

Ожидавшегося прорыва в отношениях России и Китая в нефтегазовой сфере пока так и не происходит. Государственные компании КНР не спешат входить в российские проекты импортозамещения в качестве акционеров. Не сбываются и прогнозы получения из КНР финансирования и высоких технологий для нужд отечественных производителей.

Китайский нефтяной пузырь

— альтернатива —

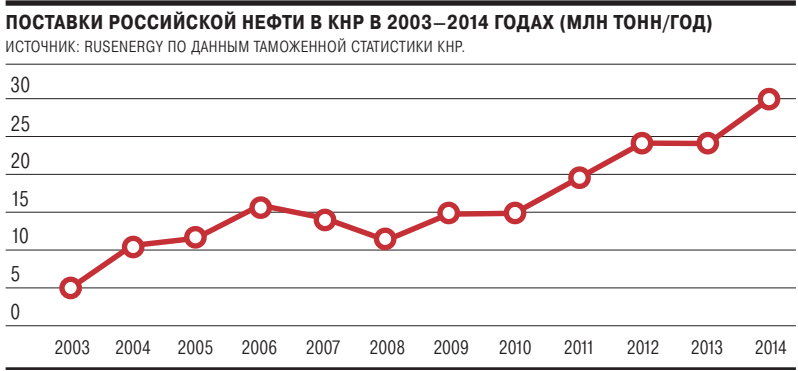
Лист ожиданий

Низкие цены на нефть и западные санкции вынуждают российские госкомпании рассматривать страны Азии как замещающий источник поддержки нефтегазовой отрасли, развитие которой в последние годы во многом опиралось на зарубежный технологический и финансовый потенциал. Наибольшие надежды связываются с Китаем, накопившим огромные финансовые резервы и технологический задел в сфере производства нефтегазового оборудования и предоставления сервисных услуг. Но готовность компаний КНР поддерживать российскую нефтегазовую отрасль не следует переоценивать. Более того, не ясно, готовы ли на самом деле Китай импортировать постоянно растущие объемы углеводородов. По данным издания Petroleum Economist, в течение последних месяцев китайские национальные компании «отчаянно пытаются изменить ранее заключенные соглашения о поставках СПГ», ссылаясь на резкое снижение темпов роста спроса на продукт на внутреннем рынке.

В связи с этим любопытно проанализировать сделки, заключенные компаниями РФ и КНР.

Доля первого

Начиная с 2006 года российские госкомпании (в основном «Роснефть») заключили не менее десяти соглашений и протоколов о намерениях с китайскими коллегами по реали-



зации совместных проектов, не считая соглашений о долгосрочной поставке нефти и газа.

Из указанных проектов успешно реализуемым можно признать лишь совместную эксплуатацию месторождений «Удмуртнефти». Напомним, что в июне 2006 года ТНК-ВР приняла решение о продаже своего дочернего подразделения, ведущего добычу в Удмуртии. «Роснефть» была заинтересована в предприятии, но не располагала нужной для этого суммой.

Но Sinopec накануне тендера предоставила «Роснефти» опцион на выкуп 51% в предприятии, оплачивать который российская компания имела возможность из будущих прибылей «Удмуртнефти». Политические барьеры на пути китайской компании были сняты.

Sinopec признали победителем конкурса. «Роснефть» реализовала опцион на покупку контрольной доли. С тех пор «Удмуртнефть» принадлежит «Роснефти» (51%) и Sinopec (49%). Компания владеет 58 лицензи-

ями на разработку 26 месторождений, а также на геологическое изучение участков и добывает около 6,5 млн тонн нефти в год.

В настоящее время «Удмуртнефть» — единственный совместный проект России и Китая в сфере разведки и добычи, находящийся на стадии производства нефти и газа. Ряд других не вышел из стадии разведки, а большинство так и осталось на этапе переговоров. С 2006 года действует ООО «Восток Энерджи», в котором 51% принадлежит «Роснефти» и 49% — CNPC. В августе 2007-го СП в ходе тендера выиграло право на разведку и разработку двух участков в Иркутской области: Верхне-Черского и Западно-Чонского. С тех пор известий о достигнутых успехах не поступало. Но судя по тому, что в лицензионные соглашения по обоим участкам четыре раза вносились изменения (в 2008, 2011, 2013 и 2014 годах), можно судить, что график выполнения поисково-оценочных работ выполняется со значительными задержками.



Лимит будущего

— запасы —

По данным Роснедр, нефтяных запасов при ежегодной добыче на уровне в 500 млн тонн России хватит на 20–25 лет. Однако на уровне отдельно взятых нынешних игроков нефтегазового рынка картина не столь очевидна. У каждой компании свои подходы, свое будущее и возможно свой отпущенный срок жизни.

● Сегодня на долю РФ приходится около 14% мировой нефтедобычи. С мая 2015 года мы вышли на первое место в мире по добычи нефти, обогнав Саудовскую Аравию. Однако по запасам нефти у нас лишь восьмое место — около 5% мирового объема.

Новые разведанные

Российские нефтегазоносные провинции крайне неравномерно изучены. Старые нефтегазодобывающие регионы, такие как Волго-Уральская НГП, с высокой степенью разведанности начальных суммарных ресурсов имеют самые высокие показатели выработанности запасов. К регионам, обладающим значительным неосвоенным ресурсным по-

тенциалом, следует отнести Восточно-Сибирскую мегапровинцию и континентальный шельф страны, где показатель разведанности варьируется от 20% до 7% соответственно. По данным Роснедр, разведанность начальных суммарных ресурсов главного нефтегазодобывающего региона страны — Западно-Сибирской НГП — незначительно превышает 50%. Несмотря на значительную выработанность запасов, в Западной Сибири есть что разведывать и осваивать. Страна располагает ресурсами нетрадиционных видов углеводородного сырья, значительно превышающими объемы разрабатываемых в настоящее время месторождений нефти и газа. Практическое освоение этих ресурсов в большинстве случаев затруднено в связи с малой изученностью, отсутствием апробированных методик подсчета запасов и ресурсов, а также технологий добычи, низкой конкурентоспособностью по сравнению с традиционными углеводородными ресурсами. Экономически оправданы разведка и освоение таких запасов в старых нефтедобывающих районах: Татарстане, Башкирии, Пермском крае, Саратовской и Оренбургской областях.

Действительно, у России есть большой потенциал поддержания добычи нефти на нынешнем уровне. Но у каждой компании свои подходы к этому.

Лицензия на богатство

К концу прошлого года лицензионный фонд компании «Роснефть» насчитывал 858 лицензий, из которых 50 были предоставлены на шельфовые участки. По итогам 2015 года «Роснефть» пробурила 100 поисково-разведочных скважин с успешностью 80%, открыла 5 новых месторождений (2 из них на шельфе) и 64 новых залежи. Поисково-разведочное бурение составило 223 тыс. м. Основные направления прироста запасов: Западная Сибирь — 186,5 млн тонн нефти и 72,2 млрд куб. м газа, здесь на юге Тюменской области открыто Таврическое месторождение; Восточная Сибирь — 49 млн тонн нефти и 43,6 млрд куб. м газа. «Роснефть» готовит к вводу в разработку три нефтяных месторождения — Сузунское, Тагульское и Лодочное, что вместе с разрабатываемым Ванкорским позволит сохранить производство нефти на севере Красноярского края на уровне 35–40 млн тонн.

КОНЕЦ НЕФТЯНОЙ ЭПОХИ?

Резкое падение цен на нефть в 2014 году многие эксперты сочли событием знаковым. Для некоторых из них это сигнал о приближающемся конце целой эпохи, о том, что в ближайшие десятилетия нефть может перестать быть главным энергоносителем мира. Есть ли основания для таких прогнозов?

В 1956 году геофизик Кинг Хабберт сформулировал теорию пика нефти. Согласно этой теории, рано или поздно извлекаемые запасы будут исчерпаны, добыча нефти достигнет пика, а затем пойдет на спад и мир столкнется с дефицитом этого сырья. В последние десятилетия много говорилось о приближающемся пике запасов и добычи. Но рост мировой добычи быстрыми темпами, во многом приведший к прошлогоднему падению цен на нефть, вроде бы говорит о том, что до пика еще далеко. Нефтяная эпоха началась около 150 лет назад. Спрос на нефть тогда возник отчасти из-за дефицита

китового жира, который использовался в освещении. Вскоре нефть стала важнейшим источником сырья в таких сегментах, как электроэнергетика, транспорт, нефтехимия. Спрос на нее рос стремительно, подстегивая глобальный экономический рост и коррелируя с ним. С 1965 года по сегодняшний день мировой спрос на нефть вырос почти втрое. Но если в 1970-х нефть обеспечивала около 50% всего мирового спроса на энергоресурсы, то с тех пор эта доля неуклонно падает. Сегодня она составляет около 30%. С 1980-х спрос на энергоресурсы в целом рос в среднем более чем на 2% в год, а на нефть — всего на 1% в год. В основном это происходит из-за сокращения потребления нефти как сырья для выработки электроэнергии. Значительную часть спроса на нефть обеспечивает нефтехимия. Но доля этой отрасли в мировом потреблении нефти относительно небольшая (5–10%), и в ней тоже произошли существенные сдвиги.

ТЕХНОЛОГИИ ЛИДЕРСТВА

«Газпром нефть» — лидер нефтегазовой отрасли по доле высокотехнологичных скважин по итогам 2014 года. Из 772 скважин 40% пришлось на долю высокотехнологичных, что является рекордным показателем для отрасли.

* По данным отчетности компании за 2014 год.

РАЗРАБОТКА ЭКОНОМИЧЕСКИ
ОБОСНОВАННЫХ, ИНТЕГРИРОВАННЫХ
ПРОЕКТОВ ОСВОЕНИЯ
МЕСТОРОЖДЕНИЙ

ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ
ТЕХНОЛОГИЙ ПРОЕКТИРОВАНИЯ
И РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ,
ПОВЫШАЮЩИХ ОБЪЕМ ДОБЫЧИ
НЕФТИ

ЦЕНТРЫ КОМПЕТЕНЦИЙ
И СИСТЕМА РАСПРОСТРАНЕНИЯ
ЗНАНИЙ И ТЕХНОЛОГИЙ

68% нефтенасыщенность
пласта

GAZPROM
НЕФТЬ

20
ЛЕТ

WWW.GAZPROM-NEFT.RU

Реклама