



Чем хороши юбилейные даты?

Да тем, что в эти дни как бы отстраняешься от повседневной суеты и поневоле начинаешь рассматривать сложившееся положение дел, соотнося его с тем, что было ранее и, хочешь, не хочешь, с тем, что ожидается в будущем. Некоторыми результатами этого анализа мне хотелось бы поделиться с читателями журнала.

Как известно, темпы прироста разведанных запасов нефти по отрасли снижаются. Даже на правительственном уровне объем проводимых разведочных работ считается недостаточным, поскольку прирост разведанных запасов по категории C1 в среднем по России не покрывает добычу. Между тем западные нефтяные компании, такие как ExxonMobil, BP, RD/Shell, ChevronTexaco, ConocoPhilips вкладывают в разведку и добычу углеводородов порядка 50 долл. на тонну добычи. В России этот показатель составляет около 16 долл./т. По оценкам Центра социальных и экономических исследований, для достижения уровня добычи в 500 млн. тонн в год к 2010 году уровень инвестиций в нефтяную отрасль должен составлять не менее 22 млрд. долларов в год. Сейчас этот уровень составляет около 6,5 млрд. долларов, и большая часть инвестиций направляется в добычу нефти, нефтепереработку и сбыт, а не в разведку.

Основные районы нефтедобычи традиционно обслуживают крупные сервисные геофизические компании. Все более популярным становится привлечение отечественными вертикально интегрированными нефтяными компаниями западных сервисных геофизических фирм, относительная дороговизна услуг которых оправдывается их более высокой эффективностью из-за применения современных технологий. Следует отметить, однако, что свою роль в привлечении иностранных сервисных предприятий играет также желание повысить имидж компаний в глазах западных инвесторов.

Таким образом, на долю средних, к которым, по нашему мнению, относится ОАО «Саратовнефтегеофизика», и малых сервисных геофизических компаний остаются районы, где работают малые и средние независимые нефтегазодобывающие организации, не входящие в состав крупнейших нефтяных концернов. С этой точки зрения интересно рассмотреть

перспективы малого нефтебизнеса в России, с которым тесно связаны перспективы средних и малых сервисных геофизических компаний.

В настоящее время сектор малых и средних независимых нефтяных компаний это:

- около 7% добычи России;
- работа в 22 субъектах РФ;
- занятость десятков тысяч человек, не считая смежные производства;
- надежный источник налоговых поступлений в федеральный бюджет и местные бюджеты регионов деятельности.

Минерально-сырьевая база нефтяной промышленности России необратимо эволюционирует в сторону роста доли малых и средних (с начала извлекаемыми запасами до 10 млн. т нефти и до 15 млрд. м³ газа), а также истощенных месторождений, эксплуатация которых крупным компаниям объективно невыгодна. В США и Канаде доля аналогичных предприятий в общем объеме добычи нефти составляет 30-40%, а их количество исчисляется тысячами. По имеющимся данным, в Европейской части России находится большое количество малых месторождений. Вовлечение этих ресурсов в хозяйственный оборот - крайне важная задача, так как в связи с созданием новых рабочих мест, кроме решения финансово-экономических вопросов регионов, она несет в себе положительный социальный заряд. Таким образом, необходимость малого и среднего бизнеса в нефтедобыче объективно вытекает из структуры минерально-сырьевой базы России и социально-экономической обстановки в стране.

Как правило, большая часть малых и средних месторождений приурочена к малоамплитудным, сложно построенным ловушкам, ограниченным малоамплитудными разломами, выклиниваниями коллекторов по восстановлению пластов, или комбинациями этих факторов. Подготовка таких объектов под поисковое и оценочное бурение требует большой точности сейсмических построений, получаемой использованием современных методических приемов сейсморазведки, в том числе тщательного изучения ВЧР. Актуальными становятся задачи прогноза состава коллектора и его флюидонасыщенности. Успешное решение этих задач позволяет оптимизировать количество и местоположение эксплуатационных скважин, что повышает рентабельность инвестиций.

Усложнение задач, стоящих перед компаниями, вызванное вышеперечисленными факторами, требует как изменения методических приемов, так и совершенствования используемых технических средств. В частности, потребуется существенное увеличение кратности суммирование 3D наблюдений с одновременным уменьшением размеров бина менее 25 м², более углубленный анализ верхней части разреза путем сгущения сети МСК и комбинирования МСК с МПВ, более широкое применение точечных групп и одиночных цифровых датчиков. Весьма актуальными становятся 3С наблюдения. Особое внимание потребуют проблемы, связанные с проведением работ в малоглубинных транзитных зонах, объемы которых в ближайшие годы должны резко возрасти. В связи с этим, в самое ближайшее время необходимо решить проблему возбуждения сейсмических колебаний в малоглубинных транзитных зонах (до 2 м). Разбросанность малых и средних месторождений на территории страны предполагает быструю мобилизацию и демобилизацию технических средств и персонала в любой точке России. Большее внимание должно быть уделено вопросам маркетинговых исследований.

Решение всех вышеперечисленных проблем стоит в центре внимания руководства компании. И есть все предпосылки тому, что эти проблемы будут решены.

В заключение хочу поздравить весь славный коллектив ОАО «Саратовнефтегеофизика», ветеранов с предстоящим 60-ти летним юбилеем организации!

ОАО "САРАТОВНЕФТЕГЕОФИЗИКА" МНЕНИЕ ПРОФЕССИОНАЛА

Генеральный директор ОАО "Саратовнефтегеофизика"

А.В. Мичурин