

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Парфирьева Василия Анатольевича  
«Исследование и разработка технологических растворов на углеводородной  
основе для первичного вскрытия пластов с терригенным коллектором  
месторождений Восточной Сибири», представленной на соискание  
ученой степени кандидата технических наук  
по специальности 2.8.2 - Технология бурения и освоения скважин

Первичное вскрытие продуктивных пластов с сохранением фильтрационно-емкостных свойств (ФЕС) в первоначальном виде является актуальной задачей при бурении скважин. Особенно это важно при вскрытии терригенных пород-коллекторов, так как они в основном состоят из глинистых минералов. Актуальность данной работы связана с разработкой раствора на углеводородной основе (РУО) для сохранения фильтрационно-емкостных свойств продуктивного пласта В<sub>10</sub> Восточно-Алинского месторождения при первичном вскрытии.

Проведенные исследования автором диссертационной работы составов промывочных жидкостей применяемых для первичного вскрытия терригенных коллекторов Восточно-Алинского месторождения с применением растворов на углеводородной основе позволили разработать требования к раствору для первичного вскрытия пласта В<sub>10</sub> с целью сохранения ФЕС.

С применением методики рационального планирования эксперимента и методов статистического анализа были определены концентрации реагентов буровом растворе рекомендуемым для первичного вскрытия пласта В<sub>10</sub>.

Автором были разработаны и рекомендованы адаптированные составы РУО для вскрытия продуктивных терригенных пород-коллекторов на Восточно-Алинском месторождении. При проведении лабораторных исследований на установке FDTES было установлено, что восстановление проницаемости по керну достигает 100 % (РУО на нефти) и 70,6 % (РУО на дизельном топливе), а при применении СБР коэффициент восстановления проницаемости достигает 9-18,1 %.

При проведении полевых испытаний при бурении двух горизонтальных участков и одной наклонно-направленной скважины с использованием разработанного бурового раствора на основе дизельного топлива было отмечено сохранение естественной проницаемости прискважинной зоны пласта, о чем свидетельствуют дебиты скважин Восточно-Алинского НГКМ порядка 41,8 т/сут, что способствовали получению значительного экономического эффекта в размере 328,3 млн. руб., за счёт повышения продуктивности скважин.

Автореферат отражает основное содержание диссертационной работы, и проведенных лабораторных исследований, подкрепленных проведенными полевыми испытаниями. Результаты, приведенные в диссертационной работе, апробированы на международных и всероссийских конференциях и

ОТЗЫВ

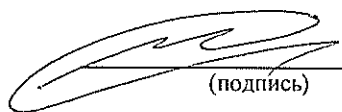
ВХ. № 9-46 от 13.03.24  
АУ УС

опубликованы в изданиях из перечня ВАК Минобрнауки РФ, так же входящих в систему Scopus, получено свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ.

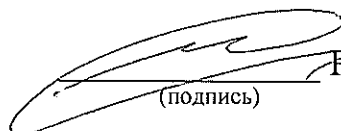
Автореферат написан лаконично и грамотно, с использованием научной терминологии. Научные положения, методология и методы исследований достаточно полно раскрывают цель, идею и основные задачи диссертационной работы.

Диссертация «Исследование и разработка технологических растворов на углеводородной основе для первичного вскрытия пластов с терригенным коллектором месторождений Восточной Сибири» представленная на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.2 – «Технология бурения и освоения скважин» соответствует требованиям раздела 2 «Положения о присуждении ученых степеней» федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II», утвержденного приказом ректора Горного университета от 20.05.2021 № 953 адм, а ее автор Парфирьев Василий Анатольевич заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.2 – «Технология бурения и освоения скважин».

Даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

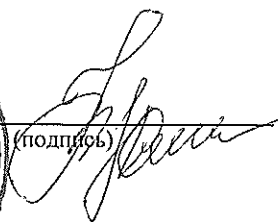
  
(подпись) Кузнецов Роман Юрьевич  
11.03.24

Заместитель генерального директора  
ООО «Научно Технический Центр «ТПМ»,  
доктор технических наук,  
(специальности 25.00.15 и 25.00.17)  
196247, г. Санкт-Петербург, Ленинский пр.,  
д. 153 оф. 543. Тел.: +79992071977  
E-mail: [r.kuznetsov@ntctpm.ru](mailto:r.kuznetsov@ntctpm.ru)

  
(подпись) Р.Ю. Кузнецов

Подпись Кузнецова Р.Ю.



  
(подпись)