



14 МЕСТО ЛУКОЙЛ начал новые проекты на Каспии

В 2020 году ЛУКОЙЛ продолжил реализацию своих добычных проектов на шельфе Северного Каспия и анонсировал новые планы в этой сфере. Компания ведет геологоразведочные работы в данном регионе с 1995 года, глубокое бурение – с 1999 года. В пределах ее лицензионных участков пробурено 26 поисково-оценочных скважин. Всего в акватории Каспийского моря ЛУКОЙЛ открыл 10 месторождений (с учетом СП) с суммарными извлекаемыми запасами УВС по категориям C_1+C_2 в 7 млрд барр н.э. Шесть из них – крупные многопластовые: им. В. Филановского, им. Ю. Корчагина, им. В. И. Грайфера, Сарматское, Хвалыньское и Месторождение 170 км.

9 октября в Астрахани заместитель председателя правительства РФ Юрий Борисов и президент ПАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов дали старт второму этапу эксплуатационного бурения на морском ледостойком стационарном комплексе № 2 (МЛСК-2) месторождения им. В. Филановского. Второй этап направлен на поддержание проектного уровня добычи 6 млн тонн нефти в год.

«ЛУКОЙЛ с нуля открыл для России новую нефтегазовую провинцию на Каспии – одну из крупнейших в новой истории нашей страны. Уровень технологической оснащенности, промышленной и экологической безопасности на объекте соответствуют самым высоким мировым стандартам. Сегодня мы обсудили планы развития месторождений в Астраханской области, и можно с уверенностью сказать, что это одна из точек роста российской нефтяной промышленности», – отметил Юрий Борисов.

На месторождении им. Юрия Корчагина реализуются программы бурения на второй очереди для вовлечения в разработку запасов восточной части месторождения и дополнительного бурения на первой очереди проекта. На морской ледостойкой стационарной платформе пробурена первая добывающая скважина на келловейскую залежь с интеллектуальным заканчиванием и большой вертикальной глубиной – 1985 м.

Одновременно начинается реализация и новых проектов. Так, в апреле ЛУКОЙЛ приступил к очередному этапу обу-

стройства месторождения имени В. И. Грайфера – к началу вывода в Каспийское море опорных блоков платформы жилого модуля, рассчитанной на проживание 155 человек. Общий вес объекта составит 6 тыс. тонн. На 2021 год намечена установка верхнего строения платформы жилого модуля на опорные блоки. Начало промышленной добычи нефти на месторождении имени В. И. Грайфера запланировано на 2022 год с проектным уровнем 1,2 млн тонн в год.

В июне 2020 года ЛУКОЙЛ приступил к бурению разведочной скважины на Широотно-Ракушечной перспективной структуре, расположенной к северу от месторождения им. В. И. Грайфера. Проектная глубина скважины составляет 1650 м. Глубина моря в точке скважины – 4,5 м. Бурение ведется с самоподъемной плавучей буровой установки «Астра», предназначенной для работ на мелководье. В пределах этой структурно-тектонической зоны были открыты месторождения им. Ю. Корчагина (в 2000 году), им. В. И. Грайфера (в 2001 году), им. В. Филановского (в 2005 году).

Также компания приступила к изучению нового участка на юге акватории в пределах Восточно-Сулакского вала – структур Хазри и Титонская. Летом 2020 года велось бурение второй скважины (проектная глубина – 5200 м, глубина моря – 45 м). Работы осуществляются с самоподъемной плавучей буровой установки «Нептун». Основная цель бурения скважины № 2 на структуре Хазри – изучение нефтегазоносности и выявление залежей газа и нефти в терригенно-карбонатных отложениях юрско-мелового возраста.

И, судя по всему, ЛУКОЙЛ не планирует на этом останавливаться. Еще в начале 2020 года Вагит Алекперов попросил президента РФ Владимира Путина предоставить компании три участка недр в западной части российского сектора Каспийского моря для геологического изучения. Речь идет об участках Тюлений-1, Тюлений-2, Тюлений-3 в районе острова Тюлений. Но глава Минприроды Дмитрий Кобылкин, в ответ на поручение президента проработать вопрос о предоставлении ЛУКОЙЛу трех этих участков, предложил выставить их на аукцион. **ЗА**