

Сведения об официальных оппонентах и ведущей организации по диссертации Хорюшина Вадима Юрьевича на тему «Разработка методики реализации массивированного воздействия потокоотклоняющими составами для выработки остаточных запасов нефти» 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	Гиладев 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, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Москвоская д. 2 adm@kgtu.kuban.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.)	Институт нефти, газа и энергетики, кафедра «нефтегазовое дело»
Должность	Директор института нефти, газа и энергетики, заведующий кафедрой нефтегазового дела имени профессора Г.Т. Вартумяна
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Бырков А.С. Применение метода изменения направления фильтрационных потоков флюидов на примере блока «Монолит» месторождений Западной Сибири / Бырков А.С., Гиладев Г.Г. // Наука. Новое поколение. Успех. Сборник материалов III международной научно-практической конференции. Краснодар, 2022. С. 25-30.
2.	Гиладев Г.Г. Интенсификация добычи нефти методом солянокислотной обработки / Гиладев Г.Г., Гиладев Р.Г., Зражевский О.В. // Технические и технологические системы. Материалы тринадцатой Международной научной конференции. Краснодар, 2022. С. 264-267.
3.	Гиладев Г.Г. Исследование процесса пенокислотной обработки призабойной зоны пласта / Гиладев Г.Г., Крамаренко А.П., Молканова Е.Н. // Технические и

	технологические системы. Материалы тринадцатой Международной научной конференции. Краснодар, 2022. С. 274-278.
4.	Гнеуш В.С. Исследование акустического воздействия на призабойную зону пласта для увеличения нефтеотдачи на основе модели Гассмана / Гнеуш В.С., Гилаев Г.Г., Даценко Е.Н. // Технические и технологические системы. Материалы тринадцатой Международной научной конференции. Краснодар, 2022. С. 279-283.
5.	Гилаев Г.Г. Перспективы использования микробиологических методов для увеличения нефтеотдачи / Гилаев Г.Г., Аванесян А.А., Васильев Н.А., Чертов В.А. // Наука. Новое поколение. Успех. Сборник материалов III международной научно-практической конференции. Краснодар, 2022. С. 41-46.
6.	Сыщенко В.В. Ограничение водопритока к добывающим скважинам / Сыщенко В.В., Гилаев Г.Г., Гилаев Г.Г. // Технические и технологические системы. Материалы тринадцатой Международной научной конференции. Краснодар, 2022. С. 443-448.
7.	Албухазаа М.Х. Методы интенсификации притока и увеличения нефтеотдачи / Албухазаа М.Х., Гилаев Г.Г. // Наука. Новое поколение. Успех. Сборник материалов III международной научно-практической конференции. Краснодар, 2022. С. 9-15.
8.	Гилаев Г.Г. Применение современных методов изоляции водопритока в скважинах Днепровского месторождения / Гилаев Г.Г., Петров С.И. // Referatotech. материалы II Международной научно-практической конференции : в 2 т.. Кубанский государственный технологический университет, Институт нефти, газа и энергетики. Краснодар, 2022. С. 133-137.
9.	Гилаев Г.Г. Обводнение скважин. Причины. Методы борьбы с обводнением / Гилаев Г.Г., Светлов К.Ю. // Технические и технологические системы. Материалы двенадцатой Международной научной конференции. Краснодар, 2021. С. 276-284.
10.	Гилаев Г.Г. Анализ эффективности физико-химических методов на примере Тевлинско-Русскинского месторождения / Гилаев Г.Г., Гилаев А.Г., Хабибуллин М.Я. // Современные технологии в нефтегазовом деле – 2021. Сборник трудов международной научно-технической конференции. Уфа, 2021. С. 42-46.

Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	Гильманова Расима Хамбаловна
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор технических наук по специальности 25.00.17 – 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)	450078, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96, кор. 2 gilmanova_rh@npongt.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное объединение
Должность	Директор
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Ушакова А.С. Термогеохимические критерии применимости закачки воздуха в пласт для разработки нефтяных месторождений. / Ушакова А.С., Михайлов Н.Н., Гильманова Р.Х./ Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса. 2023. № 3 (135). С. 58-68.
2.	Магзянов И.А. Применение технологии подготовки и перевода периферийной части залежи на вытеснение нефти водогазовыми методами. / Магзянов И.А., Миннуллин А.Г., Инсафов Р.М., Гильманова Р.Х., Рахматуллин А.А. // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. 2020. № 2. С. 76-78.
3.	Хисамутдинов Н.И. Упрощенный метод выбора эффективных технологий вытеснения нефти из карбонатных коллекторов на базе реализованных технологий. / Хисамутдинов Н.И., Гильманова Р.Х., Тупицин А.М., Янкин А.Б., Рахматуллин А.А. // Нефтепромысловое дело. 2019. № 3. С. 23-26.
4.	Вафин Р.В. Интенсификация отбора нефти из периферийной залежи водогазовыми технологиями / Вафин Р.В., Егоров А.Ф., Инсафов Р.М., Гильманова Р.Х., Щекатурова И.Ш., Рахматуллин А.А., Хамидуллина Е.И. // Нефтепромысловое дело. 2019. № 5 (605). С. 29-32.
5.	Гильманова Р.Х. Неизотермическое моделирование процесса вытеснения вязкой нети из карбонатного коллектора путем генерирования двуокси углерода закачкой болшеобъемных оторочек соляной кислоты в пласт / Гильманова Р.Х., Махмутов А.А., Рахматуллин А.А., Торопчин О.П., Тупицин А.М., Янкин А.Б. // Нефтепромысловое дело. 2019. № 6 (606). С. 32-35.
6.	Инсафов Р.М. Исследование изменения коэффициента вытеснения нети в зонах переменного объема закачки рабочего агента в пласт. / Инсафов Р.М., Егоров А.Ф., Гильманова Р.Х., Рахматуллин А.А., Щекатурова И.Ш. // Нефтепромысловое дело. 2019. № 6 (606). С. 5-9.

Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Общество с ограниченной ответственностью «Тюменский нефтяной научный центр»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	ООО «ТННЦ»
Ведомственная принадлежность	ПАО «РОСНЕФТЬ»

Почтовый индекс, адрес организации	625048, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. МАКСИМА ГОРЬКОГО, Д.4 (3452) 55-00-55
Веб-сайт	http://www.tnnc.ru
Телефон/факс	+7(3452) 55-00-55
Адрес электронной почты	tnnc@tnnc.rosneft.ru
Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Обоснование применимости технологий выравнивания профиля приемистости в терригенных коллекторах Восточной Сибири. /Черепанова Н.А., Кочетов А.В., Тагиров К.Д., Кревер А.С., Иванов Е.Н., Копылов А.В. // Нефтяное хозяйство. 2023. № 7. С. 26-30.
2.	Методика оценки и прогнозирования реакции добывающих скважин на обработку нагнетательных скважин по технологии выравнивания профиля приемистости. / Федоров К.М., Шевелев А.П., Выдыш И.В., Аржиловский А.В., Анурьев Д.А., Морозовский Н.А., Торопов К.В. // Нефтяное хозяйство. 2022. № 9. С. 106-110.
3.	Изучение адсорбции полимеров для условий пластов ПК русского месторождения. / Лапин К.Г., Торопов К.В., Волгин Е.Р., Бязров Р.Р., Галимов В.В., Лагутина М.А. // Экспозиция Нефть Газ. 2022. № 2 (87). С. 60-64.
4.	Сопоставление эффективности полимер-дисперсных обработок нагнетательных скважин различной конструкции. / Выдыш И.В., Федоров К.М., Анурьев Д.А. // Вестник Тюменского государственного университета. Физико-математическое моделирование. Нефть, газ, энергетика. 2022. Т. 8. № 1 (29). С. 58-74.
5.	Гидродинамическое моделирование лабораторных экспериментов по вытеснению нефти термополимерным раствором. / Степанов А.В., Зубарева И.А., Волгин Е.Р. // Вестник Тюменского государственного университета. Физико-математическое моделирование. Нефть, газ, энергетика. 2022. Т. 8. № 2 (30). С. 77-100.
6.	Общий подход к моделированию технологий выравнивания профиля приемистости нагнетательных скважин. / Федоров К.М., Выдыш И.В., Морозовский Н.А., Торопов К.В., Анурьев Д.А., Емельянов А.Н. // ПРОнефть. Профессионально о нефти. 2022. Т. 7. № 3. С. 84-95.
7.	Цифровое моделирование потокоотклоняющих технологий: обзор аналитических моделей для описания физико-химических свойств сшитых полимерных гелей. / Неклеса Р.С., Морозюк О.А. // Недропользование. 2022. Т. 22. № 3. С. 126-138.
8.	Determination of adsorption-retention constants and inaccessible pore volume for high-molecular polymers. / Fedorov K.M., Gilmanov A.Y., Kovalchuk T.N., Shevelev A.P., Pospelova T.A., Kobyashev A.V. // В сборнике: Society of Petroleum Engineers - SPE Russian Petroleum Technology Conference 2021, RPTC 2021. 2021.
9.	Моделирование в поддержку физико-химических методов увеличения нефтеотдачи. / Поспелова Т.А. // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. 2021. № 3 (147). С. 79-90
10.	Опыт применения физико-химических методов увеличения нефтеотдачи на примере месторождений АО "САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ". Результаты и перспективы развития. / Тагиров К.Д., Лыткин А.Э., Попович М.И., Морозовский Н.А. // Нефть. Газ. Новации. 2021. № 7 (248). С. 48-53.

11.	A theoretical analysis of profile conformance improvement due to suspension injection. / Fedorov K.M., Gilmanov A.Y., Shevelev A.P., Kobyashev A.V., Anuriev D.A. // Mathematics. 2021. Т. 9. № 15.
12.	Лабораторное моделирование использования дисперсных составов для регулирования фильтрационных потоков и увеличения нефтеотдачи. / Мазаев В.В. // Экспозиция Нефть Газ. 2020. № 2 (75). С. 32-35.
13.	Опыт применения потокоотклоняющих технологий в условиях резкой неоднородности продуктивных горизонтов Усть-Тегусского месторождения. / Емельянов Э.В., Земцов Ю.В., Дубровин А.В. // Нефтепромысловое дело. 2019. № 11 (611). С. 76-82.
14.	Определение фильтрационных параметров раствора полимера и суспензии из решения обратных задач движения оторочек в пористой среде. / Федоров К.М., Шевелев А.П., Кобяшев А.В., Захаренко В.В. // Многофазные системы. 2020. Т. 15. № 1-2. С. 109.
15.	Перспективы использования CO_2 на нефтегазовых месторождениях Западной Сибири. / Р. М. Галикеев, Д. А. Анурьев, Т.А. Харитоновна // Наука. Инновации. Технологии. – 2020. – № 4. – С. 15-28