

точно выделить и проследить отражающий горизонт на фоне различного класса волн - помех и потери фазовой корреляции приводит интерпретатора к ошибкам в построениях глубинных разрезов и выдаваемых структур (Столыпинская, Шумейская, Юж.-Каменская, Ясенева, Хансенева структура). Предпринимаемые попытки повысить разрешенность записи за счет усложнения методики полевых работ и при компьютерной обработке не дают положительных результатов. Проблема остается. Положительный эффект дает применение сейсморазведки 3D, но на поисковом этапе эта методика пока мало используется.

Считаем целесообразным на заключительном этапе подготовки структур отрабатывать 1-2 профиля по перенасыщенной системе наблюдений на девонской структуре с целью повышения качества отражений от горизонтов терригенного девона. А в пределах структур карбона отрабатывать 1-2 профиля по методике высокого разрешения с целью получения высокочастотных отражений (выше 100 Гц) с глубиной 1000-1300 м. Это поможет получить дополнительную информацию и повысить достоверность интерпретации, а также оптимизировать методику дальнейшего улучшения качества сейсмической информации.

Наконец, четвертое направление - детализация строения месторождений, а именно резервуара и залежей УВ (с получением таких параметров, как толщины продуктивных коллекторов, их пористость, глинистость и флюидонасыщенность), контура залежи УВ, литологической изменчивости перспективной

части разреза по литорали и уточнение структурных характеристик ловушки. Геологическое задание сложное, но проще оно уже не будет. Надо научиться его выполнять. Сейсморазведка 3D (совместно с ГИС) позволяет с разной степенью достоверности получать требуемые параметры, и с каждым годом эта достоверность растет благодаря более совершенным программам обработки (повысилась разрешенность сейсмической записи, соотношение сигнал/помеха, повысилась динамическая характеристика отражателей и др.). Положительный результат использования сейсморазведки 3D получен при детализации Зап.-Степного, Разумовского, Тепловского, Кочевниевского, Коптевского месторождений. Детализация строения месторождений силами сейсморазведки 2D (по перенасыщенной, усложненной системе наблюдений), проведенная на Белокаменном, Терновском и Богородском месторождениях, положительного результата не принесла по вполне понятным причинам. Решение задачи детализации строения месторождений видится, прежде всего, в дальнейшем повышении разрешенности сейсмической записи и улучшении характеристик целевых отражателей.

Владея современными аппаратными средствами ведения разведки и технологиями обработки данных, мы оптимистично смотрим на возможности сейсморазведки в преодолении имеющихся трудностей, и на дальнейшее повышение ее эффективности в решении геологических задач.



«ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

ООО «ЛУКОЙЛ Нижневолжскнефть»

сердечно поздравляет коллектив акционерного общества «Саратовнефтегеофизика» со славным юбилеем - 60-летием с момента организации геофизической службы в Саратовской области.

Начав 60 лет назад с малочисленного отряда геофизиков, вы сейчас стали многопрофильной организацией, оснащенной сложнейшей техникой, современными методами сейсмических и промыслово-геофизических исследований, способной предоставить широкий диапазон разнопрофильных геофизических услуг. Такую важнейшую для экономики страны сферу нефтяной индустрии прославили ваши выдающиеся специалисты А.И. Храмой, И. Я. Эйрман, С.П. Козленко, В.П. Шебалдин и др.

Ваш коллектив приложил немало энергии, умения, душевных сил и высокого профессионализма для успешного поиска месторождений углеводородов, повышения эффективности промыслово-геофизических исследований скважин, своевременно проводя техническое перевооружение, осваивая новые методы исследований и методики обработки полученных результатов. Аппаратурой, созданной в вашем СКБ СП, были оснащены не только все геофизические предприятия страны, она применялась в Польше, Болгарии, Алжире, Египте и в ряде других стран.

Вы внесли неоценимый вклад в дело поисков, разведки и открытий новых месторождений нефти и газа, как на территории Саратовской области, так и на обширных пространствах бывшего СССР - Волгоградской, Астраханской и Тюменской областях, Республики Калмыкия, в Казахстане и Средней Азии. Именно благодаря исследованиям ваших специалистов открыты крупнейшее Королевское и супергигантское, названное открытием века, Тенгизское месторождения.

Сегодня ни одна нефтегазоразведочная и добывающая организация не будет успешно работать без данных сейсморазведки, ГИС и ГИС-контроля за разработкой месторождений. За годы своего становления у вас сложился высокоинтеллектуальный коллектив профессионалов, самоотверженно преданных своей работе, опыт и творческий потенциал которых позволит преодолеть все трудности сегодняшнего времени.

Поздравляем весь коллектив с юбилеем, желаем еще более значительных открытий, финансового благополучия, крепкого здоровья и счастья всем сотрудникам акционерного общества.

Заместитель генерального директора
по геологии и разработке

С. В. Делия