

## ВДВОЕ БОЛЬШЕ НОВЫХ ПРОЕКТОВ

Wood Mackenzie ожидает, что в 2017 году принятие окончательных инвестиционных решений (FID) по запуску проектов увеличится вдвое, до 25 проектов по сравнению с 12 в 2016 году. В первом полугодии в мире было санкционировано 15 проектов. Проекты, в основном в поле brownfield, заложены на базе 8 млрд барр н.э. запасов нефти и газа, что примерно соответствует показателям за полный 2016 год, когда FID получили 12 проектов с запасами 8,8 млрд барр н.э. Во втором полугодии 2017 года в санкционированные проекты будет вовлечено 11 млрд барр н.э. запасов.

Характерно, что 11 из 15 санкционированных в первом полугодии проектов касаются расширения действующих месторождений или освоения сателлитов, т.е. менее рискованных и менее затратных по сравнению с проектами Greenfield.

Доминирование мейджоров в новых проектах — второй тренд, который отмечает Wood Mackenzie. 8 из 15 санкций получили проекты, оперируемые транснациональными корпорациями. Национальные компании, наоборот, сократили бюджеты и активность.

## ИРАН УСТАНОВИЛ ВЗАИМОПОНИМАНИЕ

Три иранские госкомпании подписали меморандумы о взаимопонимании и сотрудничестве с иностранными инвесторами. NIOC договорилась с консорциумом японских компаний Toyo Engineering Corp и Cosmo Oil Co. об изучении возможности увеличения добычи на шельфовом месторождении Salman. В случае положительного решения Toyo Engineering возьмет на себя финансирование проекта. Месторождение находится на границе с Абу-Даби, где оно называется Abu Al Bukhoosh. По последним оценкам, в иранской части добывается 40 тыс. барр/сут., на Abu Al Bukhoosh — 70 тыс. барр/сут.

Другая иранская госкомпания, NISOC, заключила соглашение с российской «Зарубежнефтью» об изучении и возможных предложениях по повышению нефтеотдачи и производительности месторождений Западный Пейдар и Абан вблизи ирано-иракской границы, которые разрабатываются совместно с Ираком. Планируется увеличение добычи до 20 тыс. барр/сут. с текущего уровня 1,5 тыс.барр/сут.

Российская «Газпром нефть» подписала меморандум о взаимопонимании с иранской компанией OIEC, подтверждающее взаимный интерес к совместной работе по изучению и оценке геологического потенциала иранских нефтяных месторождений.

## ЛИВАН НАЙДЕТ НЕФТЬ К 2019 ГОДУ

В середине сентября откроется и в ноябре завершится первый в Ливане лицензионный тендер на шельфовые площади. Иностранным компаниям будут предложены перспективные блоки на шельфе Средиземного моря. В ходе подготовки к тендеру Ливанская нефтяная администрация (LPA) провела 2D-сейсмику на 100% всей площади ливанского сектора Средиземного моря и сейсмические исследования 3D на 85% площади. Тендерная программа включает десять лицензионных блоков, пять из которых будут выставлены в первом раунде. Блоки 3, 5 и 8 охватывают зону с глубиной воды 1900 метров. Самыми перспективными считаются блоки 8-10 в северной и центральной части ливанского сектора.

По сообщениям Министерства энергии и воды, квалификационный отбор прошла 51 компания. «Наша цель — найти коммерческое месторождение к 2019 году», — заявил министр энергетики Цезарь Аби Халиль (Cesar Abi Khalil). По сравнению с соседними Израилем и Кипром, где в недавние годы найдены крупные запасы газа, Ливан рассматривается как краевая зона бассейна с аналогичными геологическими характеристиками, дающими основание для возможности выявления скоплений нефти и газа.

## ЕГИПЕТ ВДВОЕ УВЕЛИЧИТ ДОБЫЧУ ГАЗА К 2020 ГОДУ

Министр нефти Египта Тарек Эль-Молла (Tarek El-Molla) заявил, что за счет трех недавно открытых крупных месторождений — Zor, Northern Alexandria и Nooros — добыча газа в стране увеличится на 50% в 2018 году и на 100% в 2020-м. Египет спешит с вводом открытий в освоение, чтобы уже к 2019 году избавиться от необходимости импорта газа. Ожидается, что три новых месторождения к 2019 году будут ежедневно давать 4,16 млрд ф<sup>3</sup>. С вводом месторождения Northern Alexandria добыча газа в стране поднялась до 5,1 млрд ф<sup>3</sup>/сут. с 4,4 млрд ф<sup>3</sup>/сут. в 2016 году. Правительство страны ведет переговоры с экспортерами СПГ об отсрочке законтрактованных объемов в этом году и сокращении поставок в 2018 году.

Другое ближневосточное государство, Ирак, объявило о намерении выставить на лицензионный тендер девять блоков, пять из которых находятся на границе с Ираном, три с Кувейтом и один в Персидском заливе.