

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы Инсафова Ришата Миншагитовича на тему «Совершенствование технологий разработки залежи нефти с повышенной вязкостью из карбонатных коллекторов с применением водогазового воздействия (на примере Алексеевского месторождения)», представленную на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности: 2.8.4 – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Увеличение доли трудноизвлекаемых запасов нефти в общем балансе запасов углеводородов предрасполагает к созданию новых и развитию существующих методов и подходов по вовлечению в разработку запасов, относящихся к категории трудноизвлекаемых. Несмотря на проведение большого количества исследований и разработку технологий увеличения нефтеотдачи в карбонатных коллекторах вопросы создания надежных и успешных решений повышения выработки запасов остаются открытыми и нерешенными. Связано это с недостаточным изучением геолого-физических характеристик пластов, свойств пластового флюида, особенностями и состоянием системы разработки залежей нефти в карбонатных пластах. Поэтому тема диссертационной работы, включающая в себя решение вышеперечисленных задач, безусловно, является актуальной.

Автором диссертационной работы по результатам анализа состояния разработки периферийной залежи Алексеевского месторождения выявлены факторы, влияющие на эффективность системы ППД. Наиболее значимым из них является влияние фильтрационных характеристик продуктивных пластов. Об этом свидетельствует анализ эффективности заводнения Алексеевского месторождения. Разнохарактерность степени влияния одной нагнетательной скважины на соседние добывающие скважины свидетельствует о неоднородности геологического строения. Поэтому автором был изучен вопрос повышения точности оценки ФЕС карбонатных пластов путем уточнения петрофизических зависимостей. Для этого соискателем выделены гидравлические единицы потока в пределах продуктивных пластов и на основе кусочно-линейной аппроксимации функции распределения индикатора гидравлического типа коллектора FZI, построенной по результатам лабораторных исследований керна, получены новые корреляционные зависимости «пористость-проницаемость». Кроме того, весьма значимым, с научной и практической точки зрения, является предложенный способ совершенствования технологии водогазового воздействия. Проведенный анализ влияния переменной закачки «сухого» и «жирного» газов на коэффициент вытеснения, а также организация закачки рабочего нефтевытесняющего агента через пары нагнетательных скважин оказали положительное влияние на эффективность ВГВ на Алексеевском месторождении.

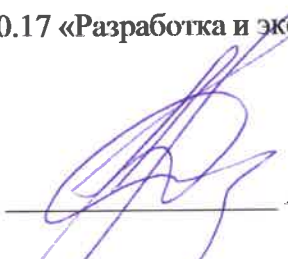
Таким образом, результаты диссертационной работы представляют комплексный подход по вовлечению в разработку трудноизвлекаемых запасов путем повышения нефтевытесняющей способности агента газовым методом и повышения охвата за счет

внедрения нестационарного заводнения, а также созданием благоприятных условий для энергоэффективного подъема добываемой продукции.

К недостаткам работы можно отнести следующее: в качестве положения, выносимого на защиту, приводится методика геолого-технологического обоснования выбора участков залежей нефти, учитывающая схожесть залежей по геологическим и технологическим признакам (критериям). В тексте автореферата и диссертации не приводятся предпосылки и обоснование использования этих признаков.

В целом, судя по автореферату, диссертационная работа «Совершенствование технологий разработки залежи нефти с повышенной вязкостью из карбонатных коллекторов с применением водогазового воздействия (на примере Алексеевского месторождения)» выполнена на высоком научном уровне, соответствует требованиям ВАК РФ, предъявляемым к кандидатским диссертациям, а ее автор Инсафов Р.М. заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Заместитель генерального директора по геологии и разработке-главный геолог Общества с ограниченной ответственностью «БайТекс»,
Кандидат технических наук (специальность 25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»)
e-mail: atupitsin@rus.mol.hu
тел.: +7(903) 397-37-95



А.М. Тупицин

Я, Тупицин Андрей Михайлович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.

12 апреля 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «БайТекс», 461630, Оренбургская область, г.Бугуруслан, улица Ленинградская/Революционная, д. 51/36,
тел. +7 353 52 48008 e-mail: baitex@rus.mol.hu

Подпись Тупицина А.М. заверяю:

Руководитель службы управления персоналом




Вдовкина Э.В.