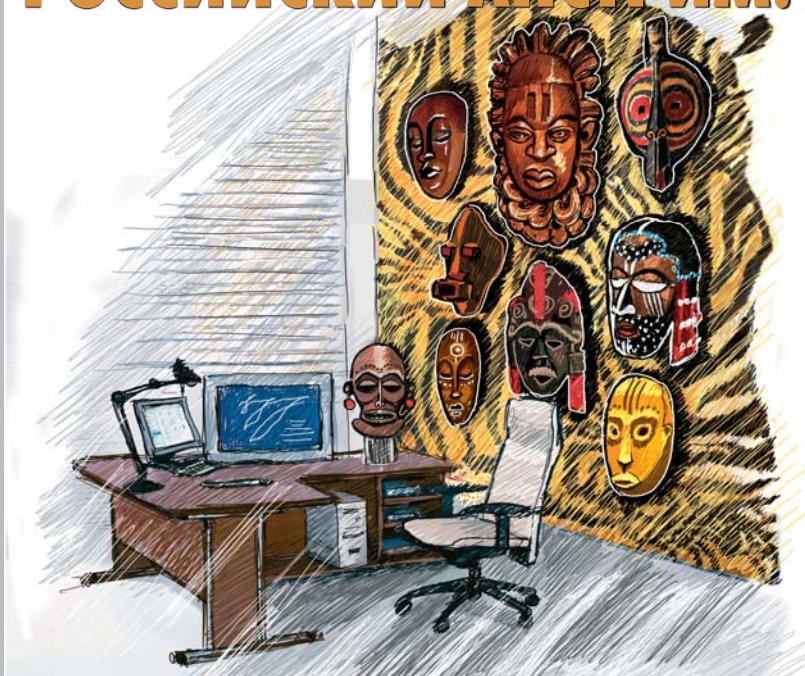


РОССИЙСКИЙ АПСТРИМ: АФРИКА

ОЛЬГА ВИНОГРАДОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»



По данным Росстата, объем прямых иностранных инвестиций в экономику России в 2010 году по сравнению с 2009 годом снизился на 13,2%, до \$13,8 млрд. Были годы, когда они достигали \$27 млрд... Отток капитала из России превысил приток на \$25 млрд, т.е. оказался почти втрое больше притока. Свою лепту в эту бухгалтерию внес и нефтегазовый комплекс. Продали акции в российских компаниях ConocoPhillips и E.ON, появились сообщения о возможном выходе Chevron из совместного с «Роснефтью» проекта по Валу Шатского в Черном море, индийская Sun Group вышла из капитала Группы «ИТЕРА». Параллельно растет стремление российских компаний к иностранным проектам. Количество упоминаемых в этом контексте стран и стремящихся закрепиться там компаний в последние годы резко увеличилось. Сегодня 12 российских компаний с разной степенью определенности участвуют в проектах разведки, разработки и добычи нефти и газа во всех регионах мира за исключением Северной Америки. Лидером по количеству проектов за пределами России всегда был ЛУКОЙЛ. В последние годы не менее активно проявляет интерес к иностранным проектам «Газпром», часто через свое нефтяное подразделение «Газпром нефть». Самыми популярными регионами остаются Африка и Латинская Америка.

В настоящее время в девяти странах Африки в проектах upstream принимают участие семь российских компаний (см. «Состояние проектов...»). Еще три страны — Габон и Уганду, к которым проявляет интерес ЛУКОЙЛ, и Нигерию, с которой «Газпром» имеет меморандум о сотрудничестве - можно отнести к

разряду потенциальных объектов вложения российского капитала.

Четыре из семи участников имеют на своих объектах выявленные запасы, два из них («Газпром» и ЛУКОЙЛ) добывают нефть. В 2010 году суммарная добыча российских компаний в Африке в долевым исчислении составила 3,4 млн тонн (см. «Добыча в Африке»).

Газпром в Африке

«Газпром» в Африке новичок, первые проекты на континенте датируются 2006–2007 годами. Интересы концерна связаны с шестью странами — Алжиром и Ливией в Северной Африке, с Анголой, Намибией, Нигерией и Экваториальной Гвинеей в Западной Африке. В четырех из этих стран концерн или «Газпром нефть» имеют лицензии, участвуют в разведочных работах, а в Анголе и Ливии ведут добычу.

Наиболее многообразно «Газпром» представлен в Ливии, где участвует в пяти проектах. На тендерах 2006–2007 годов концерн выиграл права на два участка — №19 (блоки 1–4) на шельфе Средиземного моря с запасами 300 млрд м³ газа, и №64 (блоки 1–3) на суше в бассейне Гадамес с запасами 20 млн тонн нефти. В проектах СПГ по этим участкам «Газпром» имеет доли 10% и 9,8% соответственно.

В конце 2007 года по обмену активами с BASF «Газпром» получил 49% в ливийских нефтяных концессиях C96 и C97, принадлежащих компании Wintershall AG. В пределах концессий находятся девять месторождений с запасами 90 млн тонн нефти и добычей около 6 млн тонн в год, где «Газпром» имеет право почти на половину этого объема.

В феврале 2011 года было подписано соглашение с итальянской ENI, по которому «Газпром» за \$163 млн получил половину от 33%-ной доли итальянской компании в проекте разработки нефтяного месторождения Elephant. Извлекаемые запасы нефти месторождения оцениваются в 110 млн тонн, максимальная годовая добыча ожидается на уровне 6 млн тонн. Предварительная договоренность о сделке была достигнута в 2008 году, в рамках многоступенчатого обмена активами между «Газпромом» и ENI. Однако окончательному закрытию сделки по Elephant помешала вспыхнувшая в стране гражданская война.

К добыче нефти в Анголе «Газпром нефть» приобщилась через

Состояние проектов разведки и добычи УВ с российским участием в Африке

	Алжир	Ангола	Габон	Гана	Египет	Кот Д'Ивуар	Ливия	Намибия	Нигерия	Уганда	Экв. Гвинея
Газпром	Лицензия Бурение Запасы	Лицензия Запасы Добыча					Лицензия Запасы Добыча	Переговоры	Меморандум о сотрудничест ве 2008 года		Лицензия ГРП
ЛУКОЙЛ	Меморандум 2006 года развития не получил	Меморандум с Sonangol 2007 года развития не получил	Намерение	Лицензия Бурение	Лицензии Бурение Запасы Добыча	Лицензии ГРП				Намерение	
Роснефть	Лицензия Бурение Запасы										
Татнефть							Лицензии Бурение Запасы				
Зарубежнефть		Лицензия					Лицензия				
НОВАТЭК					Лицензия Бурение						
Синтез								Лицензия Бурение			

покупку в 2008 году 51% акций сербской компании Naftna industrija Srbije (NIS), которая добывает в стране порядка 0,3 млн тонн нефти. В 2011 году нефтяная дочка «Газпрома» довела свою долю в NIS до 56,15%.

В Алжире «Газпром» владеет лицензией на разведку и разработку углеводородов сухопутного участка Эл Ассел в бассейне Беркин, которую получил по результатам тендера в 2008 году. В проекте, который реализуется с государственной алжирской компанией Sonatrach, «Газпром» является оператором с долей 49%.

В ноябре 2010 года на участке были вскрыты запасы углеводородов: поисково-разведочная скважина Rhourde Sayah-2 дала дебит в размере 60 тыс. м³ в сутки газа и 49,38 тонн нефти. Это первое открытие в Северной Африке, в котором принимал участие «Газпром».

В Намибии «Газпром» ведет переговоры о получении доли в проекте разработки газового месторождения Kudu на шельфе страны. Открытое в 1974 году единственное в стране месторождение переходило из рук в руки многих компаний, включая Royal Dutch Shell и Chevron Техасо. С 2004 года лицензией

владеет британская компания Tullow Oil.

В 2010 году «Газпром» договорился с национальной NAMCOR о вхождении в проект в роли мажоритария. Окончательное решение будет принято после утверждения нового лицензионного соглашения и схемы разработки месторождения в 2011–2012 годах. Начало добычи намечено на 2015 году.

Проект предполагает создание газотранспортной системы для поставки газа на электростанцию мощностью 800 МВт с последующей продажей электроэнергии на внутреннем рынке и экспорта в соседние страны. На базе пяти пробуренных скважин газовый потенциал месторождения оценивается в 40 млрд м³ доказанных запасов и 570 млрд м³ перспективных ресурсов.

В Нигерии «Газпром» пока не активировал подписанный в сентябре 2008 года меморандум о взаимопонимании с национальной нефтяной корпорацией. Документ предусматривает создание СП для реализации проектов в стране в сферах геологоразведки, добычи, транспортировки углеводородов, проектирования системы сбора и переработки попутного нефтяного газа, строительства объектов электроэнергетики в Нигерии.

В ходе переговоров речь шла о совместной разработке газовых запасов в котловине Бенуэ на севере страны. Решение об инвестициях «Газпром» отложил до

В 2010 году суммарная добыча российских компаний в Африке в долевом исчислении составила 3,4 млн тонн

парламентских выборов в стране, которые должны пройти в апреле

Интересы «Газпрома» в Африке связаны с шестью странами; наиболее многообразно компания представлена в Ливии

2011 года. Однако возможно, что основная причина отсрочки связа-

В Намибии «Газпром» ведет переговоры о получении доли в разработке газового месторождения Kudu

на с изменением конъюнктуры на североамериканском рынке газа.

Дело в том, что проекты по добыче нефти и газа предполагали участие «Газпрома» в экспорте СПГ. Такая перспектива

была очень важна для «Газпрома», так как Нигерия представляет собой географически удобный плацдарм для экспорта

В Нигерии «Газпром» пока не активировал подписанный меморандум о взаимопонимании из-за изменения конъюнктуры на североамериканском рынке газа

сжиженного газа в США, к чему российский концерн в те годы очень стремился. Однако снижение спроса на СПГ на американском рынке резко изменило ситуацию.

В Экваториальной Гвинее «Газпром нефть» появилась в середине 2010 года, когда стороны подписали соглашение о разделе продукции морских блоков Т и U

ЛУКОЙЛ в Африке имеет лицензии в Египте, Гане и Кот д'Ивуаре, с 2006 года начал выстраиваться западноафриканский вектор компании

с предварительно оцененными суммарными ресурсами 110 млн тонн нефти. «Газпром нефть» как оператор на разведочном этапе с долей 80% в обоих проектах несет обязательства по выплате бонусов государству, приобретению геолого-технической информации и выполнению геологоразведочной программы. ГРП начались в конце прошлого года, бурение

Общий объем инвестиции ЛУКОЙЛа в стратегические проекты в Гвинейском заливе в 2011–2012 годах составит \$700–900 млн

первых разведочных скважин намечено на 2012 год.

ЛУКОЙЛ в Африке

ЛУКОЙЛ пришел в Африку на 10 лет раньше «Газпрома» и в настоящее время имеет лицензии в трех странах — в Египте, Гане и Кот д'Ивуаре. К зарубежной экспансии компанию побуждает значительная истощенность собственных месторождений при отсутствии возможности, не буду-

Добыча российских компаний в Африке в 2010 г., млн т

	Ливия	Ангола	Египет	Всего
Газпром	3,0	0,15	–	3,15
ЛУКОЙЛ	–	–	0,2	0,20
Всего	3,0	0,15	0,2	3,35

чи государственным предприятием, претендовать на перспективные месторождения.

В Египте зарубежное подразделение «ЛУКОЙЛ Оверсиз» в сотрудничестве с Египетской государственной нефтяной корпорацией (EGPC) ведет работу на концессиях Weem (доля 100%) и Мелейя (доля 24%). Доказанные запасы нефти по обоим участкам в доле ЛУКОЙЛа составляют 1,1 млн тонн, добыча — 0,3 млн тонн.

Концессионное соглашение на разведку и разработку нефти на участке Weem в Восточной пустыне действует с 1993 года. В 1997 году здесь было открыто месторождение Рабех, в 2000-м - месторождения Tanap и Tawoos, в 2001-м — Rabeh East.

В проект Мелейя в Западной пустыне ЛУКОЙЛ вошел в 1995 году в составе СП LUKAgip. В 2007 году на структуре Гавахер было открыто нефтяное месторождение.

В 2009 году «ЛУКОЙЛ Оверсиз» расширил присутствие в стране, подписав с EGPC договор о приобретении 50% в проекте разведки и разработки участков Northern Weem Extension и Eastern Weem Extension, вплотную прилегающих к блоку Weem.

С 2006 года начал выстраиваться западноафриканский вектор ЛУКОЙЛа. Первым был меморандум о взаимопонимании с ангольской Sonangol по поводу участия «ЛУКОЙЛ Оверсиза» в геологоразведочных проектах на шельфе Анголы, но дальнейшего развития он не получил. За ним последовал глубоководный шельф Гвинейского залива.

В 2006 и 2007 годах по соглашениям с американской Vanco Energy ЛУКОЙЛ приобрел мажоритарные доли в трех проектах Кот д'Ивуара (блоки CI-101, CI-205 и CI-401) и проекте Cape Three Points Deep Water в Гане. Все участки находятся в глубоководной части Гвинейского залива

и в геологическом отношении приурочены к нефтегазовому бассейну Тано, где известны крупные открытия.

В Кот д'Ивуаре на блоке CI-205 «ЛУКОЙЛ Оверсиз» сотрудничает с частной нигерийской компанией Oranto Petroleum (27%) и национальной нефтегазовой компанией Кот-д'Ивуара PETROCI Holding (10%), а на блоках CI-101 и CI-401 — с PETROCI Holding (15%) и VANCO (28,34%). После проведения программы сейсмической разведки партнеры начали подготовку к разведочному бурению, однако из-за вспыхнувшего в стране вооруженного противостояния временно приостановили работы.

В Гане на структуре Дзата в пределах блока Cape Three Points Deep Water первая скважина глубиной более 4,3 тыс. метров в 2009 году вскрыла многопластовую залежь, содержащую газ и легкую нефть. Работающие на участке «ЛУКОЙЛ Оверсиз» (56,6%), американская Vanco Energy (28,34%) и национальная Ghana National Petroleum Corporation (15%) подписали новое соглашение о следующем этапе геологоразведки, рассчитанном на три года.

В течение этого срока будет проведена сейсмика 3D и бурение 2–4 разведочных скважин. Начало бурения разведочных скважин намечено на май 2011 года. Общий объем инвестиции ЛУКОЙЛа в проекты в Гвинейском заливе в 2011–2012 годах составит \$700–900 млн. Это стратегически важное направление выхода компании в один из наиболее перспективных регионов мира и приобретение опыта работы на глубоководном шельфе.

Дальнейшее продвижение по Африке может привести ЛУКОЙЛ в Уганду и Габон. В Уганде компания предполагает принять участие в тендере на разработку месторождений в районе озера Альберт, который ожидается позднее

в этом году. В Габон компания планирует войти через приобретенные доли в действующем проекте.

Иные

В отличие от ЛУКОЙЛа и «Газпрома», которые развивают свои зарубежные операции в Африке и вглубь, и вширь, остальные пять компаний — «Зарубежнефть», «Роснефть», «Татнефть», НОВАТЭК и «Синтез» - привязаны к одной-двум странам и в географической диверсификации своего зарубежного бизнеса в регионе особенно не преуспели.

«Роснефть» работает только в Алжире, где была единственным представителем России до прихода в страну «Газпрома» в 2008 году. В 2001 году СП «Роснефти» и «Стройтрансгаза» выиграло международный тендер на разведку, разработку и добычу на блоке 245-Юг. Блок площадью 6548 км² расположен в восточной части Алжира в нефтегазоносном бассейне Иллизи, являющемся одним из трех наиболее перспективных для открытия нефтяных месторождений регионов страны.

В последующие годы совместно с Sonatrach (40%) на блоке были открыты нефтяные месторождения Западный и Восточный Такуазет, а также газоконденсатное Северный Тасселит. Начало добычи намечено на 2011–2012 годы. В 2009 году «Роснефть», выкупив у «Стройтрансгаза» его долю за \$200 млн, стала владельцем контрольного пакета в российско-алжирском СП.

«Татнефть» присутствует только в Ливии, где на условиях соглашения о разведке и разделе продукции (СРРП) с 2005 года работает на участке №82, и с 2007 года – на участках 69 (блоки 1–4) и 98 (блоки 2 и 4).

«Зарубежнефть» отказалась от совместного проекта с АЛРОСА на нефтяных месторождениях Анголы на суше, который обсуждался с 2006 года, — «с учетом высокой степени геологических и политических рисков реализация проекта за счет заемных средств признана нерентабельной».

Но проект на шельфе Анголы (блок 2, зоны 05 и 85 с предполагаемыми запасами 30 млн тонн) «За-

рубежнефть» сохранила и в настоящее время приступает к трехлетним ГРП с инвестициями в \$70 млн.

Помимо Анголы, «Зарубежнефть» имеет лицензии на блоки 59 и 98 в Ливии с извлекаемыми запасами 70 млн тонн, где планирует до 2012 года затратить на разведку \$40 млн.

НОВАТЭК в 2007 году купил у египетской компании Tharwa Petroleum 50% ее доли в проекте по блоку Аль-Ариш в дельте Нила в Египте. На блоке находятся восемь пробуренных ранее скважин, в том числе Манго-3, которую в 1988 году законсервировала Total как скважину-открывательницу залежей нефти, газа и конденсата.

Во втором полугодии 2010 года должно было начаться бурение первой разведочной скважины. Аль-Ариш — это первый зарубежный проект НОВАТЭКа. По словам Л.Михельсона, компания продолжает рассматривать зарубежные проекты, однако не считает расширение международного присутствия главным приоритетом своей стратегии до 2020 года.

«Синтез» в 2005 году получил лицензию на разведочные работы на блоке 1711 на шельфе Намибии, оператором проекта с 70%-ным участием стал «Синтезнефтегаз-Намибия». По результатам сейсмоки в пределах блока выделены два перспективных разведочных участка - Kunene и Hartmann.

В 2009 «Синтезнефтегаз-Намибия» перевела права оператора на аффилированную структуру Nakor Investment Limited. Остальные 30% принадлежат национальной нефтяной компании NAMCOR, южноафриканской PetroSA, канадской EnerGulf Resources Inc. и местной компании Kunene Energy. В пробуренной оператором скважине Kunene-1 зафиксированы признаки наличия углеводородов. Определенный в четыре года разведочный период с минимальными инвестициями \$80 млн может быть продлен еще на четыре года.

Африканские этапы

Прогнозы начала 2000-х о том, что к новому десятилетию одна-две российские ВИНК приобретут

международный статус типа ExxonMobil или Shell, не оправдались. Но вхождение российских компаний в зарубежные проекты явно активизировалось.

«Роснефть» работает только в Алжире, «Татнефть» присутствует только в Ливии

В продвижении в Африку можно выделить четыре этапа. Первый — 1995 год, когда в лице ЛУКОЙЛа российский нефтегазовый бизнес впервые появился на Африканском

«Зарубежнефть» присутствует в Анголе и Ливии, где в ближайшие годы намерена инвестировать более \$100 млн

континенте. Затем последовал длительный перерыв в шесть лет, до прихода «Роснефти» в Алжир в 2001 году. В 2005 году, после очередного перерыва, начался третий этап интервенции (появление «Татнефти» и «Синтеза»).

Четвертый этап — это последние три-четыре года, когда процесс резко пошел в гору: в регион вышли «Газпром» и НОВАТЭК, другие же расширили зону своих действий.

НОВАТЭК в 2007 году купил 50% в проекте в дельте Нила в Египте, «Синтез» в 2005 году получил лицензию на шельфе Намибии

Тормозящий разведку налоговый режим в России, правовая нестабильность, вмешательство государства в действующие про-

В африканском upstream российские компании появились в 1995 году, в последние три-четыре года процесс резко пошел в гору...

екты и произвол в принятии решений побуждают российские компании к экспорту инвестиций. Всего в период 2007–2011 годов только в Африке заработали около десяти новых проектов с российским участием, в том числе на глубоководном шельфе Гвинейского залива. 