

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 к защите на соискание ученой степени кандидата геолого-
минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка
нефтяных и газовых месторождений

Диссертация Д.Д. Исмаилова посвящена актуальной теме определения новых направлений поисково-разведочных работ на нефть и газ в Терско-Каспийском НГБ Центрального и Восточного Предкавказья, где к настоящему моменту открыто около 500 месторождений УВС. Целью работы являлось определение условий формирования и размещения олигоцен-миоценовой углеводородной системы в пределах Терско-Каспийского нефтегазоносного бассейна и прогнозирование традиционных и нетрадиционных скоплений нефти и газа.

Достоверность результатов работы. Автором на основе палеотектонических и палеогеографических реконструкций проведен бассейновый анализ и численное моделирование углеводородных систем с использованием программного пакета и технологий моделирования PetroMod (компания Schlumberger). Фактическим материалом для геохимических исследований послужили результаты обобщения лабораторных исследований 195 образцов олигоцен-миоценовых отложений более чем 50 месторождений.

Новизна научных результатов представленной работы связана с созданными автором геологическими и литологическими моделями олигоцен-миоценовых отложений в Терско-Каспийском НГБ, представленной реконструкцией условий формирования осадочных бассейнов и обстановки осадконакопления на основе применения бассейнового анализа и моделирования.

С позиции органической концепции автором созданы модели УВ систем и распространения органического углерода, катагенетической зональности, выработанности потенциала органического вещества, миграции, насыщенности и аккумуляции УВ, а также определены характеристики нефтегазоматеринских толщ, коллекторов и покрышек, установлены основные пространственно-временные закономерности развития процессов генерации, миграции и аккумуляции углеводородных флюидов на основе моделирования

Практическая ценность заключается в обосновании направлений ГРР в Терско-Каспийском НГБ, а именно на поисках традиционных и нетрадиционных залежей УВ в высокоуглеродистых карбонатно-глинистых формациях в олигоцен-миоценовом комплексе. В качестве *реализации работы* можно отметить составленную автором региональную схему перспектив нефтегазоносности, на основе которой возможно повысить эффективность ГРР.

Замечания и рекомендации.

1. Из работы и автореферата не ясно, какие материалы были использованы для построения и анализа структурных моделей территории исследований (региональные карты по каким данным), какие сейсмические материалы использованы (региональных работ или площадные исследования)? Кто автор обобщений?

2. Позиция автора диссертации основана на осадочно-миграционной теории происхождения нефти, современным выражением которой является концепция углеводородных или генерационно-аккумуляционных углеводородных систем (ГАУС). Именно с этой точки зрения построены все этапы проделанных исследований, сделанных выводов и защищаемые положения.

В связи с этим, если опираться на общепринятую теорию образования УВ, замечаний к новизне и защищаемым положениям, представленным в работе, нет.

Необходимо отметить, что в диссертационной работе (глава 6, стр. 98) сказано о вероятности осуществления генерации УВ путем дегазации глубинных недр через зоны разломов, которые приведены на рисунках по двумерным моделям (разрезам). Отдельные примеры месторождений (рис. 5.3) также подтверждают роль тектонических нарушений на формирование залежей УВ. Таким образом, исключение такого «источника» УВ из прогноза перспектив для поиска и открытия новых залежей может несколько снизить эффективность выполненных автором схем перспектив нефтегазоносности.

3. Упоминание в качестве «нетрадиционных» залежей УВ, приуроченных к палеорусловым отложениям, по мнению рецензента, в лучшем случае следует с комментариями о таковых в пределах Центрального и Восточного Предкавказья. Ведь подобные залежи УВ, связанные с особенностями палеодинамических обстановок осадконакопления – от палеорусел, каналов, конусов выноса и прочее, давно стали «традиционным» объектом поиска, разведки и разработки.

Данные замечания не снижают общую оценку диссертационной работы.

Список опубликованных работ Исмаилова Д.Д. соответствует требованиям ВАК РФ и в полной мере раскрывает содержание исследований.

По теме диссертации опубликовано 16 работ, в том числе 8 статей в издании, включенном в международную реферативную базу данных Scopus, 2 статьи в изданиях из перечня ВАК Министерства науки и высшего образования РФ, в 6 других изданиях. Результаты работы обсуждались на конференциях различного уровня.

Представленная Д.Д. Исмаиловым диссертационная работа «Условия формирования олигоцен-миоценовой углеводородной системы на территории Терско-Каспийского нефтегазоносного бассейна и перспективы поисков скоплений нефти и газа» выполнена на высоком научно-техническом уровне и имеет важное теоретическое и практическое значение, отвечает требованиям ВАК РФ, удовлетворяет критериям п.9–11 и 13, 14 действующего «Положения о присуждении ученых степеней», предъявляемым к кандидатским диссертациям.

Считаю, что автор диссертационной работы Исмаилов Джавидан Джайхунович заслуживает присуждения ему ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

Согласен на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Рецензент:

Бембель Сергей Робертович

доктор геолого-минералогических наук,
начальник научно-исследовательского отдела
подсчета запасов месторождений Восточной Сибири
Тюменское отделение Сургутского научно-исследовательского и проектного
института («СургутНИПИнефть»)
Адрес: 652003, г. Тюмень, ул. Розы Люксембург, 12 к.7.

Телефон: 8 (3452) 687287, 8 (9088) 747358
E-mail: bembel_gsr@mail.ru

04.04.2022

Подпись С.Р. Бембеля заверяю
заместитель начальника отдела кадров



С.А.Метелева