

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы **Мустафаева Мурата Кенесбаевича** «Геолого-технологическое обоснование освоения остаточных запасов нефти меловых и юрских отложений Бузачинского свода», представленную на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 2.8.3 – Горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр

Повышение эффективности процессов добычи углеводородного сырья (УВС) играет важную роль как для нефтяной отрасли, так и для смежных отраслей экономики. Особенно остро данный вопрос встает при длительной разработке и эксплуатации месторождений УВС. Это связано с тем, что доля трудноизвлекаемых запасов возрастает с каждым годом. Например, по ряду нефтегазоносных провинций доля таких запасов составляет 65-75 % от всех разведанных запасов. В результате чего, значительно возрастают капитальные затраты, направленные на довыработку остаточных запасов. В связи с этим можно отметить, что актуальность представленной работы не вызывает сомнений.

Данная диссертация состоит из введения, четырех глав, заключения, списка литературы, приложения. Во введении достаточно подробно раскрыты актуальность темы исследования и степень ее разработанности, определены цель и задачи, сформулированы основные положения, обладающие научной новизной и вынесенные на защиту, дана оценка теоретической и практической ценности результатов диссертационных исследований и их практической реализации. Основные главы в полном объеме раскрывают тему диссертационной работы. Прослеживается четкая и последовательная взаимосвязь поставленных цели и задач с основными научными положениями, выдвигаемых на защиту.

Теоретическая значимость диссертационной работы заключается в следующем:

1. Предложены новые критерии выделения различных групп коллекторов с использованием комплексного параметра Flow Zone Indicators для геолого-промысловых условий залегания нефтяных месторождений Бузачинского свода.
2. Выявлено, что кривые капиллярного давления имеют лучшую корреляционную связь с комплексным параметром FZI относительно пористости и проницаемости.
3. Разработаны и апробированы методики геолого-гидродинамического моделирования с учетом результатов детализации геологического строения.
4. Выполнены экспериментальные исследования по повышению извлечения сверхвязкой нефти.

Практическая значимость диссертационной работы подтверждается результатами внедрения научных разработок автора на месторождениях Республики Казахстан, что позволило дополнительно добыть 8,3 тыс. тонн нефти.

Замечание.

При рассмотрении результатов детализации геологической основы и формирования программы мероприятий по повышению выработки остаточных запасов не указаны длительности эффектов различных ГТМ (ГРП, ПВЛГ).

Указанное замечание не снижает ценности и значимости выполненных автором исследований.

Диссертация является законченной научно-исследовательской работой, результаты которой могут быть квалифицированы как совершенствование научно обоснованных

теоретических и методических решений, вносящих значительный вклад в повышение эффективности геологического обоснования разработки нефтяных месторождений. Новые научные результаты, полученные в ходе работы над диссертацией, имеют существенное значение для практики в области нефтегазопромысловой геологии и геометрии недр. Работа базируется на большом объеме исходной геолого-промысловой и лабораторной информации. Выводы и рекомендации обоснованы.

Диссертационная работа отвечает требованиям пп.9-14 «Положения о присуждении ученых степеней» ВАК Минобрнауки РФ, предъявляемым к кандидатским диссертациям, а ее автор, Мустафаев Мурат Кенесбаевич, заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 2.8.3 – «Горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр».

Я, Никифоров Анатолий Иванович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Доктор физико-математических наук, профессор
ведущий научный сотрудник, заведующий
лабораторией Математического моделирования
процессов фильтрации ИММ ФИЦ КазНЦ РАН



А.И. Никифоров

« 7 » августа 2025 г.

Анатолий Иванович Никифоров
Ведущий научный сотрудник, заведующий лабораторией Института механики и машиностроения – обособленного структурного подразделения Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Федеральный исследовательский центр «Казанский научный центр Российской академии наук», доктор физико-математических наук по специальности 01.02.05 – Механика жидкости, газа и плазмы, профессор
420111, г. Казань, ул. Лобачевского, д. 2/31
Телефон: +7(843)236-52-89
E-mail: ai_nikifor@yahoo.com

Подпись Никифорова А.И. заверяю:

