

## ОКНО ВОЗМОЖНОСТЕЙ ДЛЯ ГАЗПРОМА

Великобритания начала переговоры с ЕС по выходу из сообщества в обстановке внутренних и внешних проблем, которые, в том числе, могут затронуть безопасность газоснабжения страны. В дополнение к конфликту Саудовской Аравии и ряда мусульманских стран с Катаром, откуда Великобритания получает 90% сжиженного газа, компания Centrica объявила об окончательном закрытии газового хранилища Rough, действующего более 30 лет. Причина закрытия ПХГ в состоянии скважин, использование которых становится небезопасным.

В стране работает еще семь предприятий по хранению газа, но вывод из эксплуатации крупнейшего ПХГ емкостью 3,4 млрд м<sup>3</sup> лишает возможности покрытия 10% пикового спроса на газ в зимнее время. В обстановке сокращающейся добычи Великобритания будет больше зависеть от импортного газа в виде СПГ и трубопроводных поставок с шельфа Норвегии и с континента. Некоторые зарубежные аналитики усмотрели в этой ситуации открывающееся окно для долгосрочных поставок российского газа по трубопроводу «Северный поток» через Германию.

## НОРВЕГИЯ ОТКРЫЛА 24-й ЛИЦЕНЗИОННЫЙ РАУНД

Министерство нефти и энергетики Норвегии 21 июня объявило о начале приема заявок на 102 лицензионных блока на шельфе в рамках 24-го лицензионного раунда. Девять выставленных блоков находятся в Норвежском море, 93 — в Баренцевом море. Выдачу лицензий министерство планирует на вторую половину 2018 года. Номинирование блоков проводилось в соответствии с учетом предложений мировых компаний. Наряду с близкими к действующим лицензиям и открытиям, они включают участки в принципиально новых неразведанных районах.

Среди российских компаний принять участие в тендере собирается «Роснефть». В сотрудничестве с норвежской Statoil компания подготовила заявку на получение статуса оператора на нескольких блоках в Баренцевом море. Партнеры уже имеют четыре участка, полученные в ходе 22-го лицензионного раунда в 2013 году. По сообщению агентства «Интерфакс», в 2014 году в разведочной скважине на участке Pinguin был обнаружен непромышленный приток газа.

## МЕКСИКАНСКИЙ СЕРИАЛ

В Мексике оказались востребованными 10 из 15 выставленных на тендер лицензионных блоков. Все участки находятся в бассейнах Tampico-Misantla, Veracruz и юго-восточных бассейнах, с перспективой выявления запасов легкой и тяжелой нефти и газа. Это второй раунд тендера на мелководный шельф, в котором приняли участие мировые гиганты и местные компании.

Eni выиграла права на три блока. Блок 7, за который итальянская компания боролась вместе с британской Cairn и стартапом Citla, был одним из наиболее популярных, на него претендовали четыре другие группы компаний во главе с испанской Repsol, немецкой Dea Deutsche Erdoel, американской Noble Energy и китайской CNOOC. Блоки 10 и 14 — два других участка, доставшиеся итальянцам. Дуэту мексиканской Pemex и немецкой Dea Deutsche Erdoel удалось обыграть партнерство Eni и ЛУКОЙЛ и получить права на блок 2. Блок 15 в юго-восточном бассейне оказался первым мексиканским активом компании Shell, который она выиграла вместе с французской Total.

По результатам тендера энергетическое ведомство Мексики рассчитывает получить \$8,19 млрд инвестиций и добычу 170 тыс./сут. барр нефти. Успех лицензионного тендера свидетельствует об удовлетворительных условиях лицензирования, которые, после проведения первого раунда в 2015 году, были скорректированы по принципу сочетания мексиканских традиций и международной практики. В частности, новые правила позволяют инвесторам разработать собственную программу работ вместо обязательного количества скважин и схемы разведки, диктовавшимся раньше.

## ЖЕСТКИЙ КОНТРОЛЬ ДЛЯ КАНАДСКИХ ПЕСЧАНИКОВ

Консультативная группа по нефтеносным песчаникам OSAG при правительстве провинции Альберта в Канаде разработала рекомендации нового порядка контроля и отчетности об уровне эмиссий для компаний, занимающихся разработкой месторождений нефтеносных песчаников.

Рекомендации были сделаны после опубликованного прогноза Канадской ассоциации производителей нефти об увеличении добычи нефти из канадских песков на 1,3 млн барр/сут. в 2016–2030 годах. Правила отчетности и контроля ужесточаются по мере роста количества выбросов.

В настоящее время они составляют 70 млн т/год в эквиваленте CO<sub>2</sub>. OSAG рекомендует более жесткий контроль при достижении двух пороговых уровней в 80 млн т/год и 95 млн т/год и далее при прогнозе роста до 100 млн т/год в течение следующих пяти лет.

В качестве мер воздействия консультанты предлагают систему ограничений выбросов для предприятий с высоким уровнем эмиссии, задержку с выдачей разрешений на проекты и наказания за превышение установленных пределов выбросов.