

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации
по диссертации Саврея Дмитрия Юрьевича
на тему «Выравнивание профиля приёместости паронагнетательных скважин с применением осадкообразующих составов в процессе разработки высоковязких нефтей» 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	Гиляев Гани Гайсинович
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)	Профессор
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	350072, Южный федеральный округ, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Московская, д. 2. +7 (861) 255-25-32 adm@kgtu.kuban.ru https://kubstu.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Кубанский государственный технологический университет»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Кафедра нефтегазового дела имени профессора Г.Т. Вартумяна
Должность	Заведующий кафедрой
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Горнов Д.А. О возможности сокращения потребности в реагентах при нагнетании нагретой воды и загущенных полиакриламидом водных растворов на месторождениях высоковязкой нефти / Д. А. Горнов, А. С. Осокин, К. В. Пчела, Г. Г. Гиляев // Нефть. Газ. Новации. – 2024. – № 6(283). – С. 34-42. – EDN QALLSA.
2.	Амер М. Применение наночастиц для повышения эффективности электромагнитного воздействия на пласт с ВВН / М. Амер, Г. Г. Гиляев, М. С. Аль-Идриси, Г. Г. Гиляев // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2024. – № 9(381). – С. 52-55. – EDN PCCLQL.

3.	Гилаев Г.Г. Применение нанокатализаторов для повышения эффективности разработки тяжелых высоковязких нефтей / Г. Г. Гилаев, М. Амер, М. С. Аль-Идриси, Р. Г. Гилаев // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2024. – № 5(377). – С. 45-48. – EDN LAAYIM.
4.	Гилаев Г.Г. Применение нанотехнологий для повышения нефтеотдачи пластов: нанокатализаторы / Г. Г. Гилаев, М. Амер, М. С. Аль-Идриси // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2024. – № 4(376). – С. 42-47. – EDN FOMDRH.
5.	Гилаев Г.Г. Оптимизация регулируемых параметров в реализации технологии парогравитационного дренирования на основе численных экспериментов / Г. Г. Гилаев, Р. Р. Лукманов, М. С. Аль-Идриси [и др.] // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2024. – № 12(384). – С. 39-43. – EDN VFWECS.
6.	Гилаев Г.Г. Оценка влияния регулируемых параметров технологии парогравитационного дренирования на основе численных экспериментов / Г. Г. Гилаев, Р. Р. Лукманов, М. С. Аль-Идриси [и др.] // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. – 2024. – № 11(383). – С. 50-54. – EDN OAOAJS.
7.	Демин С.В. Результаты физического и математического моделирования технологии термохимического воздействия на пласт на месторождениях АО "Самаранефтегаз" / С. В. Демин, В. Н. Кожин, И. И. Киреев [и др.] // Нефть. Газ. Новации. – 2023. – № 5(270). – С. 49-52. – EDN NQZIXU.
8.	Булгаков С.А. Анализ проводимых геолого-технических мероприятий на месторождениях высоковязкой нефти / С. А. Булгаков, М. А. Шейкина, Г. Г. Гилаев // Нефть. Газ. Новации. – 2022. – № 9(262). – С. 70-72. – EDN SESZAT.

Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	Калинин Станислав Александрович
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Кандидат технических наук по специальности 2.8.4. (25.00.17) - Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	625048, Центральный округ, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, д. 14 +7 (345) 268-56-70 ntc.gazprom-neft.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Исследовательский центр «Геосфера» Группа компаний «Газпром нефть»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Отдел специальных исследований
Должность	Начальник

Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Перепонов Д.И. «Лаборатория-на-чипе»: микрофлюидика для исследования пластовых систем и оптимизации добычи нефти / Д. И. Перепонов, М. Р. Латыпова, С. А. Калинин [и др.] // Нефтяное хозяйство. – 2024. – № 12. – С. 13-18. – DOI 10.24887/0028-2448-2024-12-13-18. – EDN RHEKTU.
2.	Терентьев С.Э. Результаты исследований влияния теплового воздействия на свойства пород эйфельских отложений месторождения высоковязкой нефти / С. Э. Терентьев, А. С. Скворцов, Е. Н. Тараскин [и др.] // Инженер-нефтяник. – 2024. – № 1. – С. 39-46. – EDN FWERLG.
3.	Бондаренко А.В. Результаты комплексных исследований термохимической технологии повышения нефтеотдачи пластов высоковязкой нефти / А. В. Бондаренко, О. А. Морозюк, С. А. Калинин [и др.] // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2024. – № 2(146). – С. 24-32. – EDN BNFIIR.
4.	Скворцов А.С. Лабораторные исследования влияния теплового воздействия на свойства горных пород Лыаельской площади Ярегского месторождения / А. С. Скворцов, С. А. Калинин, С. А. Калинин [и др.] // Недропользование. – 2022. – Т. 22, № 4. – С. 185-191. – DOI 10.15593/2712-8008/2022.4.6. – EDN MNDIIB.
5.	Калинин С.А. Результаты лабораторных исследований влияния диоксида углерода на разработку пермокарбоновой залежи Усинского месторождения / С. А. Калинин, О. А. Морозюк, К. С. Костерин, С. П. Подойницын // Недропользование. – 2021. – Т. 21, № 1. – С. 28-35. – DOI 10.15593/2712-8008/2021.1.5. – EDN VULMUS.
6.	Морозюк О.А. Оценка влияния попутного нефтяного газа с высоким содержанием диоксида углерода на режим вытеснения нефти при разработке Толумского месторождения / О. А. Морозюк, С. А. Калинин, А. С. Скворцов [и др.] // Недропользование. – 2021. – Т. 21, № 1. – С. 42-48. – DOI 10.15593/2712-8008/2021.1.7. – EDN ZTGLQG.
7.	Мардамшин Р.Р. Лабораторные исследования применения попутного нефтяного газа с высоким содержанием CO ₂ для закачки на Толумском месторождении / Р. Р. Мардамшин, А. В. Стенькин, С. А. Калинин [и др.] // Недропользование. – 2021. – Т. 21, № 4. – С. 163-170. – DOI 10.15593/2712-8008/2021.4.3. – EDN YMLLKN.

Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Уфимский государственный нефтяной технический университет»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	ФГБОУ ВО «УГНТУ»
Ведомственная принадлежность	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации

Почтовый индекс, адрес организации	450064, Приволжский федеральный округ, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Космонавтов, д. 1
Веб-сайт	https://ugntu.ru/index.php/ru
Телефон/факс	+7 (347) 242-09-39
Адрес электронной почты	info@rusoil.net , kafedra-mgm@mail.ru
Контактное лицо	Заведующий кафедрой разработки и эксплуатации нефтяных и газонефтяных месторождений, доктор технических наук, профессор Сагитов Дамир Камбирович
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет	
1.	Методология подбора оптимального состава при планировании мероприятий по закачке потокоотклоняющих систем в условиях месторождений Западной Сибири / А. Ю. Гуторов, Э. М. Альмухаметова, Э. Г. Ханнанов, А. А. Ханнанова // Нефтепромысловое дело. – 2025. – № 9(681). – С. 27-32. – EDN MGRPDW.
2.	Адекватность коэффициента объемного расширения для пересчета плотности тяжелых нефтей / М. И. Байкова, А. Ю. Леонтьев, О. Ю. Полетаева, Л. Р. Байкова // Транспорт и хранение нефтепродуктов и углеводородного сырья. – 2024. – № 1-2. – С. 62-64. – DOI 10.24412/0131-4270-2024-1-2-62-64. – EDN QLQZES.
3.	Глубоко проникающая пароциклическая обработка призабойной зоны карбонатных коллекторов со сверхвязкой нефтью как метод стимуляции скважин / А. А. Бондаренко, И. А. Лягов, М. К. Рогачев, А. Н. Александров // Нефть. Газ. Новации. – 2023. – № 5(270). – С. 60-65. – EDN NLOXKM.
4.	Математическое моделирование эффекта от операции выравнивания профиля приемистости на примере газонефтяного месторождения / В. Н. Дурягин, В. Т. Нгуен, М. Н. Лиманов [и др.] // Деловой журнал Neftegaz.RU. – 2023. – № 8(140). – С. 66-73. – EDN QNRIBU.
5.	Обоснование режимов работы скважин, эксплуатирующих контактные водонефтяные зоны месторождений высоковязкой нефти, на основе интегрированной модели / М. М. Велиев, А. Н. Иванов, Э. М. Велиев [и др.] // Нефтяное хозяйство. 2022. № 10. С. 34-38.
6.	Добыча высоковязкой нефти системой многофункциональных скважин / Р. Р. Ишбаев, И. З. Денисламов, Д. Р. Фазлеева // Нефтегазовое дело. 2022. Т. 20. № 5. С. 76-86.
7.	Обобщенное современное представление о методах и технологиях выравнивания профиля приёмистости из скважин Октябрьского месторождения / А. Ш. Халадов, Ю. В. Дудников, К. Ш. Ямалетдинова [и др.] // Естественные и технические науки. 2022. № 2 (165). С. 180-182.
8.	Использование функций резонанса при оценке параметров межскважинных зон / С. А. Баталов, В. Е. Андреев, В. В. Мухаметшин [и др.] // Записки Горного института. 2022. Т. 257. С. 755-763.

9.	Обоснование режимов работы скважин, эксплуатирующих контактные водонефтяные зоны месторождений высоковязкой нефти, на основе интегрированной модели / М. М. Велиев, А. Н. Иванов, Э. М. Велиев [и др.] // Нефтяное хозяйство. 2022. № 10. С. 34-38.
10.	Мохаммед Х.Х. моделирование петрофизических свойств и оценка запасов нефтяного месторождения так-так (северный ирак). / Х.Х. Мохаммед, А.Р.Д. Амин, Д.К. Сагитов // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. 2022. № 3 (137). С. 48-61.
11.	Иванов А.Н. Особенности разработки месторождений высоковязкой нефти в условиях низкого пластового давления / А. Н. Иванов, М. М. Велиев, Э. М. Велиев [и др.] // Нефтяное хозяйство. 2021. № 8. С. 50-52.
12.	Хузин Р.Р. Влияние гидравлического сжатия пласта на фильтрационно-емкостные свойства пластов-коллекторов / Р. Р. Хузин, В. Е. Андреев, В. В. Мухаметшин [и др.] // Записки Горного института. 2021. Т. 251. С. 688-697.