

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации
по диссертации Губанова Сергея Игоревича на тему «Обоснование метода интенсивного
термобарического воздействия на залежи высоковязкой нефти скважинами с дуальной
системой стволов»

по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
на соискание ученой степени кандидата технических наук

Официальный оппонент (1)

Фамилия, имя, отчество	Чупров Илья Фёдорович
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор технических наук по специальности 25.00.17 (2.8.4.) Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре, специальности)	Доцент
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	169300 г. Ухта, ул. Сеньюкова, д. 13, +7 (8216) 70-02-14, +7 (912) 106-82-88 ichuprov@ugtu.net , chuprov.ilia@yandex.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ухтинский государственный технический университет» (УГТУ)
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Нефтегазовый факультет, кафедра «Физика и высшая математика»
Должность	Профессор кафедры
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Саврей Д.Ю. Решение задачи о прогреве трещиновато-пористого пласта методом Галеркина / Саврей Д.Ю., Чупров И.Ф., Пармузина М.С. // Инженер-нефтяник. 2023. № 3. С. 6-10.
2.	Саврей Д.Ю. Оценка дебита наклонных скважин при прогреве нефтяного пласта от кровли к подошве / Саврей Д.Ю., Чупров И.Ф. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2022. № 9 (357). С. 51-55.
3.	Саврей Д.Ю. Моделирование процесса прогрева нефтяного пласта от кровли к подошве / Саврей Д.Ю., Чупров И.Ф., Пармузина М.С. // Нефтегазовое дело. 2022. Т. 20. № 4. С. 31-37.
4.	Каменских С.В. Моделирование процесса кольматации проницаемых горных пород биополимерной кольматирующей смесью / Каменских С.В., Уляшева Н.М., Чупров И.Ф. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2021. № 4 (340). С. 10-14.
5.	Чупров И.Ф. Моделирование притока жидкости к пологовосходящим скважинам в трещиноватом пласте / Чупров И.Ф., Пармузина М.С. // Нефтегазовое дело. 2021. Т. 19. № 3. С. 80-86.

6.	Чупров И.Ф. Моделирование процесса прогрева пласта высоковязкой нефти через систему параллельных трещин / Чупров И.Ф., Саврей Д.Ю. // Нефтепромысловое дело. 2019. № 12 (612). С. 28-31.
7.	Каменских С.В. Статистическая модель кольматации высокопроницаемых горных пород биополимерной кольматирующей смесью / Каменских С.В., Уляшева Н.М., Чупров И.Ф. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2019. № 10. С. 9-14.
8.	Каменских С.В. Оценка качества (герметичности) крепления и физико-механических свойств цементного камня в заколонном пространстве / Каменских С.В., Уляшева Н.М., Чупров И.Ф. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2019. № 8. С. 17-21.
9.	Чупров И.Ф. Фильтрация нефти при переменной вязкости по толщине пласта / Чупров И.Ф., Хозяинова М.С., Терентьева Е.А. // Нефтегазовое дело. 2019. Т. 17. № 5. С. 37-42.

Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	Королев Максим Игоревич
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Кандидат технических наук 25.00.17 (2.8.4.) Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Ученое звание (по кафедре, специальности)	нет
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	628012, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д.16 +7 (3467) 377-000, 587 8-921-922-54-10 m_korolev@ugrasu.ru korolevhik@yandex.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Югорский государственный университет»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Высшая нефтяная школа
Должность	доцент
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Tananykhin D. Effect of Wire Design (Profile) on Sand Retention Parameters of Wire-Wrapped Screens for Conventional Production: Prepack Sand Retention Testing Results / D. Tananykhin, M. Grigorev, E. Simonova, Korolev M., I. Stecyuk, L. Farrakhov // Energies, 2023, 16(5), 2438; https://doi.org/10.3390/en16052438
2.	Кузьменков С. Г. Эффективность применения методов повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти на месторождениях Ханты-

	Мансийского автономного округа - Югры / Кузьменков С. Г., Королев М. И., Новиков М. В. [и др.] // Георесурсы. — 2023.-Т. 25, №3,-С. 129-139.-DOI 10.18599/grs.2023.3.16.
3..	Кукарских Р.Д. Анализ движения и выноса механических примесей из скважины на месторождениях Западной Сибири / Кукарских Р.Д., Королев М.И., Григорьев М.Б. // Инженер-нефтяник. – 2023. – № 2. – С. 17-23.
4..	Королев М.И. Обоснование оптимального дизайна гидравлического разрыва пласта в условиях сложнопостроенных коллекторов / Королев М.И., Нанишвили О.А., Юсупов И.М. // Бюллетень науки и практики. – 2023. – Т. 9, № 8. – С. 126-133.
5.	Tananykhin D. Experimental Evaluation of the Multiphase Flow Effect on Sand Production Process: Prepack Sand Retention Testing Results / Tananykhin D., Grigorev M., Korolev M., Solovyev T., Mikhailov N., Nesterov M. // Energies, 2022, 15(13), 4657; DOI 10.3390/en15134657
6.	Тананыхин Д.С. Результаты стендовых исследований процесса пескопроявления на маломерной насыпной модели слабоконсолидированного пласта / Тананыхин Д.С., Соловьев Т.И., Королев М.И., Григорьев М.Б., Михайлов Н.Н. // Территория Нефтегаз, -2022, - №1-2, с. 56-68.
7.	Королев М.И. Повышение эффективности эксплуатации нефтяных скважин, осложненных пескопроявлением, за счет учета геомеханического состояния призабойной зоны пласта / Королев М.И., Стецюк И.А., Тананыхин Д.С., Григорьев М.Б. // Инженер нефтяник, -2021, - №1, с. 41-47.
8.	Tananykhin D. An investigation into current sand control methodologies taking into account geomechanical, field and laboratory data analysis / Tananykhin D., Grigorev M., Korolev M., Stecyuk I. // Resources 2021, 10(12), 125; https://doi.org/10.3390/resources10120125
9..	Стецюк И.А. Изучение условий образования частиц твердой фазы в тяжелой высоковязкой нефти месторождения Западной Сибири / Стецюк И.А., Королев М.И., Рощин П.В., Стручков И.А. // Нефтяная провинция. 2021. № 4(28). Часть 2. С. 327-342.
10.	Королев М.И. Опыт эксплуатации нефтяных скважин, осложненных выносом механических примесей, в условиях разработки покурской свиты / Королев М.И., Стецюк И.А. // Инженерная практика, -2021, - №10, с. 12-18.
11.	Korolev M. Regulation of filtration characteristics of highly watered terrigenous formations using complex chemical compositions based on surfactants / Korolev M., M. Rogachev, D.Tananykhin // Journal of Applied Engineering Science, -2020, - 18(1), 147-156. doi:10.5937/jaes18-24542

Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	Санкт-Петербургский горный университет, Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II
Ведомственная принадлежность (Учредитель)	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации

Кафедра (научное подразделение), осуществляющая подготовку отзыва	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Почтовый адрес, местонахождение организации	199106, г. Санкт-Петербург, 21-я В.О. линия, д. 2
Веб-сайт	https://spmi.ru
Электронная почта	rectorat@spmi.ru
Телефон	8 (812) 328-82-00 8 (812) 328-82-61
Контактное лицо	Подопригора Дмитрий Георгиевич, заведующий кафедрой разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, к.т.н., доцент
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
1.	Жарикова Н.Х. Обоснование эффективности проведения многостадийного гидроразрыва пласта в условиях низкопроницаемых терригенных коллекторов на примере эксплуатационного объекта ЮС ₂ Фёдоровского нефтегазоконденсатного месторождения / Жарикова Н.Х., Кусова Л.Г. // Инженер-нефтяник. 2024. № 1. С. 26-38.
2.	Бондаренко А.А. Глубоко проникающая пароциклическая обработка призабойной зоны карбонатных коллекторов со сверхвязкой нефтью как метод стимуляции скважин / Бондаренко А.А., Лягов И.А., Рогачев М.К., Александров А.Н. // Нефть. Газ. Новации. 2023. № 5 (270). С. 60-65.
3.	Савенок О.В. Обоснование технологии регулирования проницаемости трещины авто-ГРП на поздней стадии разработки нефтяного месторождения / Савенок О.В., Верисокин А.Е., Копченков В.Г., Федоренко В.В., Керимов А.Г.Г., Федорова Н.Г., Арутюнян А.С. // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2023. № 10 (370). С. 14-24.
4.	Раупов И.Р. Температуроустойчивые составы на основе биополимеров для повышения эффективности разработки месторождений высоковязкой и сверхвязкой нефти / Раупов И.Р., Сытник Ю.А. // Инженер-нефтяник. 2023. № 1. С. 10-15.
5.	Рогачев М.К. Комплексная физико-химическая технология повышения нефтеотдачи низкопроницаемых полимиктовых коллекторов / Рогачев М.К. // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 5 (258). – С. 22–28.
6.	Мардашов Д.В. Методика расчета технологических параметров закачки в нефтяную скважину неньютоновских жидкостей при подземном ремонте / Мардашов Д.В., Бондаренко А.В., Раупов И.Р. // Записки Горного института. 2022. Т. 258. С. 881-894.
7.	Шагиахметов А.М. Применение технологии внутрислоистой водоизоляции в карбонатных коллекторах нефтяного месторождения / Шагиахметов А.М., Осадчий Д.Е., Ющенко С.С. // ПРОнефть. Профессионально о нефти. – 2022. – Т. 7. – № 1. – С. 89–98.
8.	Подопригора Д.Г. Текущий уровень и перспективы развития технологий большеобъемных закачек с использованием полимеров для повышения

	нефтеотдачи / Подопригора Д.Г., Бязров Р.Р., Христич Е.А. // Вестник евразийской науки. – 2022. – Т. 14. – № 2. – С. 34.
9.	Хасанов М.М. Обоснование систем разработки и их технологических параметров в условиях освоения трудноизвлекаемых запасов / Хасанов М.М., Шагиахметов А.М., Осадчий Д.Е., Смирнов В.А. // Нефтяное хозяйство. – 2021. – № 12. – С. 39–43.
10.	Хасанов М.М. Моделирование кислотной обработки полимиктового коллектора / Хасанов М.М., Мальцев А.А. // Записки Горного института. – 2021. – Т. 251. – С. 678–687.
11.	Лосева А.В. Технологии обработки призабойных зон скважин на месторождениях Западной Сибири / Лосева А.В., Петраков Д.Г. // Недропользование. – 2021. – Т. 21. – № 4. – С. 176–181.
12.	Рогачев М.К. Обоснование комплексной технологии предупреждения образования асфальтосмолопарафиновых отложений при добыче высокопарафинистой нефти погружными электроцентробежными насосами из многопластовых залежей / Рогачев М.К., Александров А.Н. // Записки Горного института. 2021. Т. 250. С. 596-605.
13.	Ahmadi M.H. Laboratory evaluation of hybrid chemical enhanced oil recovery methods coupled with carbon dioxide / Ahmadi M.H., Alizadeh S.M., Tananykhin D., Hadi S.K., Pliushin P., Lekomtsev A. // Energy Reports. 2021. T. 7. C. 960-967.
14.	Карманский Д.А. Лабораторное моделирование изменения механических и фильтрационных свойств пород коллекторов на различных этапах разработки месторождений нефти / Карманский Д.А., Петраков Д.Г. // Вестник Пермского национального исследовательского политехнического университета. Геология. Нефтегазовое и горное дело. – 2020. – Т. 20. – № 1. – С. 49–59.
15.	Jafarpour H. Increasing the stimulation efficiency of heterogeneous carbonate reservoirs by developing a multi-batched acid system / Jafarpour H., Khormali A., Petrakov D.G., Moghadasi J., Ashena R. // Journal of Petroleum Science and Engineering. – 2019. – Т. 172. – С. 50–59.