



Идут активные геологоразведочные работы на территории цеха добычи нефти и газа №1 (Павловский нефтепромысел). Эти земли хорошо изучены нефтяниками, но всё также занимают лидирующие места по объёмам и эффективности геологоразведочных работ, что обуславливается отличным потенциалом углеводородов и специальной методикой подготовки перспективных объектов. Сегодняшние геологоразведчики используют ноу-хау — пространственную 3D-сейсморазведку в купе со структурно-параметрическим бурением.

Усилия приносят достойные плоды: в 2011 году на территории Чернушинского района открылось новое месторождение нефти с запасами более 1 млн т. Оно названо в честь замечательного геолога Ария Викторовича Никулина, который на протяжении многих лет руководил геологической службой «ПермНИПИнефть».

Не стоят на месте и другие службы ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Специалисты

«ЛУКОЙЛа» убеждены, что одним из неперемных условий повышения добычи углеводородов является внедрение в ежедневную практику инновационных технологий. Лукойловцы совершенно справедливо считают, что инвестиции в наукоёмкие методики — одна из основ дальнейшего развития нефтяной отрасли нашего региона. Так, одним из новых методов, внедряющихся на некоторых южных месторождениях, стало бурение скважин малого диаметра. Эта технология позволяет вести разработку там, где строительство обычных скважин недостаточно эффективно, и работать на уже действующих кустовых площадках.

Также планируется начать работы по мезозонному гидроразрыву пород. По предположениям экспертов нефтяной отрасли, это должно привести к значительному увеличению дебитов разрабатываемых скважин.

Таким образом, очевидно, что постоянное повышение добычи нефти для ЦИТС «Чернушка» неслучайно. Нефтя-

ники, что называется, «держат руку на пульсе», постоянно отслеживая добычу. Цифры статистики говорят о следующем: только в первом квартале текущего года добыча углеводородов в ЦИТС «Чернушка» составила свыше 1 млн 430 тыс. т, что на 9763 т больше, чем за аналогичный период прошлого года. Повысились и показатели инженерно-технологической службы по добыче природного и использованию попутного газа. В сумме эти показатели составили 155 млн 505 тыс. куб. м, то есть на 33 млн 626 тыс. куб. м газа больше, чем в первом квартале 2013 года.

Два вектора развития — разведка новых площадей и месторождений и активное внедрение инновационных технологий в ежедневную практику дают Чернушинским специалистам уверенность в завтрашнем дне. А Пермскому краю — достаток и стабильность.

Николай Иванченков **К**