

**Борьба продолжается...**

Уже давно ведутся разговоры, что нефть вот-вот (лет через 20–50) будет исчерпана, а альтернативы ей пока нет, хотя многие надеются, что к моменту извлечения последнего барреля нефти какая-нибудь новая технология не позволит погрузиться миру в сумерки энергетического кризиса. Этого, конечно, не случится, но по иной причине: последний баррель нефти будет добыт еще очень нескоро.

Отсрочат эту дату геологи. В том числе такие, как автор статьи, ибо, благодаря таким энтузиастам, мы, наконец, перестанем поклоняться «идолам»: органической гипотезе образования нефти и антиклинальной модели формирования скоплений УВ.

Справедливость идей Б.Р. Кусова будет доказана тем скорее, чем быстрее будут изучены «компромиссные» объекты, имеющие черты обеих моделей нефтегазоаккумуляции.

К сожалению, в статье не конкретизированы методические подходы к картированию таких объектов, не указано местоположение первоочередного объекта, где наиболее вероятно обнаружение залежи УВ по авторской модели. Есть еще один момент, не учитываемый автором статьи, это (палео)сейсмичность объектов изучения, влияющая как на первичную, так и на вторичную миграцию УВ, генезис ловушек, их геометрию.

Хотелось бы надеяться, что все это можно будет увидеть в специальной работе.

Появление статьи Б.Р. Кусова – не рядовое событие, это своего рода знак, показывающий, что борьба двух гипотез (еще не теорий) продолжается.

Органическая гипотеза постепенно сдает позиции, хотя еще сильна и популярна и продолжает так или иначе определять ход нефтегазопроисследовательских работ, в связи с чем, к сожалению, упускается время для выработки новых подходов, для организации поисков в новых регионах.

Однако практики не всегда придают большое значение тому, как именно образовалась нефть. Им важнее знать – где она есть. Их можно понять. И вот почему.

Во многих нефтегазоносных провинциях зафиксирована инверсия в гидростатическом законе распределения пластовых давлений с глубиной: аномально низкие пластовые давления отмечены в Восточной и Западной Сибири, Восточном Предкавказье, Припятском прогибе, Предкарпатье, во Вьетнаме (Белый Тигр) и т.д. Практически во всех подобных случаях прямо или косвенно прослеживается

связь с природными резервуарами трещинного (или смешанного) типа.

Наличие таких пьезоминимумов – серьезная основа для утверждения о существовании в настоящем или в недавнем прошлом нисходящей фильтрации флюидов, как естественной реакции определенного объема системы «порода – флюид» на разуплотнение (дилатансию) вещества за счет тектонических подвижек.

С другой стороны, все естественные выходы УВ на поверхность земли, а также случаи восполнения УВ в эксплуатируемых залежах указывают на наличие восходящих потоков флюидов.

И нисходящие, и восходящие потоки – отражение тектонических процессов на завершающем этапе геологического развития, когда основная масса месторождений уже сформирована, а последняя фаза активизации реформирует схему распределения залежей, смешивая «мантийные» и «осадочные» УВ.

Тектонический блендер, способствующий смешению УВ различного генезиса и дальнейшему распределению флюидов вдоль разлома и приразломной зоны, может и должен «примирить» две гипотезы. В связи с этим при проведении нефтегазопроисследовательских работ просто необходимо изучать объекты, расположенные вне пределов осадочных бассейнов и занимающие огромные неизученные территории, на что обращает особое внимание Б.Р. Кусов. Понятно, что первоочередной интерес представляют объекты, тяготеющие к периферийным частям бассейнов. Кроме того, необходимо признать, что фундамент любого возраста регионально нефтегазоперспективен, такое понимание должно дать «второе дыхание» старым месторождениям, должно внести кардинальные изменения в стратегию нефтегазопроисследовательских работ.

Появление статьи Б.Р.Кусова очередной раз показывает, что не следует ограничиваться какой-либо одной теорией или гипотезой, одной методикой поиска или локального прогноза, и тогда будут новые открытия нефти и газа с запасами, не меньшими, чем сейчас.

*В.А. Карпов*

*канд. геол.-мин. наук*

*заслуженный геолог РФ*

*эксперт России по недропользованию (НАЭН)*

*ООО ИИТиМУН*

*начальник отдела технического*

*консалтинга и исследований*

*месторождений УВС*

*karpov@iitnedra.ru*