

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Хайбуллиной Кариной Шамильевны «Обоснование комплексной технологии удаления и предупреждения органических отложений в скважинах на поздней стадии разработки нефтяного месторождения», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Актуальность темы диссертации определяется увеличением трудно извлекаемых остаточных запасов нефти, существенным снижением дебита скважин и ростом обводненности скважинной продукции. В результате этого изменяется термодинамическая характеристика продуктивного пласта, физико-химические свойства углеводородов, при повсеместном переводе скважин на механизированный способ добычи нефти. Увеличивается перечень осложнений при эксплуатации скважин, основную долю которых составляют отложения в призабойной зоне пласта и в скважинном оборудовании асфальтенов, смол и парафинов.

В работе решаются задачи совершенствования технологии борьбы с АСПО, а именно:

- разработка состава растворителя для удаления АСПО в скважинах;
- разработка состава ингибитора для предотвращения образования АСПО в призабойной зоне пласта (ПЗП).

Эти задачи решены автором в комплексе для системы «скважина – ПЗП» на основе обширных лабораторных исследований различных составов химических реагентов и их свойства, как в стационарных, так и в динамических условиях.

В первой главе выполнен анализ причин образования асфальтосмолопарафиновых отложений в скважине и в призабойной зоне пласта.

Вторая глава посвящена разработке состава растворителя для удаления АСПО с поверхности внутрискважинного оборудования.

В третьей главе представлены результаты исследований по обоснованию состава и выбору ингибитора для предупреждения образования АСПО в пористой среде.

В диссертационной работе использовался большой набор лабораторного оборудования и методик обработки результатов исследований. Исходным материалом для выбора состава растворителя и ингибитора АСПО служили химические реагенты, выпускаемые промышленностью.

№114-10
от 03.04.2019

Следует отметить, что растворитель АСПО запатентован и доведен до промышленного внедрения в ООО "Синтез - ТНП", г. Уфа.

Замечаний по сути автореферата нет.

В целом, диссертационная работа имеет научную и практическую ценность, отвечает требованиям ВАК и соответствует специальности 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Автор заслуживает присуждения ему учёной степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17.

Зав. кафедрой разработки и
эксплуатации нефтяных и
газовых месторождений
института нефти и газа СКФУ,
кандидат технических наук
по специальности 25.00.17

Гунькина Татьяна Александровна

ПОДПИСЬ УДОСТОВЕРЯЮ:

начальник отдела
по работе с сотрудниками Управления
Мировой политики



355009, г. Ставрополь, ул. Пушкина, 1

Тел. 88652956808 (52-30) Моб.+79034137981

E-mail info @ ncfu.ru

Северо-Кавказский Федеральный Университет,
Институт нефти и газа, заведующая кафедрой разработки и
эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, кандидат
технических наук, доцент.

Я Гунькина Татьяна Александровна, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.