



Новые зарубежные векторы «Роснефти»

ОЛЬГА ВИНОГРАДОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»

Зарубежная экспансия «Роснефти» бьет все рекорды. За два последних года компания вошла в разведочные проекты или заключила рамочные соглашения о сотрудничестве в семи новых странах. В том числе она расширила свое присутствие в африканском, ближневосточном и азиатском регионах. Африканское направление деятельности компании приобрело новый смысл и перспективу с вхождением в 2017 году в проект разработки гигантского газового месторождения Зор в Египте. Покупка «Башнефти» в 2016 году вывела «Роснефть» на проекты в Ираке и Мьянме. С правительством Курдского автономного региона Ирака в 2017 году заключено соглашение о разработке пяти блоков с 80%-й долей российского участия. Ожидается начало работ на трех блоках в Мозамбике, выигранных «Роснефтью» и ExxonMobil в тендере в конце 2015 года. Рамочные соглашения о совместной геологоразведке подписаны с национальными компаниями в Иране, Ливии и Таиланде.

Зарубежный бизнес «Роснефти» в сфере геолого-разведки начался в 2001 году с участия в совместном предприятии GARA TISSELT, учрежденном с алжирской компанией Sonatrach для проведения геолого-разведочных работ (ГРП) на блоке 245 на юге Алжира. Почти в течение десятилетия это был единственный зарубежный проект компании. И только в 2010 году она пришла в Венесуэлу в составе Национального нефтяного консорциума (ННК) для разработки блока Хунин. В том же году началось сотрудничество с компанией Crescent Petroleum (ОАЭ) на концессионном участке на суше эмирата Шарджа.

К настоящему времени реализация проектов в Алжире и ОАЭ прекратилась, а Венесуэла заняла центральное место в зарубежной деятельности компании.

Дальнейшее проникновение «Роснефти» в разведочные проекты за границей произошло вследствие покупки ТНК-ВР в 2013 году. С приобретением доли в пяти зарубежных проектах (три в Венесуэле и два во Вьетнаме) она стала активно утверждаться в качестве мировой энергетической корпорации (см. «Зарубежный бизнес "Роснефти"»). В последние два года «Роснефть» значительно усилила свое зарубежное крыло.

ПОХОД В ЕГИПЕТ

В октябре 2017 года «Роснефть» сообщила о закрытии сделки с итальянской Eni о покупке 30%-й доли в концессии блока Шорук в Египте. Концессионное соглашение включает также получение «Роснефтью» 15% акций Petro Shorouk, совместного предприятия Eni и египетской газовой компании Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS), которое является оператором проекта. Кроме того, «Роснефть», как и купившая до нее 10% ВР, получила опцион на дополнительные 5% акций концессии и 2,5% акций СП. В случае реализации опционов «Роснефть», с долей 35%, станет вторым по размеру акционером блока Шорук, после Eni (у которой останется 50%), опередив ВР (15%). Одобренная советом директоров «Роснефти» общая цена сделки составит до \$2,8 млрд.

Участие в освоении перспективного блока на средиземноморском шельфе Египта имеет все предпосылки стать самым крупным зарубежным проектом «Роснефти»

Участие в освоении перспективного блока на средиземноморском шельфе Египта имеет все предпосылки стать самым крупным зарубежным проектом «Роснефти». Выявленное на блоке в 2015 году гигантское газовое месторождение Зор признано открытием мирового класса, превосходящим все месторождения не только в Египте,

но и в Средиземном море, включая державший ранее региональное первенство израильский Левиафан.

Концессия Shorouk площадью 3,7 тыс. км² расположена на глубоководном шельфе Египта. Запасы блока оцениваются в 850 млрд м³ сухого газа. Промышленная добыча должна начаться к концу 2017 года и составить 350 млн ф³ в сутки с увеличением к середине 2018 года до 750 млн ф³ в сутки. А с 2020 года производство выйдет на пиковый уровень 2,7 млрд ф³ в сутки (28 млрд м³ в год). Суммарные инвестиции в проект оцениваются в \$12 млрд.

С месторождением Зор правительство Египта связывает большие надежды. Ожидается, что благодаря ему страна в 2018 году сможет вновь выйти на самообеспечение газом, а к 2020 году вернет себе статуса экспортера, утраченный к 2015 году. В лучшие годы Египет экспортировал по трубопроводам и в виде СПГ до 20 млрд м³ газа в год.

Ожидается, что благодаря месторождению Зор в 2018 году Египет сможет вновь выйти на самообеспечение газом, а к 2020 году вернет себе статуса экспортера, утраченный к 2015 году

После удовлетворения потребностей внутреннего рынка, как обязательного условия правительства страны, оператор проекта компания Eni планирует экспортировать газ месторождения Зор в виде СПГ. Уже имеются два завода по сжижению – Damietta и Idku – с незагруженными суммарными мощностями более 17 млрд м³. Поэтому экспорт может начаться в 2019–2020 годах. Eni ведет переговоры с потенциальными покупателями.

Подчеркивая значение сделки, глава «Роснефти» Игорь Сечин отметил, что приобретение доли в разработке Зор открывает возможности по укреплению позиций в перспективном и стратегически важном регионе и расширяет потенциал трейдингового подразделения компании.

Действительно, этот проект может стать плацдармом для нового тренда развития компании. Она получит собственный СПГ и возможность участия в трейдинговых операциях. В перспективе не исключено ее подключение к региональным проектам по поставкам газа из Восточного Средиземноморья в Европу. Как известно, в декабре 2017 года Кипр, Греция, Италия и Израиль подписали меморандум о взаимопонимании по поддержке строительства магистрального газопровода East Med, который соединит новые месторождения в Восточном Средиземноморье с Европой.

Кроме того, согласно генеральному соглашению от 2015 года с EGAS, «Роснефть» имеет доступ к внутреннему рынку Египта, обладающему значительным потенциалом роста. На состоявшейся недавно встрече Игоря Сечина с президентом Египта Абдул-Фаттахом Халилом Ас-Сиси, «Роснефть» получила предложение

ЗАРУБЕЖНЫЙ БИЗНЕС «РОСНЕФТИ» (РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА)

Страна	Проект (доля)	Начало	Состояние проекта в 2017 г.	Партнеры	Механизм вхождения в проект
Алжир	Блок 245 (30%)	2001	Подготовка к выходу из проекта	Sonatrach	СП
Бразилия	Солимоинс (100%)	2013	Разведка	-	Через покупку ТНК-BP
Венесуэла	Хунин-6, (40%)	2010	Добыча нефти	PDVSA	Участник ННК
	Карабобо-2 (40%)	2013	разведка	PDVSA	СП «Петровиктория»
	Petro Monagas (16,7%)	2013	Добыча нефти	PDVSA	Через покупку ТНК-BP
	Petroperija (40%)	2013	Добыча нефти	PDVSA	Через покупку ТНК-BP
	Voqueron (26,67%)	2013	Добыча нефти	PDVSA	Через покупку ТНК-BP
Вьетнам	Блок 06.1, (35%)	2013	Добыча газа	ONGC PetroVietnam	Через покупку ТНК-BP
	Блок 5.3–11, (100%)	2013	Разведка	-	Через покупку ТНК-BP
Египет	Блок Шорук 30%	2017	Разведка	ENI, BP, EGAS	Покупка доли
Ирак	Блок 12 (100%)	2016	Пробурена первая поисковая скважина	-	Через поглощение «Башнефти»
Ирак – Курдистан	5 проектов в режиме СРП	2017	Ожидается создание СП	-	Соглашения
Иран	-	2017	Рамочное соглашение	NIOC	
Канада	Cardium (30%)	2012	добыча	ExxonMobil	Покупка доли
Ливия	-	2017	Рамочное соглашение	NOC	
Мозамбик	Участки A5-B, Z5-C и Z5-D	2016–2017	Ожидание соглашения	ExxonMobil	Победа на тендере 2015 г.
Мьянма	Блок EP-4 (90%)	2016	Сейсмика 3D	Sun Apex Holdings Ltd	Через поглощение «Башнефти»
Таиланд		2016	Рамочное соглашение	PTT	

Источники: «Роснефть», данные СМИ

рассмотреть и другие добычные проекты, в том числе на шельфе. В частности, дочерняя структура «Роснефти» «РН-Эксплорейшн» займется построением региональной геологической модели юго-восточной части Средиземного моря.

ИРАК И КУРДИСТАН

Поглощение «Башнефти» открыло «Роснефти» дорогу на Ближний Восток и в Азию.

В Ираке «Роснефть» собственных проектов не имеет. Через «Башнефть» она получила контроль над Бло-

ком 12 в Западной пустыне. После выкупа 40% акций британской компании Premier Oil права на проведение разведочных работ на блоке полностью принадлежат «Башнефти».

Блок площадью около 8 тыс. км² находится в пограничном с Саудовской Аравией районе, наименее изученном в стране. В 2017 году там пробурена первая поисковая скважина Салман-1, которая дала обнадеживающие результаты.

Начало партнерству «Роснефти» с Курдистаном было положено подписанным в феврале 2017 года в Лондоне соглашением о сотрудничестве в области

разведки, добычи, развития инфраструктуры, логистики и трейдинга углеводородов. А в рамках Петербургского международного экономического форума «Роснефть» и правительство Курдского автономного региона Ирака подписали предварительные документы по совместной разработке пяти добычных блоков. Доля «Роснефти» в планируемом СП составит 80%. Работы будут осуществляться в режиме СРП, опытная эксплуатация начнется в 2018 году. В случае получения позитивных результатов с 2021 года партнеры приступят к полномасштабной разработке. Стоимость вхождения «Роснефти» в проект составит от \$40 до \$110 млн за блок, то есть заведомо менее \$500 млн. Суммарные извлекаемые запасы нефти на пяти блоках предварительно оцениваются в 670 млн баррелей.

Начало партнерству «Роснефти» с Курдистаном было положено подписанным в феврале 2017 года в Лондоне соглашением о сотрудничестве

Кроме того, «Роснефть» получила доступ к управлению крупной региональной нефтетранспортной системой (ее доля в проекте – 60%). Ведутся также переговоры о возможности участия компании в проекте по финансированию строительства газопроводной системы Иракского Курдистана. Предполагается, что по Курдскому газопроводу будет экспортироваться 30 млрд м³ газа в Турцию и на европейский рынок.

Учитывая негативное отношение официального Багдада к самостоятельной нефтегазовой деятельности автономного региона, проекты в Курдистане сопряжены с определенным риском. Однако надежду на их реализацию дает пример «Газпром нефти», которая при всех политических сложностях сохранила и стабильно продолжает свои проекты в этом регионе.

ПЕРСПЕКТИВЫ В МЬЯНМЕ

В Азии российские компании ведут разведочные работы только в двух странах – Вьетнаме и Мьянме. «Роснефть» после поглощения в 2016 году «Башнефти» стала единственной российской ВИНК, работающей в Мьянме.

В 2013 году «Башнефть» выиграла тендер по наземному блоку EP-4. В 2014 году было заключено СРП, согласно которому компания получила 90% и стала оператором разведочного проекта на блоке. Ее партнер – местная компания Sun Apex Holdings Ltd (10%).

Блок EP-4 площадью 841 км² расположен в Центральном нефтегазоносном бассейне Мьянмы, в районе с развитой транспортной и перерабатывающей инфраструк-

турой. Еще до проведения тендера на территории блока была осуществлена сейсмика 2D и пробурены три поисковые скважины, которыми выявлены шесть перспективных нефтяных структур.

В соответствии с условиями СРП партнеры в течение трех лет должны реализовать программу ГРП, предусматривающую проведение сейсмики и бурение двух разведочных скважин. В 2017 году начаты сейсморазведочные работы 3D, по результатам которых будет проведена подготовка к бурению скважины.

По мнению аналитиков, проект в Мьянме, в стране с непредсказуемой политической ситуацией и неясным нефтегазоносным потенциалом, относится к категории рискованных.

РАМОЧНЫЕ СОГЛАШЕНИЯ

Национальная нефтяная корпорация Ливии (НОС) и «Роснефть» в феврале 2017 года подписали рамочное соглашение о сотрудничестве, которое закладывает основу для инвестиций российской компании в нефтяной сектор Ливии.

Соглашение предусматривает создание совместной рабочей комиссии для оценки возможностей сотрудничества в различных сферах нефтегазовой отрасли, включая разведку и добычу. «Роснефть» и НОС также заключили соглашение о добыче нефти. Президент ливийской компании Мустафа Саналла отметил, что этот документ является шагом на пути к стимулированию иностранных инвестиций с целью увеличения производства нефти в Ливии до уровня 2,1 млн барр/сут. к 2020 году.

НОС и «Роснефть» подписали рамочное соглашение, которое закладывает основу для инвестиций российской компании в нефтяной сектор Ливии

В ноябре 2017 года, в рамках визита президента России в Иран, «Роснефть» и National Iranian Oil Company подписали Дорожную карту и Основные условия стратегического сотрудничества в нефтегазовой сфере по ключевым направлениям деятельности, включая разведку и добычу, оказание сервисных услуг, локализацию технологий и обучение кадров.

На Восточном экономическом форуме в 2016 году соглашение о сотрудничестве «Роснефть» подписала с PTT Public Company Limited (Таиланд). В сообщении пресс-службы «Роснефти» отмечается, что «соглашение закладывает основу для развития многостороннего сотрудничества между компаниями в области разведки и добычи углеводородов, трейдинга нефтью и нефтепродуктами, нефтепереработки и нефтехимии, организации поставок СПГ». ❗