ОТЗЫВ

официального рецензента на автореферат диссертации Рахимова Фируза Абдурахмоновича на тему: «Литолого-фациальные, палеогеографические и структурно-тектонические критерии нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.28. Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Актуальность темы исследования. Западная Фергана, являясь неотъемлемой частью обширной Ферганской межгорной впадины на территории Республики Таджикистан, исторически представляет собой один из наиболее освоенных нефтегазоносных районов с развитой транспортной и производственной инфраструктурой. Однако в настоящее время промышленная добыча углеводородов в регионе в значительной степени ориентирована на палеогеновый комплекс, в пределах которого наблюдается естественное истощение локальных структур и тенденция к снижению объемов добычи.

В этих условиях особую актуальность приобретает детальное научно-практическое исследование глубокозалегающих мезозойских, в первую очередь меловых, отложений, продуктивность которого до настоящего времени была подтверждена лишь фрагментарно. Решение задач по уточнению литолого-фациальных особенностей, палеогеографических условий осадконакопления и структурно-тектонического строения терригенно-карбонатных комплексов мела имеет ключевое значение для расширения минерально-сырьевой базы углеводородов Республики Таджикистан, что напрямую отвечает стратегическим целям Энергетической стратегии страны на период до 2030 года.

Научная новизна и основные результаты. Соискателем на базе обширного фактического материала, включающего данные глубокого параметрического и поискового бурения, результатов геофизических исследований (включая сейсморазведку МОГТ-2D) и лабораторных анализов керна, получены новые, научно обоснованные результаты:

1. Впервые построена детальная структурно-тектоническая карта по кровле меловых отложений (свита Гознау) Западной Ферганы, позволившая по-новому оценить морфологию и структурный план региона.
2. Выявлена тесная взаимосвязь литологического состава и фильтрационно-емкостных свойств коллекторов, что создает надежную основу для прогнозной оценки высокоемких горизонтов.

2. Выявлена тесная взаимосвязь литологического состава и фильтрационно-емкостных свойств коллекторов, что создает надежную основу для прогнозной оценки высокоемких горизонтов.
3. Проведена типизация природных резервуаров, систематизирована номенклатура 16 коллекторских горизонтов мела и выполнена их достоверная корреляция по разрезам месторождений.
4. Разработана схема литолого-фациального и палеогеографического районирования терригенно-карбонатного комплекса, а также научно обоснована роль тектонических процессов и соляного тектогенеза в формировании ловушек углеводородов (в частности, на структурах Махрам и Селроха).

Практическая значимость. Теоретические выводы автора доведены до конкретных практических рекомендаций производственного характера. Предложенные прогнозные карты, выделенные перспективные зоны и локальные поднятия (Обишифо, Селроха, Кучкак и др.) позволяют оптимизировать направления поисково-разведочного бурения. Особую ценность представляют разработанные инвестиционные предложения и технико-экономические обоснования для освоения мезозойских структур Центральной и Южной структурно-тектонических зон, которые уже приняты производственными организациями (ОАО «Сугднафтугаз») к практической реализации.

Замечания и дискуссионные вопросы. В качестве конструктивного замечания и пожелания к дальнейшей практической реализации результатов исследования следует отметить, что соискателю необходимо уделить особое внимание точному заложению и обоснованию конкретных проектных точек для поисково-разведочного бурения на наиболее перспективных структурах (в частности, Махрам и Селроха). Для минимизации геологических рисков при заложении точек бурения в сложных разломно-блоковых условиях Западной Ферганы крайне целесообразно комплексировать проведенные литолого-фациальные построения с детальными данными 3D-сейсморазведки.

Отмеченное замечание носит научно-практический характер, направлено на повышение эффективности последующих геологоразведочных работ и не снижает общую высокую ценность диссертационного исследования.

Заключение. Автореферат свидетельствует о том, что диссертационная работа Ф.А. Рахимова представляет собой завершенное, самостоятельное научно-квалификационное исследование, выполненное на высоком научно-методическом уровне. Работа полностью соответствует паспорту специальности 1.6.28. Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений и требованиям Высшей аттестационной комиссии при

Президенте Республики Таджикистан, предъявляемым к кандидатским диссертациям.

Автор работы, **Рахимов Фируз Абдурахмонович**, заслуживает присуждения искомой ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по указанной специальности.

Рецензент:

Кандидат геолого-минералогических наук

Заместитель министра энергетики и

водных ресурсов Республики Таджикистан

Худобахш Шарифа Орусбек_____

Адрес: Республика Таджикистан, 734000,

г. Душанбе, р.Сино

Тел.: (+992) 93 501 88 22

E-mail: khsharifa@gmail.com

Подпись Худобахш Шарифа Орусбек подтверждаю:

Начальник отдела кадров: Халилова Гулдаста

Адрес: Республика Таджикистан, 734064,

г. Душанбе, ул. Шамси, 5/4

Тел.: (+992) 2353566

Факс: (+992) 2360304

E-mail: info@mewr.tj

Дата: «30» октября 2026 г.