

## **ОТЗЫВ**

на автореферат диссертации Исламова Шамиля Расиховича  
«Обоснование технологии глушения нефтяных скважин перед подземным ремонтом в  
условиях трещинно-поровых карбонатных коллекторов», представленной на соискание  
ученой степени кандидата технических наук по специальности  
25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

### **Актуальность выполненной работы**

В процессе разработки месторождений нефти регулярно возникает необходимость выполнения подземных ремонтов скважин, которые сопровождаются операциями глушения. Зачастую в качестве жидкостей для глушения скважин используются водные растворы неорганических солей, которые, в условиях репрессии на продуктивный пласт, возникающих при проведении глушения, могут проникать на различную глубину в призабойную зону пласта, изменяя водонасыщенность и снижая фазовую проницаемость пласта для нефти. Особенно ярко данные эффекты проявляются на истощенных месторождениях и месторождениях с аномально низким пластовым давлением, осложненных естественной трещиноватостью продуктивного пласта. В этой связи выбор и обоснование комплексных технологий глушения скважин перед подземным ремонтом является актуально научно-практической задачей.

### **Научная новизна**

В рамках работы автором был разработан блокирующий гидрофобно-эмульсионный состав, в котором в качестве наполнителя использована мраморная крошка различных фракций. Эффект научной новизны работы заключается в установлении механизма формирования разработанным составом непроницаемого блокирующего экрана. Кроме того, определены способы управления прочностью образуемого экрана (изменение фракционного состава наполнителя, создаваемый перепад давления), а также выявлена зависимость изменения седиментационной устойчивости состава от соотношения входящих в ее состав компонентов.

### **Значимость полученных результатов для науки и практики**

С практической точки зрения автором разработан технологический комплекс по глушению скважин в условиях трещинно-порового резервуара с аномально-низким пластовым давлением: состав технологической жидкости для глушения скважины, технология глушения с использованием разработанного состава, методика оценки эффекта от использования разработанного состава, а также программный комплекс для оперативного расчета состава и параметров разработанного состава.

При выполнении работы автор использовал надежные стандартизованные методы теоретических и экспериментальных исследований.

### **Оценка языка и стиля автореферата**

Текст автореферата изложен лаконично с грамотным использованием профессиональных терминов. В тексте представлены схемы и рисунки, они хорошо читаются, а их использование обосновано.

*№ 24-9  
от 24.02.2021*

### **Выявленные замечания**

1. Из текста автореферата не ясно, проводились ли исследования изменения вязкости разработанного состава БГЭР/БГЭР-МК от температуры в процессе его закачки, а также после термостатирования в скважинных условиях.

2. При выполнении анализа возможного диапазона раскрытостей трещин целесообразно привлекать не только лабораторные керновые, но и промысловые исследования (электрические и акустические имиджеры и др)

3. Из текста автореферата не ясен критерий выбора температуры (37С) для термостатирования состава при оценке седиментационной устойчивости. С практической точки зрения исследованиями должен быть покрыт широкий диапазон температур, характерный для наибольшего числа объектов для перспективного применения блокирующего состава.

### **Соответствие работы требованиям, предъявляемым к диссертации**

Диссертация «Обоснование технологии глушения нефтяных скважин перед подземным ремонтом в условиях трещинно-поровых карбонатных коллекторов», представленная на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, соответствует требованиям раздела 2 «Положения о присуждении ученых степеней» федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет», утвержденного приказом ректора Горного университета от 19.12.2019 № 1755 адм (с изм. от 30.09.2020 приказ 1270 адм), а ее автор – Исламов Шамиль Расихович – заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

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

Заместитель начальника управления геолого-разведочных работ – начальник отдела промыслово-геофизических и сейсморазведочных работ

ЧКОО «Газпром ЭП Интернэшнл Сервисиз Б.В.»,  
кандидат технических наук по специальности  
25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и  
газовых месторождений

Гладков Павел Дмитриевич  
«24» февраля 2021г.

Адрес: 191187, г. Санкт-Петербург, ул. Чайковского д.1

Телефон: +7 (812) 777-00-05

E-mail: P.Gladkov@gazprom-international.com

Подпись Гладкова П.Д. заверяю:



Отдел кадров,  
трудовых отношений  
и социального развития  
Управления по работе  
с персоналом

*Исламов Шамиль Расихович*  
*Полчик Е.В.*