



ОБРАЩЕНИЕ К ЧИТАТЕЛЯМ (APPEAL TO READERS)

Уважаемые читатели! Вы открыли очередной, но не совсем традиционный выпуск нашего журнала. Его особенность состоит в том, что он состоит из 12 статей, содержащих итоги широкого спектра научных исследований в одной из крупнейших геологических организаций России – Институте нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН. Приведенные в шести статьях результаты также частично получены в НГУ, а в одной из статей – в СНИИГГиМС.

В силу большого тематического разнообразия все статьи размещены в четырех разделах: «Палеонтология, стратиграфия и палеогеография», «Геология нефти и газа», «Органическая геохимия», «Геофизика, интерпретация скважинной электрометрии». Вместе с тем весь корпус статей объединяет в одно целое основная задача – изучение в различных аспектах геологии нефти и газа в ее широком понимании.

В качестве интересного результата в трех «палеонтолого-стратиграфических» статьях первого раздела выделим иной вариант ярусного расчленения кембрийских отложений начиная с атдабанского века. Две «палеогеографические» работы показывают один из вариантов палеобиогеографического районирования морей Северного полушария по фораминиферам, а также детальное биостратиграфическое расчленение разреза в районе р. Анабар.

Во втором разделе три статьи посвящены геологии нефти и газа. Среди основных, на мой взгляд, результатов следует отметить составленную по большому массиву геолого-геофизических материалов карту изученности сейсморазведкой центра и юга Республики Саха (Якутия), а также выделение в рифее Алдано-Майской НГО шести продуктивных горизонтов с обоснованием основных критериев их формирования. В статье В. А. Казаненкова обоснован прогноз новых скоплений углеводородов в пластах малышевского горизонта (средняя юра, Западная Сибирь).

В третьем «геохимическом» разделе привлекает внимание обоснование обогащенных органическим веществом отложений иниканской свиты кембрия как нетрадиционного источника сланцевой нефти. Весьма интересны результаты исследования нефтей Верх-Тарского и Восточно-Тарского месторождений, показавшие, что нефть из палеозойской залежи образована аквагенным органическим веществом палеозоя и обогащена террагенными компонентами органического вещества нижней юры.

Четвертый «каротажный» раздел включает две статьи, в первой из которых теоретически и экспериментально показано, при каких условиях окаймляющая зона, являющаяся прямым признаком нефтенасыщения, может быть достоверно идентифицирована по комплексу традиционных данных БКЗ и ВЭМКЗ, измеренных в разное время после вскрытия пласта. Во второй статье группой молодых научных сотрудников предложен алгоритм решения нетривиальной практической задачи – автоматической расстановке границ пластов по данным электрокаротажа.

Резюмируя приведенные результаты, можно надеяться, что они по достоинству будут оценены специалистами в области нефтегазовой геологии, геохимии и геофизики и в дальнейшем приведут к появлению аналогичных выпусков с результатами исследований в других крупных академических организациях Сибири и Дальнего Востока.

С уважением,
главный редактор, академик РАН М. И. Элов
Новосибирск, 23.09.2022