

нефть и газ

И целого мира мало

Зарубежная экспансия стала стратегическим направлением развития «Роснефти» в последние несколько лет. Компания активно наращивает свое присутствие в крупнейших добывающих регионах в мире, а также долю на основных рынках сбыта нефти и нефтепродуктов. Но качественно новой ступенью на этом пути стало вхождение в капитал «Роснефти» швейцарского нефтетрейдера Glencore и суверенного инвестиционного фонда Катара (QIA). Покупка консорциумом 19,5% нефтекомпания, по мнению экспертов, сделка стала сигналом для глобального сдвига в восприятии России инвесторами и может добавить ей веса на мировой арене.

— развитие —

В начале декабря была закрыта самая крупная и долгожданная сделка в нефтяном секторе — продажа госпакета акций «Роснефти» в 19,5%. Она же стала самой неожиданной, так как вместо самой компании покупателями ее акций стали трейдер Glencore и суверенный инвестиционный фонд Катара (QIA). Вхождение в капитал одного из крупнейших мировых производителей иностранных инвесторов заставило рынок говорить о новых перспективах в развитии «Роснефти» как глобально-го игрока.

Но даже и без этого 2016 год стал для «Роснефти» наиболее удачным с точки зрения реализации ее давней стратегии по масштабному выходу на зарубежные рынки. Компания изначально строила свое взаимодействие с иностранными партнерами на принципах интегрального сотрудничества, не ограничиваясь только поставками нефти. Сегодня она реализует проекты по добыче и переработке в 16 странах мира.

Ее первым серьезным стратегическим партнером в Азии в 2013 году стал Китай и национальная CNPC, с которой российский производитель договорился не только о поставках сырья по нефтепроводам ВСТО и через Казахстан, по трубопроводу Атасу-Алашанькоу (объем продаж в 2015 году составил 31 млн тонн нефти), но и работе на местном рынке. Партнеры подписали контракт на поставку 360 млн тонн российской нефти в Китай в течение 25 лет на \$270 млрд. Также компании планируют построить НПЗ в городе Тяньцзинь мощностью 16 млн тонн в год с глубиной переработки более 95% («Роснефть» получит 49%). «Роснефть» уже получила в Китае, который является одним из крупнейших потребителей нефти, право на самостоятельный импорт сырья, возможность реализации на внутреннем рынке и экспорт нефтепродуктов и продукции нефтехимии. В свою очередь китайская Beijing Gas Group Company Limited получила 20% акций «Верхнекокснефтегаза», которому принадлежит лицензия на Верхнекокснефтегазоконденсатное месторождение с запасами по C1+C2 в 173 млн тонн нефти и газового конденсата и 115 млрд куб. м газа. Текущий уровень добычи нефти - 8,5 млн тонн в год. Сумма сделки составила \$1,1 млрд.

Сотрудничать «Роснефть» и Китай будут не только в нефтяной, но и нефтехимической сфере. В середине декабря российская компания подписала с китайской ChemChina соглашение о создании совместного предприятия на территории опережающего развития «Большой Камень» в Приморском крае России. Оно займется строительством завода и производством полимерных покрытий и красок ежегодной мощностью до 50 тысяч тонн продукции. Предприятие станет крупнейшим по выпуску специальных морских и арктических судовых покрытий и лидером данного сегмента. Продукция с завода будет применяться в работе судостроительного комплекса «Роснефти» «Звезда» на Дальнем Востоке России. На нем планируется строить суда арктического класса для транспортировки углеводородов. ChemChina и «Роснефть» займутся разработкой новых полимерных покрытий морских судов различного класса, в том числе арктического, поясняли в «Роснефти».

От крупного — к крупнейшему

Еще одним масштабным направлением развития для «Роснефти» стало сотрудничество с Индией. В октябре «Роснефть» объявила о покупке 49% Essar Oil Limited (EOL) за \$3,5 млрд. Общая стоимость приобретения 100% бизнеса EOL «Роснефтью» и консорциумом международных инвесторов составит \$12,9 млрд. В начале декабря покупку одобрил индийский регулятор.



НПЗ в Вадианаре обладает высокой гибкостью по сырью и способен перерабатывать тяжелые и сверхтяжелые сорта нефти. Учитывая, что «Роснефть» реализует добычные проекты в Венесуэле, не исключено, что завод может перерабатывать и тяжелую нефть из Венесуэлы и обеспечивать кросс-поставки нефтепродуктов на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР). Это позволит повысить экономическую эффективность работы завода, которая с начала финансового года (апрель 2016) превышает \$10 за баррель переработки. Варианты развития включают использование проектного финансирования для увеличения объемов переработки сырья, строительства новой установки каталитического крекинга остатка RFCC, создания производства полипропилена.

Глава «Роснефти» Игорь Сечин называл эту сделку историческим событием для компании. Это неудивительно с учетом, что рынок Индии — мировой лидер по темпам роста спроса на нефть. В прошлом году потребление там превысило 4 млн барр. в сутки, а к 2040 году оно может вырасти до 10 млн барр. в сутки. Таким образом, уже в 2016 году Индия обгонит Японию и станет вторым крупнейшим потребителем нефти в Азии.

Как отмечают эксперты, проект в нефтепереработке позволит российской компании закрепиться на южно-азиатском рынке. Но «Роснефть» развивает и сотрудни-

чество с ведущими индийскими игроками в области апстрим, привлекая их к разработке перспективных гринфилдов. Таким образом, «Роснефть» завершила реализацию проекта по созданию уникального международного энергетического хаба на базе Ванкорского кластера. В 2016 году компания успешно закрыла сделку по продаже 23,9% в АО «Ванкорнефть» консорциуму индийских компаний, состоящему из Oil India Limited (возглавляет консорциум), Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited, а также была закрыта сделка по продаже 15% акций АО «Ванкорнефть» ONGC Videsh Limited. Затем компания нарастила свою долю еще на 11%. В результате доля индусов в Ванкоре составила около 49%.

Привлечение партнеров в восточносибирские проекты не только обеспечивает инвестиции, позволяет разделить риски и финансирование, но также приводит к увеличению доли России на быстрорастущих азиатских рынках, являясь стимулом для заключения долгосрочных контрактов.

Еще одним совместным российско-индийским проектом стало формирование международного консорциума на базе ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча». Консорциум индийских компаний (Oil India Limited, Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited) закрыл сделку купли-продажи 29,9% доли в совместном предприятии

«Роснефти» и британской BP по разработке одного из крупнейших восточносибирских месторождений — Среднеботуобинского. Сумма сделки составила \$1,12 млрд. Вхождение стратегических инвесторов, по мнению экспертов, поможет развитию проекта по разработке месторождения (текущая добыча — около 20 тыс. баррелей нефти в сутки). Как сообщал в октябре управляющий директор ONGC Videsh Limited Нарендра Верма, индийские компании инвестируют \$5 млрд в «Ванкорнефть» и «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», отметил, что сейчас вложения уже составили \$4 млрд.

Азиатское расширение

Но полноценная экспансия на Восток была бы невозможна без сотрудничества с Японией, которая является крупнейшим потребителем СПГ и других углеводородов. В связи с этим 16 декабря российская компания и консорциум в составе Marubeni Corporation, Japan Oil, Gas and Metals National Corporation (JOGMEC) и INPEX CORPORATION подписали соглашение об основных условиях сотрудничества в отношении совместной разведки, разработки и добычи углеводородов на лицензионном участке в шельфовой зоне России. Таким образом, «Роснефть» монетизирует доли в перспективных проектах и ускорит их разработку. Также привлечение в российские шельфовые проекты стратегических партнеров-лидеров мировой нефтегазовой отрасли также позволит обеспечить проведение эффективной разведки и добычи углеводородов и разделить геологические риски.

Также стороны подписали соглашение о сотрудничестве по совместному технико-экономическому обоснованию (ТЭО) проекта строительства газохимического комплекса «Роснефти» на Дальнем Востоке России. Строительство газохимического комплекса было выбрано японским правительством как один из проектов, реализация которого будет осуществляться в рамках российско-японского сотрудничества. Ожидается, что проект получит финансовую поддержку Министерства экономики, торговли и промышленности Японии.

Трейдинг на перспективу

В рамках реализации стратегии интегрального сотрудничества «Роснефть» может принять участие в проекте по строительству нефтеперерабатывающего комплекса Tuban с первичной мощностью 15 миллионов тонн в восточной части индонезийского острова Ява. Сейчас проводится технико-экономическое обоснование (ТЭО) проекта. Также во время октябрьского визита Игоря Сечина в Индонезию стороны подписали соглашение о создании совместного предприятия. «Роснефть» в нем получит 45%, Pertamina — 55%.

Формирование СП - это новый этап реализации проекта по созданию в Индонезии современного нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса. Для компании это важный элемент ранее обозначенной стратегии, направленной на усиление присутствия на рынке нефтепродуктов в Азиатско-Тихоокеанском регионе. Именно в рамках соглашения с Pertamina в августе 2016 года структура «Роснефти» Rosneft Trading SA осуществило первую поставку бензина в АТР. Общий объем контракта «Роснефти» и Pertamina составляет поставку 1,2 млн барр бензина.

Для Индонезии, в свою очередь, проект Tuban стратегический. Его основная цель — удовлетворение потребностей внутреннего рынка Индонезии, спрос на котором, по прогнозу самой Pertamina, будет расти на три-четыре процента в год. Помимо этого, стороны договорились о поставках нефти «Роснефти» на предприятие. Индонезия сегодня импортирует около 800 тысяч баррелей в день. Такие показатели спроса открывают существенные перспективы для увеличения поставок «Роснефти» в страну.

В свою очередь российская компания зовет индонезийских коллег в проект по разработке шельфа (Северное Чайво), а также к совместному освоению уникальных по запасам недр месторождения «Русское».

Из Азии — в Африку

Еще одной масштабной сделкой «Роснефти» в уходящем году стала покупка у итальянской Eni 30% участия в концессии по освоению блока Shorouk на шельфе Египта, где открыто гигантское по запасам газовое месторождение Zohr. Теперь у ENI осталось 60% в блоке Shorouk, еще 10% она в ноябре продала британской BP. Обе компании являются давними стратегическими партнерами «Роснефти». Условия сделки с российской компанией включают выплату \$1,125 млрд, а также возмещение ранее осуществленных инвестиций в размере \$450 млн. Кроме того, российская компания имеет опцион на покупку еще 5% на тех же условиях. У «Роснефти» это первый международный проект по добыче газа на шельфе такого уровня. Shorouk может стать основной базой по производству СПГ, если компания сможет получить доступ к заводам по сжижению в Египте.

Месторождение Zohr в Средиземном море, открытое летом 2015 года, может оказаться одним из крупнейших в мире. По данным геологоразведки, проведенной на блоке Шорук, запасы месторождения могут составить до 30 трлн кубических футов газа, или 5,5 млрд баррелей в нефтяном эквиваленте. В настоящее время на баланс поставлены потенциальные ресурсы газа в 850 млрд м3. Первый газ с месторождения ожидается к концу 2017 года.

Эксперты считают, что сейчас, на фоне падения цены на нефть и недостатка инвестиций, а также высоких кредитных обязательств многих мировых игроков, хорошее время для масштабной экспансии. В Wood Mackenzie отмечают, что у «Роснефти» есть все возможности для ускорения своего международного марша. Тем более, с учетом ресурсов новых акционеров.

Ирина Салова

Реклама

От сложных задач к простым решениям

ЛИЗИНГ

+7 (495) 514-16-51, www.vtb-leasing.ru

АО ВТБ Лизинг