



Проблемы участия России в освоении нефтегазовых и минерально-сырьевых ресурсов Африки

В.В. Лопатов

*Доктор экономических наук
(Институт Африки РАН)*

Первые годы XXI века ознаменовались значительными позитивными изменениями в развитии российско-африканских экономических отношений. Характерной чертой этих изменений является участие в производственной сфере, чего практически не наблюдалось на протяжении многих лет после распада СССР.

В отличие от экономического сотрудничества с африканскими странами в советский период, когда основной упор делался на оказание им содействия в развитии обрабатывающей промышленности и энергетики, в начале нового тысячелетия в структуре экономических связей с африканскими партнерами стала отчетливо прослеживаться тенденция по расширению и углублению взаимодействия, прежде всего в добывающих отраслях.

Активизация инвестиционной деятельности, рост капитальных вложений в африканские производительные активы находят свое выражение в приобретении уже функционирующих компаний или создании совместных горнодобывающих предприятий с участием местного, африканского или западного капитала. Побудительными мотивами экспансии российского капитала в разработку минерально-сырьевых ресурсов континента являются: 1) стремление создать благоприятные условия для обеспечения дефицитным сырьем отечественной промышленности; 2) добиться расширения и упрочения своих позиций на мировых сырьевых рынках.

Дело в том, что, будучи крупнейшим в мире экспортером минерального сырья и продуктов его переработки, Россия вместе с тем, по ряду позиций столкнулась с растущим дефицитом некоторых полезных ископаемых. К полезным

ископаемым, для которых в настоящее время существует (или преобладает) необходимость импорта, относятся марганец, хром, бокситы, высококачественный каолин, бентонит и др. По заключению специалистов, необходимость закупок этих видов сырья может сохраниться достаточно долго¹. Сюда же относятся свинец, титан, цирконий, редкие металлы, ряд других полезных ископаемых².

Россия испытывает острый дефицит отдельных видов минерального сырья, обусловленный, с одной стороны, отсутствием крупных месторождений высококачественных руд и достаточных перспектив их обнаружения (марганцевые руды, бокситы), с другой стороны – неосвоенностью сырьевой базы (свинец, цинк, цирконий, титан) или слабой геологической и поисковой изученностью территории страны при достаточно высоком прогнозном потенциале (уран, хром, вольфрам, сурьма, ртуть, кристаллический графит и другие)³. Правда, прогнозные ресурсы большей части указанных выше полезных ископаемых являются более труднодоступными для промышленного освоения и менее эффективными по сравнению с зарубежными месторождениями, их освоение потребует больших объемов геологоразведочных работ и капитальных затрат.

Особенно следует отметить, что резерв рентабельных для добычи разведанных запасов урана, бокситов, вольфрама, олова, никеля практически отсутствует. Точных данных о наличии и запасах тех или иных минеральных ресурсов в России сказать не может никто. Это обстоятельство побудило Министерство природных ресурсов переработать утвержденную ранее (2004 г.) Федеральную программу вос-



производства минерально-сырьевой базы России на 2005 – 2020 годы. Согласно новому варианту расходы на геологоразведочные работы предусмотрено увеличить с 260 млрд рублей до 540 млрд рублей, в том числе в нефтегазовую геологию до 85 млрд, в разведку благородных металлов и алмазов – 65 млрд рублей⁴.

Повышение внимания к изучению собственной минерально-сырьевой базы также вызвано непрекращающимся спадом внутреннего потребления многих видов стратегического сырья и продуктов их первичной переработки, отставанием от развитых стран по потреблению минерально-сырьевых ресурсов на душу населения.

Опираясь на имевшиеся данные и оценки минерально-сырьевых ресурсов в стране, российские компании стали вести активный поиск дополнительных возможностей обеспечения дефицитными видами минерального сырья за пределами страны. Прежде всего они предпринимают усилия по налаживанию сотрудничества в сырьевой сфере с сопредельными государствами, и добились в ряде случаев в этом плане больших успехов. Вместе с тем, стремление к диверсификации сотрудничества с внешним миром, поиску более эффективных с экологической точки зрения источников сырья, углублению производственных связей с зарубежными странами стало заметно распространяться и на Африку, обладающую большими запасами минеральных ресурсов.

Среди наиболее крупных российских компаний, заявивших о реальной заинтересованности в освоении и переработке природных ресурсов Африки, следует выделить: в нефтегазовой сфере – «ЛУКОЙЛ», «Газпром», «Роснефть», «Славнефть», «Татнефть», «Стройтрансгаз»; в горнодобывающей и металлургической – «Русал», «Норильский никель», «Алросу», «Евраз Холдинг», «Ренову», «Метрополь» и некоторые другие.

На данном этапе большие инвестиции в производительные активы африканских стран характерны, прежде всего, для крупных отечественных компаний, поскольку в руках этих мощных бизнес-образований сосредоточены достаточные капитальные средства, и они располагают конкурентными преимуществами.

Если говорить о конкретных отраслях и целевых установках инвестиционного сотрудни-

чества, то наиболее масштабная деятельность российского капитала сконцентрирована в топливно-энергетическом комплексе (нефть, газ, уран) и добыче и переработке твердых полезных ископаемых (бокситы, марганец, алмазы).

Сотрудничество в освоении топливно-энергетических ресурсов континента.

Нефть. Быстрый рост населения Земли и развитие мировой экономики сопровождается растущим спросом на энергетические ресурсы. В суммарном мировом энергопотреблении к началу XXI века доля нефти составляла 40%, углей – 27%, газа – 23%, атомной электроэнергии – 7%, остальных видов – 3%⁵.

Россия вместе с Саудовской Аравией ныне занимает ведущее место среди нефтедобывающих и нефтеэкспортирующих стран (в 2005 г. добыча нефти в России – 461 млн т, в Саудовской Аравии – 458 млн т.⁶ Значение энергетического фактора во внешней политике страны растет. Поэтому Россия стремится стать наиболее влиятельным игроком на мировом нефтегазовом рынке. Об этом, в частности, говорит намерение увеличить объем поставок нефти к 2020 г. при условии реализации новых проектов нефтепроводов, с примерно 200 млн т до 332 млн т в год⁷.

Однако только за счет отечественных ресурсов, без участия в совместных проектах за пределами страны, реализовать такие амбициозные планы, видимо, будет трудно. Дело в том, что вероятные запасы и ресурсы недр в основных районах добычи нефти и газа могут обеспечить воспроизводство минерально-сырьевой базы в ближайшие 10 – 15 лет не более чем на 30 – 40%, остальные запасы должны быть приращены за счет разведки и освоения труднодоступных территорий и акваторий России⁸. Согласно оптимистическому варианту Энергетической стратегии России до 2010-2012 гг. нефть в нашей стране будет добываться в разрабатываемых и подготовленных ранее и освоенных месторождениях. Для обеспечения роста добычи в указанный период только в старых нефтедобывающих районах, по подсчетам бывшего министра геологии Е.А. Козловского, нужно инвестировать до 22 млрд долл.⁹ С 2012 г. потребуются ввод в эксплуатацию новых объектов, а с 2020 г. – интенсивное освоение новых нефтегазоносных бассейнов Во-



сточной Сибири, севера Европейской части страны, морского шельфа и некоторых других¹⁰. Решение этих задач тесно связано с большими капиталовложениями в геологоразведку и освоение новых месторождений, затраты на которые в ряде случаев являются экономически нецелесообразными. По имеющимся прогнозам, к 2020 г. доля трудноизвлекаемых запасов жидкого топлива увеличится почти на 80%, а активных запасов снизится до 20%¹¹.

Поэтому, чтобы обеспечить свое активное влияние на мировом нефтегазовом рынке, российские компании предпринимают меры по созданию условий для расширения географических рамок своей деятельности за счет организации добычи нефти в более благоприятных регионах. Например, в аннотации результатов анализа ключевых нефтегазодобывающих стран Северной и Западной Африки, проведенного московским представительством «ЛУКОЙЛ Оверсиз Сервис Лтд», в стратегическом районе Северной Африки Ливия рекомендована в качестве основной страны деятельности компании «ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг Лтд». Западная Африка отнесена к перспективным регионам деятельности этой компании, а Нигерия соответствует критериям страны деятельности в перспективном регионе¹².

Такой подход является прямым отражением сути энергетической стратегии России, исходящей из целостности и взаимосвязанности мировой экономики, в которой топливно-энергетический комплекс и международное сотрудничество в его развитии является одним из важнейших элементов стабилизации мировой экономики.

Нефтяная промышленность Африки в последние годы характеризуется высокими темпами роста и играет все более важную роль в мировой энергетике. Поэтому, думается, приведенное выше заключение ориентирует компанию в правильном направлении. На данном этапе наибольшая активность российского капитала по освоению нефтяных ресурсов континента наблюдается в странах Северной Африки, вносящей значительный вклад в мировой баланс производства и потребления углеводородов.

Многочисленные факторы последних лет свидетельствуют об определенных успехах российских компаний в развитии сотрудниче-

ства в освоении нефтяных месторождений Алжира. По доказанным в настоящее время запасам нефти Алжир не входит в число лидеров (9,2 млрд баррелей или 1260,3 млн тонн), однако можно ожидать, что в ближайшие 10 – 15 лет на его территории будут открыты значительные нефтяные месторождения. Важно также и то, что алжирская нефть является одной из лучших в мире по качеству¹³.

Исходя из этого государственная компания «Роснефть» после получения положительных результатов геологоразведочных работ на двух месторождениях в Алжире, объявила о намерении совместно с дочерним предприятием «Газпрома» - фирмой «Стройтрансгаз» инвестировать 1,3 млрд долл. в их разработку. Запасы месторождения (Блок 245 – Юг площадью 6548 кв. км.) оцениваются в 36,5 млн т; 60% в проекте принадлежит на паритетных началах «Роснефти» и «Стройтрансгазу», 40% - алжирской госкомпании «Сонатрак». Проект реализуется на условиях соглашения о разделе продукции. В настоящее время ведутся геологоразведочные работы на третьем участке. При положительных результатах инвестиции в реализацию проекта могут возрасти до 4 – 5 млрд долл.¹⁴. Предполагаемый срок окупаемости проекта – 7 лет.

Следует отметить, что помимо российского концерна в тендере, объявленном Алжиром, принимали участие западные компании: Storm Energy, Gulf Keystone Petroleum Corporation, Burlington, Chingli и Anadarko. Из трех блоков, выставленных на конкурс, российскому консорциуму достался только один. Остальные два отошли Gulf Keystone Petroleum Corporation и американской Anadarko. Это является подтверждением того, что российским компаниям приходится завоевывать право на ведение нефтяного бизнеса в Алжире в острой конкурентной борьбе.

Нефтегазовый потенциал Египта очень высок. Его освоение может заметно проявиться не только в Африке, но даже в Европе¹⁵. В этой стране российская компания «ЛУКОЙЛ» участвует в разработке месторождений Мелейя в Западной пустыне, а также Северо-Восточный Гейсум и Западный Гейсум в Суэцком заливе. Имелись наметки довести объем инвестиций на этих месторождениях до 400 млн долл.¹⁶.



В октябре 2004 г. «ЛУКОЙЛ Оверсиз» - оператор международных проектов материнской компании «ЛУКОЙЛ» запустил в эксплуатацию экспортный нефтепровод протяженностью 100 км по западному побережью Красного моря для прокачки нефти с концессионного месторождения Эль-Маллаха близ Хургады. Здесь добычу нефти ведет «ЛУКОЙЛ-Иджипт» - филиал компании «ЛУКОЙЛ Оверсиз». В 2004 г. ее добыча составила 545 тыс. баррелей нефти.

После снятия санкций Совета Безопасности ООН с Ливии сотрудничество Ливии с зарубежными партнерами в нефтяной сфере значительно активизировалась. Национальная нефтяная компания Ливии (НОК) располагает примерно 200 блоками, которые она может предположить иностранным инвесторам, с тем, чтобы увеличить добычу нефти с 1,6 млн баррелей в сутки в настоящее время до 2 млн в 2010 и 3 млн баррелей в день к 2015 г.¹⁷. НОК и правительство Ливии пытаются привлечь иностранные инвестиции в разработку уже освоенных месторождений, где добыча падает, так же как Brega, Sarir, Sirtica и Waha. На этих месторождениях добыча падает на 7% в год¹⁸.

В стратегическом регионе Северной Африки Ливия рассматривается как основная страна деятельности «ЛУКОЙЛ». Поэтому «ЛУКОЙЛ» участвует во всех тендерах, проводимых ливийским правительством на право разведки и разработки лицензионных блоков на суше и шельфе Ливии. У компании имеется свое представительство в этой стране.

Другая российская компания - «Татнефть» - в конце декабря 2006 г. выиграла 3 из 14 выставленных на торги контрактов, еще один контракт выиграл «Газпром». В этом тендере, организованном Ливийской национальной нефтяной компанией, принимали участие 23 фирмы из 15 стран, в том числе такие известные американские корпорации, как «Оксидентал петролеум», «Шеврон» и «Эксон мобил», которые на этот раз не получили ни одного разрешения на проведение нефтедобычи в Ливии¹⁹. Кроме того, «Газпром» получил 49,9% в концессиях немецкой Wintershall № 96 и № 97 до 2026 года, где добывается 6 млн т нефти в год²⁰. Газпром и ливийская National Oil Corporation подписали меморандумы о сотрудничестве, где оговаривается совместная разработка газовых и нефтяных месторождений

Ливии, строительство заводов по сжижению газа и переработке нефти, строительство электростанции. В этих целях будут созданы СП, в которых «Газпром» будет представлять недавно зарегистрированное в Триполи Gazprom Libanon.²¹

Что касается стран южнее Сахары, то российские компании нацелены на сотрудничество с государствами Гвинейского залива, где сосредоточены огромные запасы нефти и газа. Первоочередное внимание в связи с этим обращается на Нигерию, в сотрудничестве с которой наметились обнадеживающие перспективы. Так, российская компания ОАО «Зарубежнефть» совместно с нигерийским партнером «Stratar energy resources Ltd» получила право на участие в разведке и разработке двух перспективных нефтеносных участков в зоне прибрежного шельфа Гвинейского залива²².

Предпринимаются конкретные шаги по поиску нефти и газа в других странах Африки. Так, ЗАО «Синтезнефтегаз» подписало 31 марта 2001 г. с правительством Намибии соглашение о ведении разведки на нефть и газ на намибийском шельфе. Речь идет о так называемом блоке 171, расположенном на севере намибийского шельфа близ границы с Анголой.

В Намибии для разведки на нефть создано СП, где «Синтезнефтегазу» принадлежит 70% акций, еще по 10% - южноафриканской «ПетроЭсЭй» и канадской «Энергалф рисорсиз», 7% - Национальной нефтяной компании Намибии / НАМКОР/, а еще три процента будут отданы одной из намибийских компаний, занимающихся вовлечением в бизнес местных предпринимателей²³.

С подписанием 31 октября 2006 г. Меморандума между «Газпромом» и ангольской компанией «Сонангол» о сотрудничестве в сфере разведки и добычи углеводородов в Анголе созданы правовые основы для взаимодействия между двумя странами в новой для них области. В ближайшее время намечено создание координационного комитета, который должен подготовить план геологоразведочных работ с уточнениями территории и сметы расходов. На первоначальном этапе инвестиции могут составить 100 млн долл.

Дополнительные шансы на активизацию сотрудничества с Анголой открываются в связи с подписанием меморандума о взаимопони-



мании между компаниями «Сонагол», «ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг» и «Дарк Ойл Компани» относительно разведки и разработки углеводородов в бассейне Южное Конго, Северная Кванза, Касанье и Этоша, а также между компаниями «Сонагол», «Алроса», «Зарубежнефть» и «Дарк Ойл Компани» - о взаимодействии и сотрудничестве в области геологоразведки и добыче углеводородного сырья.

Ангола, по словам вице-президента компании «ЛУКОЙЛ» - «одна из самых интересных точек Африки – там очень большие запасы нефти, но дорогой «входной билет» - около 1 млрд долларов»²⁴.

Среди многих причин, негативно влияющих на развитие сотрудничества с африканскими странами, следует назвать неготовность российских компаний вести отдельные операции по добыче углеводородов, в частности, отсутствие опыта вести разработку нефти на больших глубинах, где сосредоточены большие запасы высококачественной нефти. Эти месторождения осваиваются преимущественно западными компаниями. Ныне Африка является мировым лидером по разработке нефти на больших глубинах моря. В предстоящие несколько лет удельный вес континента в глобальных инвестициях в глубоководную добычу составит 40%.²⁵

Наибольшее распространение добычи нефти в шельфовых зонах получило в Анголе, Нигерии и Египте, то есть в странах, благожелательно относящихся к сотрудничеству с Россией.

Природный газ. Россия является крупнейшим в мире производителем и экспортером природного газа, и ее значение на глобальном газовом рынке будет возрастать в связи с увеличением спроса на этот вид топлива, как на внутреннем рынке, так и в мире. Предполагается что к 2025 г. в глобальной структуре потребления энергии доля газа с нынешних 23% увеличится до 28,4%²⁶. Поскольку газодобыча на основных месторождениях России снижается, а освоение новых месторождений на больших глубинах, в арктических широтах и других труднодоступных регионах сопряжено с большими издержками, увеличение экспортных поставок газа может быть обеспечено за счет совершенствования технологии его добычи и транспортировки, привлечения к освоению

газовых месторождений иностранных инвесторов, расширению закупок газа в Средней Азии²⁷ или, наконец, за счет участия российских компаний в освоении месторождений газа за пределами страны, в том числе в африканских государствах, являющихся крупными производителями и поставщиками газа на мировой рынок.

Среди африканских стран самым крупным поставщиком природного газа на мировой рынок в настоящее время является Алжир. Поэтому для России, также выступающей в роли мирового экспортера газа, развитие и углубление разностороннего сотрудничества в газовой сфере с этой страной, включая проведение геологоразведочных работ, организацию совместной эксплуатации газовых месторождений и координации выступлений на международном рынке, имеет важное значение. При этом не последнюю роль играет то обстоятельство, что интересы России и Алжира, являющихся крупнейшими поставщиками газа в Европу, на европейском рынке пересекаются.

С вводом в 2015 г. в эксплуатацию транссахарского газопровода, по которому нигерийский газ в Южную Европу будет перекачиваться потребителям через территорию Алжира, целесообразность конструктивного сотрудничества с этой страной не просто возрастает, а приобретает стратегический характер.

Именно с этих позиций следует рассматривать достигнутую в 2006 г. договоренность между «Газпромом» и правительством Алжира о развитии полномасштабного сотрудничества в области разведки, добычи, транспортировки, переработки и реализации нефти и газа. В этих целях стороны создали постоянно действующие совместные рабочие группы по всем этим направлениям. В 2007 г. происходил обмен мнениями по конкретным проектам между российскими и алжирскими компаниями, включая совместные проекты в третьих странах.

Среди многих российских компаний, заинтересованных в налаживании сотрудничества с алжирскими партнерами, конкретных результатов пока добились «Роснефть» и «Стройтрансгаз». «Стройтрансгаз» ведет в Алжире строительство газопровода Сугер - Хадж - рет Эн-Нус протяженностью 273 км. Цель проекта, стоимость которого оценивается в 226 млн



долларов, - обеспечить природным газом строящуюся в Хаджрет Эн-Нус /провинция Типаза/ ТЭС мощностью 1200 МВт и близлежащие населенные пункты. В 2003 году российская компания по контракту с алжирской СОНАТ-РАК построила северный участок нефтепровода Хауд-эль-Хамра-Арзев длиной 403 км.²⁸

Для российских нефтегазовых компаний привлекательной стороной сотрудничества с алжирскими партнерами является более низкая себестоимость добычи газа, чем на отечественных месторождениях – на 35%²⁹. Кроме того, Алжир обладает современной технологией по сжижению природного газа. Около 60% алжирских поставок в Европу состоят из сжиженного газа, что более отвечает требованиям энергетических и химических отраслей стран-импортеров.

Имеются планы прокладки по дну Средиземного моря на юг Европы газопровода из Ливии. Российская компания «Стройтрансгаз» в случае выигрыша тендера на реализацию крупного ливийского проекта по модернизации газового завода «Хатейба» получит доступ не только к газовым артериям Джамахирии, но и строительству газовой артерии, соединяющей ее с Европой³⁰.

По разведанным запасам природного газа Египет занимает третье место в Африке после Алжира и Нигерии – 1,9 трлн куб.м. В 2005 г. объем добычи газа в этой стране составил 41 млрд куб. м, из них на экспорт пошло 8 млрд куб. м, в том числе около 7 млрд куб.м сжиженного³¹. По экспортным поставкам сжиженного газа Египет занимает пятое место в мире.

Поскольку нефтяные ресурсы Египта имеют тенденцию к истощению, основная ставка в стране делается на добычу и экспорт газа. Учитывая это, «Газпром» проявил заинтересованность в участии в тендерах на разработку газа на египетской территории. Одним из перспективных направлений российско-египетского сотрудничества признана организация экспорта голубого топлива из АРЕ на рынки стран Ближнего Востока.

В ноябре 2006 г. российский независимый производитель природного газа ОАО «Новатек» (NVTК) и египетские компании “Egas” и “Tharva Petroleum” подписали меморандумы о взаимопонимании. Конкретным содержанием документа является проведение геологораз-

дочных работ с последующей организацией добычи газа на пяти месторождениях на западе Египта вдоль ливийского границы и на шельфе Средиземного моря³². Как было заявлено, «Новатек» примет участие в тендерах, объявленных египетской стороной по данным месторождениям.

В сентябре 2007 г. «Новатек» подписал с египетской компанией «Сарва Петролеум» соглашение о приобретении 50% доли концессии на разведку и разработку на перспективном блоке близ г. Эль-Арши на Синайском полуострове. Египетская компания сохранила за собой оставшуюся 50% долю участия в концессии. Площадь блока составляет около 2,3 тыс. кв. км, около половины территории концессионного участка расположена на глубинах до 50 м, максимальная глубина моря на территории блока – 500 м. При обнаружении коммерческих запасов углеводородов срок их разработки определен в 20 лет с возможностью продления на пять лет³³.

Сотрудничество России в газовой сфере со странами, расположенными Южнее Сахары, пока еще находится в зародышевой стадии. Активизация в последние годы добычи газа в Нигерии, Мозамбике, Танзании, Намибии и ЮАР может расцениваться как своего рода сигнал для определения целесообразности развития сотрудничества с этими странами. В начале 2008 г. «Газпром» заявил о намерениях инвестировать до 2,5 млрд долл. в разработку газовых месторождений в Нигерии³⁴. Использование такого энергоносителя, как газ, коренным образом меняет энергетику стран к югу от Сахары. Энергетическим центром может стать Мозамбик с его крупными газовыми ресурсами на шельфовых месторождениях. Думается, что данное обстоятельство не может не привлечь внимания российских добывающих компаний.

Ядерное топливо. Развитие атомной энергетики ныне приобретает глобальный характер – атомные электростанции стоятся не только в развитых государствах, многие развивающиеся страны планируют создание собственных АЭС. В настоящее время в мире подготовлено 120–140 проектов сооружения новых ядерных реакторов, которые планируется реализовать в течение ближайших 10 лет. В связи с этим потребности в ядерном топливе значительно возрастут. Считают, что к 2020 г. дефицит потребностей в уране составит не менее 15 тыс. т³⁵.



Ресурсы урана пока изучены слабо и ныне оцениваются в 6 млн т³⁶. Самыми крупными месторождениями урана в мире располагают Австралия, Казахстан и Канада, на долю которых приходится 54% общемировых запасов.

Примечания:

¹ http://www.duma.gov.ru/enature/expert_info/mineral.htm.

² Там же.

³ Там же.

⁴ «Российская бизнес-газета», 30 октября 2007 г.

⁵ «Вестник нефтегазового комплекса», № 1–2, 2006, с. 8.

⁶ «БИКИ», № 8, 24.01.2006

⁷ «Нефтяное хозяйство», № 9, 2005, с. 129.

⁸ Там же.

⁹ «Природно-ресурсные ведомости», № 1-2, январь 2003 г.

¹⁰ «Вестник нефтегазового комплекса», № 1-2, 2006, с. 11.

¹¹ «Нефтяное хозяйство», № 9, 2005, с. 129.

¹² Перспективы Северной и Западной Африки в качестве стратегических регионов деятельности Лукойл Оверсиз, Алжира, Ливии и Нигерии как стран присутствия в регионе. Московское представительство ЛУКОЙЛ Оверсиз Лтд. С. 32, 47.

¹³ Независимое нефтяное обозрение «Скважина» 212.12.01.

¹⁴ «Ведомости», 23 января 2007 г.

¹⁵ «Вестник нефтегазового комплекса», № 4, 2005, с. 39.

¹⁶ Лопатов В.В. Торгово-экономические отношения России с Африкой в конце XX - начале XXI века. М.: 2007, с. 26.

¹⁷ Africa Research Bulletin. May 16-th – June 15-th 2007, p. 17124.

¹⁸ Там же.

¹⁹ www.itar-tass.com. 22.12.2006.

²⁰ «Коммерсантъ», 18 апреля 2008 г.

²¹ Там же.

²² «Вестник нефтегазового комплекса», № 4, 2005, с. 39.

²³ www.itar-tass.com. 03.04.2006.

²⁴ www.itar-tass.com. 20.04.2007.

²⁵ www.energyfiles.com

²⁶ «Вестник нефтегазового комплекса», № 1–2, 2006, с. 9.

²⁷ По оценке Международного Энергетического Агентства, Россия уже зависит, по меньшей мере, от 50 млн куб.м среднеазиатского газа, чтобы поддержать баланс на газовом рынке и выполнить свои обязательства по поставкам газа на рубеж. См. Вестник нефтегазового комплекса № 4, 2005, с. 7.

²⁸ www.itar-tass.com. 07.03.2007.

²⁹ «Российская бизнес-газета», 18 января 2005 г.

³⁰ «Российская бизнес-газета», 4 декабря 2007 г.

³¹ BP Statistical Review of World Energy. June 2006.

³² www.itar-tass.com. 28.09.2006.

³³ www.itar-tass.com. 28.09.2007.

³⁴ «Ведомости» 9 января 2008.

³⁵ «Вестник нефтегазового комплекса», № 1–2, 2006, с. 12.

³⁶ Там же.

Продолжение статьи см. в одном из следующих номеров журнала