

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Саврея Дмитрия Юрьевича на тему
«Выравнивание профиля приёмистости паронагнетательных скважин с применением осадкообразующих составов в процессе разработки месторождений высоковязких нефтей», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Вовлечение в разработку залежей с аномально вязкой нефтью требует пересмотра существующих подходов к управлению заводнением и паронагнетанием. В этом ряду диссертационная работа Саврея Д.Ю. занимает достойное место, поскольку предлагает не просто очередную рецептуру или состав, а методологически обоснованное решение, опирающееся на анализ зафиксированных физических процессов. Выбранный объект исследования – Ярегское месторождение – является одним из наиболее сложных для прогнозирования, что повышает ценность полученных результатов.

Ключевой идеей работы является переход от пассивной констатации неравномерности охвата по отдельным скважинам к активному управлению фильтрационными потоками. Автору удалось не только зафиксировать масштаб проблемы (почти три четверти пара уходит в прикровельную зону), но и предложить конкретный способ её решения. Примечательно, что лабораторные эксперименты подтвердили возможность формирования устойчивого осадочного барьера, причём его эффективность возрастает по мере прокачки пара – эффект «самоуплотнения» осадка, что имеет значение для долгосрочного прогнозирования в реальных промысловых условиях.

В теоретической части работы обоснована математическая модель, отражающая особенности теплопереноса с учётом вертикальной конвекции. Особенностью модели является её аналитическая реализация, что удобно для практического применения и позволяет получать прогнозные оценки без привлечения сложных численных методов (гидродинамических симуляторов и программного обеспечения). Сопоставление с фактическими температурными замерами подтвердило достоверность модели.

Особый интерес представляет подход к оценке порового пространства, задействованного в фильтрации. В отличие от традиционных методов, которые дают интегральную оценку, предложенный резистивиметрический способ позволяет отследить динамику изменения эффективных пор, что открывает возможности для оценки не только потокоотклоняющих технологий под конкретные условия, но и технологий, направленных на увеличение проницаемости, например, соляно-кислотных обработок.

Ценность работы усиливается наличием патентной защиты и актов внедрения, что подтверждает практическую направленность проведённых исследований. Автореферат в полной мере отражает содержание диссертации, основные выводы аргументированы.

Вопросы и замечания, возникшие при ознакомлении с авторефератом:

1. Желательно было бы провести сопоставительный анализ разработанного метода с другими технологиями избирательного ограничения подвижности фаз, известными для условий паротеплового воздействия. Такое сравнение позволило бы более чётко позиционировать предлагаемое решение в ряду уже существующих.

2. Автором не приведена экономическая оценка эффективности предложенной технологии.

Отмеченные замечания не влияют на общее положительное восприятие работы и не ставят под сомнение её ключевые положения.

Диссертация «Выравнивание профиля приёмистости паронагнетательных скважин с применением осадкообразующих составов в процессе разработки месторождений высоковязких нефтей», представленная на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, представляет собой завершённую и выполненную самостоятельно научно-квалификационную работу и соответствует требованиям пунктов 9–14 Положения о присуждении ученых степеней, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 24 сентября 2013 г. № 842, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата технических наук, а ее автор Саврей Дмитрий Юрьевич заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Я, Кузьменков Станислав Григорьевич, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Профессор Высшей нефтяной школы ФГБОУ ВО
«Югорский государственный университет»,
доктор геолого-минералогических наук по специальности
25.00.12. Геология, поиски и разведка горючих
ископаемых, профессор, заслуженный геолог РФ

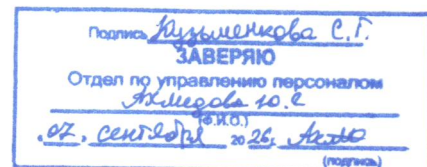

Кузьменков
Станислав Григорьевич
« 7 » сентября 2026 г.

Тел.: +7 (3467) 377000, 290

e-mail: s_kuzmenkov@ugrasu.ru, ksg.1948@yandex.ru

628012, Ханты-Мансийский автономный округ, Югра, г. Ханты-Мансийск,
ул. Чехова, д. 16

Подпись Кузьменкова Станислава Григорьевича заверяю:



Я, Хайруллин Азат Амирович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Доцент Высшей нефтяной школы ФГБОУ ВО
«Югорский государственный университет»,
кандидат технических наук по специальности
2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и
газовых месторождений (25.00.17)


Хайруллин
Азат Амирович
« 7 » сентября 2026 г.

Тел.: +7 (3467) 377000, 249

e-mail: a_hayrullin@ugrasu.ru

628012, Ханты-Мансийский автономный округ, Югра, г. Ханты-Мансийск,
ул. Чехова, д. 16

Подпись Хайруллина Азата Амировича заверяю:

