

ОТЗЫВ НАУЧНОГО РУКОВОДИТЕЛЯ
о соискателе Саврее Дмитрие Юрьевиче,
представившего к защите диссертацию по теме «Выравнивание профиля
приёмистости паронагнетательных скважин с применением
осадкообразующих составов в процессе разработки месторождений
высоковязких нефтей» на соискание учёной степени кандидата
технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация
нефтяных и газовых месторождений

Саврей Дмитрий Юрьевич с 2014 по 2024 год обучался в ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» (УГТУ). В 2018 г. освоил с отличием программу бакалавриата в УГТУ по направлению подготовки 21.03.01 Нефтегазовое дело, защитив выпускную квалификационную работу на тему «Исследование влияния температуры на свойства керна Лыаельской площади Ярегского месторождения». В 2020 году с отличием окончил магистратуру по направлению 21.04.01 «Нефтегазовое дело» (профиль «Освоение ресурсов высоковязких нефтей и битумов»), защитив выпускную квалификационную работу на тему «Проведение трассерных исследований на пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения». Таким образом, основы диссертационного исследования были заложены в период обучения в бакалавриате и магистратуре.

С апреля 2019 г. по декабрь 2022 г. работал в должности инженера (геофизика) в ООО ПФ «Аленд», в настоящее время работает по внешнему совместительству в должности ведущего инженера (геофизика) по исследованию скважин, в том числе паронагнетательных.

С 2020 по 2024 гг. Саврей Д. Ю. обучался в аспирантуре УГТУ (очной форме) по направлению подготовки 25.00.17 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. С 2020 г. работает в УГТУ, с марта 2021 г. работает заведующим лабораторией кафедры РЭНГМиПГ. В период подготовки диссертации соискателем была всесторонне изучена актуальная проблема повышения эффективности паротеплового воздействия при подземно-поверхностной системе термошахтной разработки Ярегского месторождения. Несмотря на достигнутые показатели извлечения нефти на ранее выработанных участках меньшей площади, такие факторы, как трещиноватость пласта, зональная и послойная неоднородность, а также скважины, пробуренные по Ухтинской системе, снижают эффективность паротеплового воздействия. Преждевременные прорывы пара по кровельной части залежи приводят к неравномерной выработке запасов и снижению

коэффициента охвата на текущих разрабатываемых участках Ярегского месторождения.

В связи с этим соискатель сосредоточил усилия на разработке и экспериментальном обосновании технологии применения осадкообразующих составов, позволяющей перераспределять фильтрационные потоки теплоносителя и создавать барьеры в выработанной (паровой) зоне пласта.

Соискатель проявил самостоятельность, высокую работоспособность, системное инженерное мышление, а также ответственный подход к выполнению всех этапов диссертационного исследования. При работе с исходными данными автор демонстрировал аккуратность, а при интерпретации результатов – профессионализм и научную компетентность. В ходе выполнения диссертации соискатель успешно решал задачи, требующие знаний на стыке нескольких дисциплин: от гидродинамики и петрофизики до термодинамики и геофизики.

Соискателем самостоятельно разработана методология проведения экспериментов, выполнены исследования на моделях пласта, проведена обработка и интерпретация полученных результатов. Автором выполнены расчёты по разработанным математическим моделям прогрева пласта в направлении от кровли к подошве. Соискатель принимал непосредственное участие в геофизических исследованиях паронагнетательных скважин Ярегского месторождения, а также выполнил интерпретацию, анализ и статистическую обработку полученных данных. Разработаны способ выравнивания профиля приёмистости теплоносителя с применением осадкообразующих составов и способ определения эффективного порового объёма методом поточной резистивиметрии, защищённые патентами РФ. Таким образом, личный вклад автора в диссертационном исследовании очевиден.

За период подготовки результаты диссертационной работы нашли отражение в 12 публикациях, из них: 8 – в изданиях из перечня рецензируемых научных журналов ВАК, 1 – в издании, включённом в международную базу цитирования Scopus, а также 2 патентах на изобретения.

Автор диссертации проявил себя как сложившийся, целеустремлённый исследователь, для которого характерны дисциплинированность, инициативность и системный подход к работе. Соискатель умеет аргументированно защищать свою позицию, критически анализировать работы по исследуемой тематике и предлагать решения научно-технических задач. Помимо диссертационного исследования, соискатель активно занимается и другими научно-прикладными направлениями, в том числе

связанными с исследованиями скважин и совершенствованием методов повышения нефтеотдачи пластов.

Всё вышесказанное даёт мне основание охарактеризовать соискателя как квалифицированного и перспективного исследователя, проявившего самостоятельность в подготовке диссертационного исследования.

Диссертационная работа обладает научной новизной и практической значимостью в области разработки месторождений высоковязкой нефти паротепловыми методами, носит законченный характер в рамках поставленных задач и соответствует всем требованиям ВАК, предъявляемым к диссертациям на соискание учёных степеней. Считаю, что Саврей Дмитрий Юрьевич заслуживает присуждения искомой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Научный руководитель,
доктор технических наук (по специальности 25.00.17
Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений), доцент,
профессор кафедры разработки
и эксплуатации нефтяных и газовых
месторождений и подземной
гидромеханики
ФГБОУ ВО «УГТУ»,
заслуженный работник
высшего образования Российской Федерации

Илья Федорович
Чупров,
17.04.2026

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

Илья Федорович
Чупров

Подпись Чупрова Ильи Федоровича
заверяю



Адрес: 169300, Республика Коми,
г. Ухта, ул. Первомайская, д. 13
Контактный телефон: +7 (821) 677-44-74
e-mail: ichuprov@ugtu.net