баррелей нефти (что составляет более половины доказанных запасов России и на 50 % превышает запасы нефти США) бороться стала 31 компания. Среди последующих важных аукционов – тендеры на разработку месторождения *Западная Курна* с 8,55 млрд барр. запасов (за которые спорят также *Total* и *Chevron*, а также *ONGC*), *Киркук* с 4 млрд баррелей (поданы заявки *Shell* и *Exxon-Mobil*). Право на разработку месторождения *Зубейр*, с запасами 4 млрд баррелей, выиграл консорциум компаний, возглавляемых итальянской компанией *Eni*. Заявки на право разработки месторождения подавали еще три консорциума: «Газпром» совместно с индийской *ONGC* и турецкой *Turkish Petroleum Corp.*, британская *British Petroleum (BP)* и китайская *CNPC*; американская *Exxon Mobil* с англо-голландским концерном *Shell* и малазийской *PETRONAS*. После того как уже второе крупное месторождение Ирака ушло к разработчикам на условиях иракского правительства, вероятно, что и для следую-

щих месторождений Ирак готов предложить те же правила: не более 2 долларов за каждый дополнительный баррель. Следующий тендер может быть на разработку крупного месторождения *Западная Курна* с запасами 8,7 млрд баррелей, в нем собирается участвовать тандем «Лукойл» с *ConocoPhillips* против *ExxonMobil* [5].

Второй крупнейший город Ирака, *Басра*, обеспечивает 80 % нефтяного производства страны. Этот город стал надеждой Ирака на стабильность и богатство. В декабре 2009 г., по итогам аукциона, месторождение уйдет к иностранным разработчикам. Но, несмотря на богатства данного месторождения, город, численность населения которого насчитывает 3 млн жителей, остается одним из беднейших. Когда Министерство нефти принимало рабочих на месторождение Басра, сотни тысяч людей выстроились ждать, некоторые ждали несколько дней (на 27000 желающих всего 1600 мест) [9].

В результате выдачи лицензий власти Ирака собираются привлечь многомиллиардные инвестиции, а также современные технологии в нефтегазовый сектор страны, страдающий от нехватки инвестиций на протяжении десятилетий. Большинство иракских геологов и инженеров покинули страну в течение последних шести лет из-за боязни преследования со стороны нового истеблишмента. Дефицитом людей определяется и невозможность развивать производство. Местные инженеры могут поддерживать в рабочем состоянии нефтепроводы, построенные в 1960-х гг., но новейшее оборудование им не по силам. Ежедневная нефтедобыча на уровне 2,45 млн барр. все еще несколько ниже уровня 2000 г., до американского вторжения (2,6 млн барр. в день) [10].

В августе 2009 г. правительство страны приняло решение создать национальную нефтяную компанию. Министерство нефти будет исполнять регулирующую и производственную роли в 16 компаниях, которыми оно руководит сейчас. В настоящий момент это *Северная Нефтяная Компания*, занимающаяся разработками в зоне месторождения *Киркук*, и Южная Нефтяная Компания – на месторождении *Басра*. Но эти компании не занимаются добычей и переработкой нефти и газа. Этим занимаются другие компании под надзором министерства. Последняя идея правительства Ирака – собрать все компании под одним руководством.

Иностранные инвестиции смогли бы превратить Ирак в одного из ключевых игроков на рынке нефти. Страна обладает третьими крупнейшими в мире запасами нефти и сможет увеличить

добычу очень быстро. Доказанные запасы нефти в Ираке (115 млрд барр.) уступают лишь Саудовской Аравии (264 млрд) и Ирану (138 млрд). На сегодняшний день в Ираке добывается около 2 млн барр. в сутки, а в течение пяти лет страна планирует довести этот показатель до 6 млн барр., выйдя на четвертое место в мире после Саудовской Аравии, России и США [3; 14].

Иран становится одним из важнейших игроков на нефтегазовой мировой арене. По оценкам *BP*, Иран занимает второе место в мире по доказанным нефтяным и газовым запасам. Интерес к углеводородам Ирана подогревается вопросом: кому они достанутся – Европе и США или же Индии и Китаю? Индия и Китай – наиболее привлекательная перспектива для Ирана. Проект газопровода *Реасе*, идущего через Пакистан в Индию, для США совсем нежелателен, но станет лучшим решением для самого Ирана.

Нефтяным гигантом в обозримом будущем может стать Канада. В штате Альберта обнаружены 2 месторождения нефти, сопоставимые по мощности с месторождениями Саудовской Аравии. Поиски нефти ведут *Chevron*, *Shell*, *Total*, *Statoil*. По доказанным запасам и добыче нефти Канада занимает в настоящее время 7-е место в мире. Пересматривают свою нефтяную стратегию и США: очагово вводятся в эксплуатацию ранее законсервированные буровые; предпринимаются шаги по снятию ограничений на бурение скважин в заповедном секторе Аляски и др.

Важным игроком на рынке углеводородов становится Австралия. По прогнозам вице-президента *Royal Dutch Shell* Джона Чадвика, к 2020 г. Австралия может стать второй крупнейшей страной-экспортером жидкого природного газа в мире после Катара. Проект под названием «*Горгон*» предусматривает разработку месторождений на острове Барроу, на северо-западном побережье континента, приостановленную 30 лет назад. Работа возобновлена благодаря экономическому буму и растущему спросу на углеводороды в азиатских странах. Австралию всегда называли богатой из-за ее природных ресурсов, к которым относятся уголь, железная руда, а теперь и природный газ. Австралия выигрывает и из-за своего географического положения. Япония и Южная Корея – крупнейшие импортеры газа в Азии, а Китай и Индия – быстрорастущие рынки. В проекте «*Горгон*» участвуют *Chevron*, *Exxon Mobil* и *Shell*. «*Горгон*» и «*Плутон*», второй крупнейший проект, могут удвоить австралийский экспорт жидкого природного газа до 24 млрд австралийских долларов в течение восьми лет. Если остальные восемь проектов, принятых во

внимание, будут разработаны, доходы от экспорта увеличатся в пять раз. Согласно данным ВР, Австралия занимает 14-е место в мире по запасам газа [13].

Вопреки мнению большинства, запасы углеводородов достаточны для обеспечения мирового спроса на несколько десятилетий вперед. Доказанных запасов нефти хватит, по крайней мере, на 40 лет, а по прогнозам Международного Энергетического Агентства – на 70 лет. Даже с учетом высокого спроса на природный газ, его запасов хватит еще как минимум на 60–70 лет. Угольные запасы в Соединенных Штатах способны обеспечить внутренний спрос на следующие 250 лет [15]. На мировом рынке углеводородов появляются новые игроки, подающие большие надежды, такие как Австралия и Канада. Более весомым и заметным становится Иран и его решения. Необходимо привлекать инвестиции в новые технологии и развитие инфраструктуры с целью расширения доступности углеводородов для всех стран.

#### Примечания

1. Швеция дала добро [Текст] // РБК. – 2009. – 5 ноября.
2. Кокшаров, А. Ресурсный пылесос [Текст] / А. Кокшаров // Эксперт. – 2009. – № 40. – С. 24–26.
3. Кокшаров, А. Китайско-британский дебют // Эксперт. – 2009. – 30 июня.
4. Рубанов, И. Взрослые игры [Текст] / И. Рубанов // Эксперт. – 2008. – № 38. – С. 32–33.
5. Иракская удача Епi [Текст] // Эксперт Online. – 2009. – 15 октября.
6. Абхазский акцент [Текст] // Эксперт Online. – 2009. – 26 мая.
7. Эксперт. – 2009. – № 7. – С. 6.
8. Парамонов В. Российские нефтегазовые проекты и инвестиции в Центральной Азии [Текст] / В. Парамонов, А. Строков // Defence Academy of the United Kingdom. – 2008.
9. Williams, T. Marooned on Sea of Iraqi Oil, but Unable to Tap Its Wealth // The New York Times. – 2009. – November 8.
10. Deterring foreign investors // The Economist. – 2009. – September 24<sup>th</sup>.
11. International Energy Outlook // Energy Information Administration. – May 27. – 2009.
12. L'Express. – 2008, 20 mars. – P. 54–56.
13. Explosive growth//The Economist. – November 19<sup>th</sup> 2009.
14. Thumann M. Die Welt muss noch warten // Die Zeit. – 15. 01. 2009.
15. United Nations Economic Commission for Europe. Emerging global energy security risks. – No. 36. – 2007.