ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Ф. А. Рахимова на тему: «Литолого-фациальные, палеогеографические и структурно-тектонические критерии нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы», на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности1.6.28 — «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»

Западная Фергана, так же, как и в целом Ферганская впадина, является одним из старейших и наиболее освоенных нефтегазоносных районов Таджикистана, отличающимся развитой инфраструктурой, сетью нефте- и газопроводов, а также наличием центров добычи и переработки углеводородного сырья. В настоящее время основным объектом промышленной разработки остаётся палеогеновый нефтегазоносный комплекс. Однако вследствие исчерпания локальных структур в палеогеновых толщах в последние годы наблюдается устойчивая тенденция к снижению добычи углеводородов. В этих условиях особую актуальность приобретает необходимость детального изучения мелового нефтегазоносного комплекса, продуктивность которого до настоящего времени подтверждена лишь частично. Исследование литолого-фациальных, палеогеографических и структурно-тектонических критериев меловых терригенно-карбонатных отложений позволит обосновать перспективные объекты для поисково-разведочных работ, повысить эффективность геологоразведочных мероприятий и расширить ресурсную базу углеводородов республики.

Таким образом, исследование геологического строения, литолого-фациальных особенностей и нефтегазоносности мелового комплекса Западной Ферганы имеет не только научное, но и важное практическое значение. Результаты диссертационной работы обеспечат прирост ресурсной базы углеводородов и повышение энергетической безопасности Республики Таджикистан. Это определяет высокую актуальность постановки комплексных геолого-геофизических исследований, направленных на уточнение структуры, литолого-фациального строения и условий нефтегазонакопления в регионе.

Диссертантом на базе огромного фактического материала и скрупулезного научного исследования получены следующие важные результаты и достигнуты научные успехи:

- Впервые построена структурно-тектоническая карта по кровле меловых отложений Западной Ферганы.

- Впервые показана взаимосвязь литологического состава и фильтрационно-ёмкостных свойств коллекторов, что позволяет проводить прогнозную оценку выявления перспективных горизонтов с высокими ёмкостными характеристиками.
- Впервые проведена типизация и выявлены закономерности распространения природных резервуаров в рассматриваемом нефтегазоносном комплексе.
- Впервые систематизирована номенклатура 16 коллекторских горизонтов и выполнена их корреляция.
- Разработана схема литолого-фациального и палеогеографического районирования территории распространения терригенно-карбонатного комплекса меловых отложений Западной Ферганы.
- Оценена роль тектонических процессов в формировании морфологии антиклинальных складок и размещении залежей углеводородов в пределах Махрамской антиклинали и месторождения Селроха.
- На основе морфологии поверхности палеозойского фундамента и особенностей геологического строения мезо-кайнозойского покрова выделены три структурно-тектонические зоны.
- В пределах южной структурно-тектонической зоны выявлена серия палеоподнятий, которые могут являться первоочередными объектами для обнаружения промышленных скоплений углеводородов как в палеогеновых, так и в меловых отложениях.

Научная значимость результатов заключается в уточнении литолого-фациальных и палеогеографических критериев нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы, разработке структурно-тектонической модели региона и выявлении особенностей его разломно-блокового строения.

Практическая значимость работы состоит в обосновании перспективных зон для поисково-разведочных работ в Западной Фергане. Прогнозные карты нефтегазоносности, выделенные локальные поднятия Обишифо, Селроха, Кучкак и зоны развития коллекторов с высокими емкостными и фильтрационными свойствами позволяют рационально выбирать объекты для геологоразведочных мероприятий. Несомненным достоинством является практическая направленность и внедрение результатов исследования: производственным организациям предложен ряд инвестиционных предложений для их применения в процессе поиска и разведки месторождений нефти и газа.

Судя по автореферату, диссертационная работа выполнена на высоком научно-методическом уровне, прошла достаточную апробацию на научных

конференциях, в ней проведен тщательный анализ, на основании которого сделаны обоснованные выводы и даны ценные рекомендации производству.

В целом, представленные в автореферате материалы позволяют прийти к выводу, что данная диссертационная работа является законченным научно-квалификационным трудом, отвечающим всем требованиям ВАК. Автор диссертационной работы, Фируз Абдурахмонович Рахимов, является квалифицированным исследователем и заслуживает присуждения искомой ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.28 — «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

Рецензент:

Азербайджанский Государственный Университет
Нефти и Промышленности (АГУНП)
НИИ «Геотехнологические проблемы Нефти,
Газа и Химия» ГПНГиХ, Главный научный сотрудник
Доктор наук по наукам о Земле, доцент Асланов Б.С.

Адрес: тел. +994 55 339 82 10.
E-mail: beyler@inbox.ru;beyler.aslanov.57@gmail.com

Подпись Б.С. Асланова
Утверждаю:
Ученый секретарь НИИ ГПНГиХ — к.т.н. В.Мамедов

19.10.2026г.