

НОВОСТЬ
09.12.2014

ЛУКОЙЛ-КОМИ ВЫШЛО НА НОВЫЕ РУБЕЖИ ОСВОЕНИЯ НЕДР СЕВЕРА ТИМАНО-ПЕЧОРЫ

Минуло два года с того момента, когда, в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», два крупных промышленных предприятия, ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» и ООО «Нарьянмарнефтегаз», стали одним целым, объединив свои активы, ресурсные потенциалы и добывающие мощности ради более динамичной и эффективной реализации масштабных проектов в Ненецком автономном округе.

За этот период предприятием был построен межпромысловый трубопровод Харьяга – Южное Хыльчую протяженностью 158 км, что позволило подавать нефть с Инзырея и других месторождений на Варандей для отгрузки на экспорт танкерным флотом. Также успешно реализован так называемый «нулевой» этап обустройства месторождений им. Ю. Россихина и Восточно-Сарутаюского. На обоих месторождениях уже обустроены административно-бытовые корпуса с общежитиями и столовыми. В производственной сфере тоже есть чем гордиться. Построены передвижные комплексы по исследованию и освоению скважин (ПКИОСы) производительностью 1 500 (Восточное Сарутаю) и 2 000 (месторождение им. Ю. Россихина) кубометров в сутки, а также парки ГСМ, мощные насосные внешней перекачки нефти, системы пожаротушения и сигнализации, станции очистки стоков и многое другое.

Фронт выполненных работ не ограничивался лишь двумя этими лицензионными участками. Так, на Южном Хыльчую в этом году в рамках программы утилизации попутного нефтяного газа выполнен монтаж дополнительного блока его осушки, который состоит из газового сепаратора и аппарата воздушного охлаждения. Кроме того, в первые месяцы 2014 года на месторождениях «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаза» была осуществлена самая насыщенная за все время существования предприятия программа опытно-промышленных работ по проведению гидроразрыва пластов (ГРП). Также введены в эксплуатацию два новых объекта разработки на Южно-Хыльчуюском месторождении – залежи в кунгурских отложениях нижней перми и в отложениях среднего карбона. Значимым фактом является и состоявшееся внедрение трех систем одновременно-раздельной закачки на Южно-Хыльчуюском, Варандейском и Торавейском месторождениях, что

позволило, исключив бурение новых скважин, вовлечь в разработку дополнительные нефтяные запасы.

Много дел намечено по ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» и на следующий год. Например, отдел добычи нефти нацелен на сохранение набранного темпа роста наработки механизированного фонда скважин на отказ. С января пойдет отсчет времени двухлетнего этапа полного развития месторождений им. Ю. Россихина и Восточно-Сарутаюского. На первом из них предусмотрены обустройство кустовых площадок и ввод новых скважин на кустах №301 и 304, строительство второй очереди объектов установки предварительного сброса воды мощностью полтора миллиона тонн в год, создание системы высоконапорных водоводов с блочной кустовой насосной станцией для поддержания пластового давления. Будут также смонтированы высоковольтная линия электропередачи и понижающая подстанция. Большие планы должны быть воплощены в жизнь и на втором месторождении. Там также намечено обустройство кустовых площадок и ввод новых скважин на кустах №2, 3, 22. Предстоит построить нефтесборные трубопроводы, ввести вторую очередь объектов мультифазной насосной установки (суточный дебит – две тысячи кубометров). А между месторождениями нужно проложить трубопроводы для подачи нефти, газа и воды, каждый – протяженностью 24 км.