

ПАНОРАМА. НОВОСТИ КОМПАНИЙ

SHELL ПРОДАЕТ АКТИВЫ ВГ

RD Shell выставляет на продажу газовые активы в Тунисе, доставшиеся компании с покупкой группы ВГ. Месторождения Miskar, которое полностью принадлежит Shell, и Hasdrubal — на 50%, обеспечивают 65% газовой добычи Туниса. В 2015 году, по данным годового отчета ВГ, на них добывалось 30 тыс. барр/сут. н.э. Компания надеется выручить за них \$500 млн.

Shell уже продала или договорилась о продаже активов стоимостью \$20 млрд из намеченной продажи на сумму \$30 млрд в качестве погашения долгов за покупку ВГ.

SHELL И EXXONMOBIL ПОДАЮТ АПЕЛЛЯЦИЮ

NAM, равнодолевое совместное предприятие Shell и ExxonMobil, намерено подать апелляцию против государства Нидерланды по поводу сокращения добычи на месторождении Groningen. Правительство страны объявило о намерении продолжить политику сдерживания эксплуатации месторождения и сократить добычу с 1 октября на 10%, до 21,6 млрд м³/год. Заинтересованным компаниям предоставлена возможность подать апелляцию до 7 июля. Shell и ExxonMobil считают объявленное сокращение диспропорционально высоким и игнорирующим прежние расчеты норм безопасности, которые не соответствуют такому сокращению.

TOTAL ИЗУЧИТ ШЕЛЬФ СЕНЕГАЛА

Компания Total заключила два соглашения с правительством Республики Сенегал на разведочные работы на глубоком шельфе страны.

Первое соглашение связано с блоком Rufisque Offshore Profond площадью более 10 тыс. км². По включенному в соглашение контракту о разделе добычи Total будет оператором с долей 90% в СП, в котором с долей 10% участвует государственная компания Сенегала Petrosen. По второму соглашению, заключенному с Petrosen и Министерством энергии и разработки возобновляемых энергоносителей Сенегала, французская компания изучит разведочный потенциал сверхглубокого шельфа и станет оператором одного из перспективных шельфовых блоков.

BP ПРИСТУПАЕТ К ПРОЕКТУ QUAD 204

Компании BP, Shell и Siccar Point Energy объявили о начале добычи по проекту Quad 204 на площади Schiehallion в западной части шельфа Шотландии. Проект Quad 204 предполагает вторичную разработку месторождений Schiehallion и Loyal, на которых с 1998 года было добыто 400 млн барр. н.э. Участники проекта считают, что вторичная разработка месторождений активизирует дополнительные 450 млн барр и продлит жизнь месторождений до 2035 года и далее. Как ожидается, к концу года добыча достигнет 130 тыс. барр/сут.

Оператор проекта BP рассчитывает удвоить свою добычу в Северном море до 200 тыс. барр/сут. н.э. к 2020 году. В 2018 году ожидается начало добычи по проекту Clair Ridge. В течение следующих 18 месяцев BP планирует принять участие в бурении пяти разведочных скважин в британском секторе Северного моря, в дополнение к запланированным 50 эксплуатационным скважинам в следующие три-четыре года.

RETROBRAS ПРОДАЕТ АКТИВЫ

В конце мая бразильский нефтяной гигант объявил о продаже 100% своего участия в газовом месторождении Jugúa. Месторождение находится в пределах концессионной площади ВА-3 в Амазонском регионе, где в конце 1990-х годов были выявлены запасы газа. Jugúa находится в 120 км к западу от месторождения Uguisu и относится к категории крупных газовых месторождений.

За неделю до сообщения о Jugúa было объявлено о продаже в том же регионе газового месторождения Azulão. Избавление от активов осуществляется в соответствии с рассчитанным на два года планом по привлечению в бюджет страны более 21 млрд бразильских реалов. В рамках программы Petrobras продает не только отечественные, но и зарубежные активы, в частности в Африке и в США. Между тем в первом квартале компания получила чистую прибыль в размере 4,4 млрд реалов против потерь в 1,2 млрд в том же квартале 2016 года.

НОВАЯ ДОБЫЧА КОМПАНИИ ENI

Итальянская компания Eni в мае начала добычу по двум шельфовым проектам — в Индонезии и в Гане. В Индонезии введены в эксплуатацию газовые месторождения Jangkrik и Jangkrik North East на блоке Muara Wakau. Добыча постепенно достигнет 450 млн ф³/сут. Газ месторождений будет использован в основном на местном рынке и частично для сжижения на экспорт.

В Гане началась добыча на трех месторождениях блока Offshore Cape Three Points, содержащих 550 млн барр нефти и 40 млрд м³ попутного газа. Продукция месторождений будет использоваться исключительно на местном рынке.