

# ПАНОРАМА: ПРОГНОЗЫ И ФАКТЫ

## СЛАНЦЕВЫЕ КОМПАНИИ УВЕЛИЧИВАЮТ ИНВЕСТИЦИИ

По сведениям аналитического агентства Raymond James, в 2017 году американские компании, разрабатывающие сланцевые формации, увеличат капитальные расходы на 30%.

Каждые шесть месяцев нефтегазопроизводители ведут переговоры с банками о получении кредитов, размер которых зависит от стоимости их запасов. В течение двух последних лет суммарные кредиты отрасли сократились на 40%. В ходе последних переговоров осенью 2016 года кредиты сланцевых нефтяных компаний впервые увеличились, в среднем на 5%. Из 34 компаний, получивших суммарно \$30,3 млрд, кредиты 12 компаний выросли вплоть до 90%.

Увеличение заимствований стало возможным благодаря росту цены нефти, повышение которой на 45% увеличило стоимость запасов компаний. Некоторые компании нарастили свои запасы за счет покупок и приобретений активов других производителей.

Департамент энергетики США прогнозирует в целом по стране снижение добычи нефти в 2017 году на 8,8 млн барр/сут. с 8,9 млн барр в прошлом году. Но добыча сланцевой нефти вырастет на 200–500 тыс. барр/сут.

## ДАВЛЕНИЕ НА ЦЕНЫ СПГ ПРОДОЛЖИТСЯ

В 2017 году на рынке СПГ появится 36 млн тонн нового сжиженного газа. В течение 12 месяцев суммарный экспорт достигнет 282,5 млн тонн, подсчитало аналитическое агентство Energy Aspects. Мощности сжижения природного газа вырастут еще резче, на 51 млн тонн. С учетом увеличения на 39 млн тонн в прошлом году, к концу 2017 года они составят 393 млн тонн в год. В Австралии и Азии возможности сжижения газа увеличатся на 18% относительно 2016 года, до 118 млн тонн в год. При этом в Австралии, с запуском нового проекта Wheatstone, мощности вырастут на 26 млн тонн в год с достижением 86 млн тонн в год.

Спрос на СПГ будет существенно отставать от предложения. Основной рост потребления сжиженного газа ожидается в новых районах Азии, но из-за снижения спроса в Японии и Южной Корее потребление СПГ в регионе в целом в 2017 году вырастет только на 4,4 млн тонн (3%) и составит 186,6 млн тонн.

Излишки СПГ будут перенаправлены в Европу, где импорт вырастет до 65,5 млн тонн, на 36% больше, чем в 2016 году.

Средняя цена спот СПГ на основных рынках сбыта в Японии, Индии, Испании и Аргентине упадет ниже \$5/млн БТЕ в 2017 году и продолжит снижение в 2018 году за пределы \$4/млн БТЕ. В 2015 году сжиженный газ в Японии и Индии продавался за \$7,5/млн БТЕ.

США — единственный рынок, где цены на газ вырастут, но останутся на низком уровне. Energy Aspects ожидает, что цена Henry Hub поднимется до \$3/млн БТЕ с \$2,6/млн БТЕ в 2016 году.

## STATOIL РАСШИРИТ БУРЕНИЕ

Госкомпания Норвегии планирует увеличение объема разведочного бурения на 30%. В 2017 году предусматривается 30 разведочных скважин против 23 в 2016 году, 17–18 из которых будут пробурены на шельфе. Буровая кампания охватит старые зрелые, осваиваемые и новые отдаленные бассейны. В основе буровой программы пять-семь разведочных скважин в Баренцевом море. По словам вице-президента компании Statoil по разведке, в Баренцевом море за последние годы сделано несколько наиболее значительных открытий и дальнейшие работы нацелены на выявление новых объектов, как в известных частях бассейна, так и в геологически мало изученных.

За пределами Норвегии Statoil в 2017 году проведет работы в 11 странах на пяти континентах. Особое место в зарубежном портфеле Statoil, с открытием летом прошлого года месторождения Carcara, занимает Бразилия. Усилия будут также концентрироваться в Мексиканском заливе США, в принципиально новых регионах — Суринаме и Индонезии, а также в России и Турции.

## ИРАН ОТКРЫВАЕТ ТЕНДЕР

Иран выбрал 29 иностранных компаний для участия в предстоящем тендере на вхождение в проекты upstream. Среди участников Shell, Total, Eni, OMV, испанская CEPESA, китайские CNOOC, Sinorec, CNPC и CNPW, индийская ONGC, Inpex Corp., Itochu, Japan Petroleum Exploration и другие. Право претендовать на работы в стране получили также российские компании «Газпром» и ЛУКОЙЛ. В давно ожидаемом раунде тендера будет использоваться новый сервисный контракт, с более гибкими условиями, чем прежний принцип buyback.