

## Отзыв

на автореферат диссертационной работы Исмаилова Джавидана Джейхуновича «Условия формирования олигоцен-миоценовой углеводородной системы на территории Терско-Каспийского нефтегазоносного бассейна и перспективы поисков скоплений нефти и газа», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Диссертационная работа Исмаилова Джавидана Джейхуновича посвящена изучению условий формирования и распространения олигоцен-миоценовой углеводородной системы в пределах Терско-Каспийского нефтегазоносного бассейна и оценке перспектив поисков новых скоплений углеводородного сырья. В условиях значительной истощенности выявленных традиционных запасов нефти и газа в разрезе осадочного чехла обоснование новых источников углеводородного сырья, в том числе и нетрадиционного типа, представляется весьма актуальной задачей, имеющей несомненный практический интерес.

Работа основана на ретроспективном анализе материалов многолетних геолого-геохимических исследований многих авторов (что, к сожалению, мало отражено в работе) и результатах бассейнового моделирования, проведенных при участии соискателя.

Заслуживают внимания разработанные автором пространственно-временные модели развития процессов генерации, миграции и аккумуляции углеводородных флюидов в кайнозойской части осадочного чехла региона. На основе анализа уровней катагенетической преобразованности изучаемых отложений и оценок удельных плотностей эмиграции УВ выделены самостоятельные очаги генерации УВ и определены перспективные зоны нефтегазонакопления.

Анализ полученных диссертантом результатов подтверждает ранее обоснованный другими исследователями тезис о «гибридном» характере нефтегазоносности майкопской серии в пределах Терско-Каспийского НГБ. Традиционные скопления УВ прогнозируются в зонах развития гранулярных коллекторов в пределах Центрального и Восточного Предкавказья, а участки перспективные для открытия нетрадиционных «сланцевых» углеводородных скоплений ассоциируются с зонами распространения низкопроницаемых

карбонатно-глинистых литофаций в разрезе майкопской толщи (особенно в ее нижней части).

В качестве замечания следует отметить, что информативность построений и выводы автора, посвященные генерационным характеристикам исследуемых комплексов весьма схематичны и малоинформативны, ввиду отсутствия точной возрастной и стратиграфической привязки к определенным интервалам в многокилометровой толще майкопских и миоценовых отложений, особенно в центральной части Терско-Каспийского передового прогиба.

Автором выделены шесть высокоперспективных зон нефтегазонакопления, однако судя по их относительно небольшим размерам их целесообразно было бы обозначить как участки или площади.

В целом, указанные огрехи не снижают общего благоприятного впечатления от работы, которая, несомненно, представляет собой законченное научное исследование, отвечающее требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям, а ее автор, Исмаилов Джавидан Джейхунович, заслуживает присуждения искомой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Доцент кафедры геологии и геохимии горючих ископаемых  
Геологического ф-та МГУ имени М.В. Ломоносова, к. г.-м. н.

Н.Ш. Яндарбиев

