

# ПАНОРАМА: АПРЕЛЬСКИЕ ТЕЗИСЫ

## ВОЗОБНОВЛЕНИЕ ДОБЫЧИ В НЕЙТРАЛЬНОЙ ЗОНЕ

Нейтральная зона выпала из внимания отрасли, с тех пор как в 2015 году Саудовская Аравия и Кувейт, работающие на разделяющей их нейтральной территории, остановили скважины. Недавно Кувейт сообщил, что летом этого года добыча возобновится. Доказанные запасы Нейтральной зоны, которые оцениваются в 5 млрд барр, как и добыча, делятся поровну между двумя странами. Уровень добычи обычно составляет 500–600 тыс. барр/сут., примерно столько же, сколько сейчас добывает Ливия. Соответственно возобновление добычи повлияет на результат сокращения добычи Саудовской Аравии и Кувейта. Однако обе страны сделали заявления о том, что в соответствующем объеме будет снижено производство на других месторождениях. Для Саудовской Аравии это сделать несложно, так как ее доля в добыче Нейтральной зоны составляет лишь 3% от текущего уровня 10 млн барр/сут.

## НЕФТЬ В КИТАЙ ЧЕРЕЗ МЬЯНМУ

После нескольких лет задержки введен в эксплуатацию нефтепровод из Мьянмы в Китай. Построенный еще в 2014 году, он был заморожен из-за разногласий Мьянмы и Китая по тарифам. Теперь вопрос урегулирован, и поставки нефти с Ближнего Востока и из Африки, минуя Малаккский пролив, будут приходить в юго-западные районы Китая быстрее. По трубопроводу будет прокачиваться 22 млн тонн в год. Из них 2 млн тонн получит Мьянма.

Трубопровод заканчивается в провинции Юньнань, где PetroChina построила НПЗ для переработки 13 млн тонн нефти в год.

## МЕКСИКА МОЖЕТ ЛИШИТЬСЯ НЕФТИ ЧЕРЕЗ 9 ЛЕТ

Национальная комиссия по углеводородам в Мексике сообщила о снижении доказанных запасов нефти и газа в стране на 10,6%. Запасы нефти уменьшились на 7,9%, до 7,0 млрд барр с 7,641 млрд барр в 2016 году. Добыча нефти в стране тоже снижается, продолжая тренд, начавшийся в 2005 году из-за истощения комплекса Cantarell и других крупных месторождений на шельфе. По оценкам Национальной комиссии, без новых инвестиций и возобновления разведочного бурения запасы нефти Мексики будут исчерпаны уже через девять лет. Однако энергетическая реформа, которая лишила монополии национальную нефтяную компанию Pemex и открыла доступ иностранным компаниям, через десять лет может дать позитивные результаты. Первый лицензионный раунд на глубоководные шельфовые блоки привлек в страну крупные компании, среди них Chevron, Exxon, Statoil, BP, Total, CNOC.

## CONOCOPHILLIPS АГРЕССИВНО ПРОДАЕТ

За две недели ConocoPhillips избавилась от двух крупных активов. В последних числах марта компания объявила о заключении соглашения с канадской компанией Cenovus на продажу 50% в проекте канадских песчаников Foster Creek Christina Lake, а также большей части своих газовых активов в Западно-Канадском Глубоком бассейне за общую сумму \$13,3 млрд. Американская компания сохранит 50% в нефтеносных песчаниках Surmont и 100% и функции оператора в проекте разработки нетрадиционных залежей Blueberry-Montney.

Следующей сделкой ConocoPhillips было заключенное 13 апреля окончательное соглашение с Hilcorp Energy о продаже за \$3 млрд всех активов в бассейне Сан-Хуан (San Juan). Суммарная добыча в бассейне в 2016 году составляла 124 000 барр/сут. нэ, из них 80% представлены газом.

## ДНК И НЕФТЬ

Компания-лаборатория Biota Technology предложила возможность использования науки о ДНК для увеличения добычи нефти из сланцевых пород. Метод состоит в тестировании ДНК, извлеченной из микробов в образцах породы, и ее сопоставлении с ДНК из нефти. Сходство или различия указывают на площади с максимальным или минимальным углеводородным потенциалом. Полученная информация помогает нефтяникам избегать пустые участки и делать иные ошибки, например, слишком близко размещать скважины. По оценке руководителя лаборатории Аджая Кшатрии (Ajay Kshatriya), метод позволяет сократить время, необходимое для начала бурения, и снизить затраты на добычу на 10%.

Клиентами Biota Technology стали более десятка разных компаний, среди них норвежская Statoil ASA и американская EP Energy Corp.

Предложенный Biota Technology процесс является самой последней технологической разработкой по оптимизации объема извлечения нефти из породы. Другие технологии включают микросейсмические исследования, направленные на изучения процесса движения жидкости в поровом пространстве, и трейсеры, которые используют элементы ДНК для отслеживания движения жидкости.