

Сведения об ведущей организации
по диссертации Шарафутдинова Руслана Фархатовича соискателя
на тему «Особенности вытеснения нефти газовыми агентами при
водогазовом воздействии на нефтяные оторочки нефтегазовых залежей»
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	Гильманова Расима Хамбаловна
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Доктор технических наук (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, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96/2 8 (347) 228-18-75 Gilmanova_RH@npong.ru, http://npong.ru
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Общество с ограниченной ответственностью научно-производственное объединение «Нефтегазтехнология» (ООО НПО «Нефтегазтехнология»)
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	-
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 / А.С. Ушакова, Н.Н. Михайлов, Р.Х. Гильманова. - Текст : непосредственный // Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса.- 2023. - № 3 (135).- С. 58-68.
2.	Ushakova A.S. A new approach to ignition time prediction in crude oil oxidation using pdsc. / A.S. Ushakova, V.V. Zatsepin, M.A. Khelkhal, A.V. Vakhin, R.Kh. Gilmanova // Fuel. -2023. -Т. 353. - С. 128940.
3.	Миннуллин А.Г. Применение технологии подготовки и перевода периферийной части залежи на вытеснение нефти водогазовыми методами / И.А. Магзянов, А.Г. Миннуллин, Р.М. Инсафов, Р.Х. Гильманова, А.А. Рахматуллин. - Текст : непосредственный // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений.- 2020. -№ 2.- С. 76-78.

4.	Хисамутдинова Н.И. Упрощенный метод выбора эффективных технологий вытеснения нефти из карбонатных коллекторов на базе реализованных технологий. / Н.И. Хисамутдинова, Р.Х. Гильманова, А.М. Тупицин, А.Б. Янкин, А.А. Рахматуллин. - Текст : непосредственный // Нефтепромысловое дело. -2019.- № 3. - С. 23-26.
5.	Инсафов Р.М. Исследование изменения коэффициента вытеснения нефти в зонах переменного объема закачки рабочего агента в пласт / Р.М. Инсафов, А.Ф. Егоров, Р.Х. Гильманова, А.А. Рахматуллин, И.Ш. Щекатурова. - Текст : непосредственный // Нефтепромысловое дело. - 2019. - № 6 (606). - С. 5-9.
6.	Вафин Р.В. Интенсификация отбора нефти из периферийной залежи водогазовыми технологиями / Р.В. Вафин, А.Ф. Егоров, Р.М. Инсафов, Р.Х. Гильманова, И.Ш. Щекатурова, А.А. Рахматуллин, Е.И. Хамидуллина. - Текст : непосредственный // Нефтепромысловое дело. - 2019. - № 5 (605). - С. 29-32.

Официальный оппонент (2)

Фамилия, имя, отчество	Романов Александр Сабурович
Гражданство	РФ
Ученая степень (с указанием шифра специальности научных работников, по которой написана диссертация)	Кандидат технических наук (05.15.06)
Ученое звание (по кафедре, специальности)	-
Место работы	
Почтовый индекс, адрес, телефон (при наличии), адрес электронной почты (при наличии), адрес официального сайта в сети «Интернет» (при наличии)	625002, г.Тюмень, ул. Осипенко, д.79/1, тел. раб. +7 (3452) 529-090, доб. 6542\$ тел. моб. +7 (961) 211-09-04 asromanov@tnnc.rosneft.ru saburych@gmail.com
Полное наименование организации в соответствии с уставом	Общество с ограниченной ответственностью «Тюменский нефтяной научный центр»
Наименование подразделения (кафедра, лаборатория, и т.д.)	Управление по геологии и разработке месторождений новых и зарубежных активов
Должность	эксперт по разработке
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Русанов А. С. Моделирование технологий поддержания пластового давления закачкой углеводородных и неуглеводородных газов в ачимовские пласты / А. С. Русанов, А.С. Романов, Е. А. Рейтблат, Д.

	Н. Глумов. - Текст : непосредственный // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. -2024. - № 3. - С. 83-99.
2.	Русанов А.С. Закачка углекислого газа в ачимовские пласты по технологии реинжекции на примере пластов Ач ₃₋₄ Ново-Уренгойского участка Уренгойского месторождения / А.С. Русанов, А.В. Стрекалов, А.С. Романов, Е.А. Рейтблат, М.Ю. Москалец, А.Н. Карп, Д.Н. Глумов. - Текст : непосредственный // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. -2024. - № 5. - С. 80-103.
3.	Копнышева А.Р. Оптимизация режимов работы нагнетательных скважин на основе анализа линий тока и матрицы дренирования, реализованных в гидродинамическом симуляторе / А.Р. Копнышева, А.С. Романов, А.Т. Жубанов, Я.В. Пурицкис. - Текст : непосредственный // Нефтяная провинция. -2023. - №4(36). - С. 123-140. - DOI https://doi.org/10.25689/NP.2023.4.123-140 . - EDN LFOUPU.
4.	Романов А.С. Оптимизация системы ппд на основе мониторинга фактических данных / А.С. Романов, А.А. Баранова, А.Т. Жубанов, Д.Н. Глумов, А.С. Кузовлева. - Текст : непосредственный // Нефтяная провинция. -2022. - №3(31). - С.129-139. - DOI https://doi.org/10.25689/NP.2022.3.129-139 . EDN GYZBZC
5.	Романов А.С. Анализ и оценка эффективности гтм на шельфе (рпр, збс, многоствольные скважины) / А.С. Романов, Д.Н. Глумов, А.В. Тропин. - Текст : непосредственный // Сборник научных трудов ООО «ТННЦ».- 2019. - № 5. - С.171-177.

Ведущая организация

Полное наименование организации в соответствии с уставом	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	ФГАОУ ВО КФУ, КФУ, Казанский федеральный университет
Ведомственная принадлежность	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Почтовый индекс, адрес организации	420008, Казань, ул. Кремлевская,18
Веб-сайт	https://kpfu.ru/
Телефон/факс	292-72-16/
Адрес электронной почты	public.mail@kpfu.ru
Список основных публикаций официального оппонента по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)	
1.	Belovus, P. N. The Application of Foam and Gel Compositions to Control

	Gas Inflow in Production Wells: From Laboratory Studies to Injection. / P. N. Belovus, A. V. Penigin, A. V. Shirobokov, A. A. Oleynik, B. R. Minnebaev, E. R. Saifullin, & M. A. Varfolomeev // In International Petroleum Technology Conference (p. D021S045R007). IPTC. - 2024, February.
2.	Zhao, S. Feasibility or spontaneous combustion in ultra-deep high-pressure shale oil reservoirs during air injection / S. Zhao, C. Хи, W. Ри, C. Yuan, M. A. Varfolomeev, & V. Sudakov. // Thermochimica Acta, 179783. (2024).
3.	Derevyanko, V. K. Comparison of oil displacement efficiency during associated petroleum gas and carbon dioxide injection at Tsarichanskoye+ Filatovskoye field (Russian). / V. K. Derevyanko, G. D. Sergeev, A. V. Bolotov, M. A. Varfolomeev, A. S. Sorokin, V. A. Kovalenko, ... & D. M. Ereemeev // Oil Industry Journal, - 2023. (01), 34-39.
4.	Derevyanko, V. K. Feasibility of Foam-Enhanced Water-Gas Flooding for a Low-Permeability High-Fractured Carbonate Reservoir. Screening of Foaming Agent and Flooding Simulation. / V. K. Derevyanko, A. V. Bolotov, I. F. Minkhanov, M. A. Varfolomeev, S. A. Usmanov, E. R. Saifullin, ... & R. N. Sagirov // In SPE Annual Caspian Technical Conference (p. D031S015R008). SPE. - 2023, November.
5.	Derevyanko, V. K. Feasibility of Foam-Enhanced Water-Gas Flooding for a Low-Permeability High-Fractured Carbonate Reservoir. Screening of Foaming Agent and Flooding Simulation. / V. K. Derevyanko, A. V. Bolotov, I. F. Minkhanov, M. A. Varfolomeev, S. A. Usmanov, E. R. Saifullin, ... & R. N. Sagirov, // In SPE Annual Caspian Technical Conference - 2023, November. (p. D031S015R008). SPE
6.	Sagirov, R. N. Permeability Dependence of a Sand Packed Tube on the Type of Fluid and Grains Sorting. / R. N. Sagirov, A. V. Bolotov, M. A. Varfolomeev, V. K. Derevyanko, A. R. Tazeev, I. F. Minkhanov.... & D. V. Demchenkov // In SPE Annual Caspian Technical Conference - 2023, November. (p. D021S009R006). SPE.
7.	Koochi, M. R. Feasibility or application of thermal shocking by in-situ generation of hot N ₂ /CO ₂ for development of unconventional reservoirs. / M. R. Koochi, S. Mehrabi-Kalajahi, & M. A. Varfolomeev // In Unconventional Resources Technology Conference, 20-22 June 2022 (pp. 3225-3234). Unconventional Resources Technology Conference (URTeC).
8.	Sorokin, A. S. Dynamic Criteria for Physical Modeling of Oil Displacement by Gas Injection. / A. S. Sorokin, A. V. Bolotov, D. R. Nuriev, V. K. Derevyanko, I. F. Minkhanov, & M. A. Varfolomeev // Processes, - 2022. 10(12), 2620.a
9.	Saifullin, E. Laboratory studies for design of a foam pilot for reducing gas

	channeling from gas cap in production well in Messoyakhskoye field. / E. Saifullin, S. Zhanbossynova, D. Zliarkov, C. Yuan, M. Varfolomeev, & M. Zvada // SPE Reservoir Evaluation & Engineering, - 2022. 25(03), 472-485.
10.	Du, D. J. Experimental study on EOR potential of water-in-oil emulsion via CO ₂ /N ₂ triggered wormlike micelle solution. / D. J. Du, W. F. Pu, B. W. Chen, M. A. Varfolomeev & R. Liu // Fuel, - 2021. 288 119639.
11.	Sorokin, A. Feasibility of gas injection efficiency for low-permeability sandstone reservoir in Western Siberia: Experiments and numerical simulation. / A. Sorokin, A. Bolotov, M. Varfolomeev, I. Minkhanov, A. Gimazov, E. Sergeyev & A. Balionis // Energies, - 2021, 14(22), 7718.
12.	Pu, W. F. Experimental study of CO ₂ huff-n-puff in a tight conglomerate reservoir using true triaxial stress cell core fracturing and displacement system: A case study. / W. F. Pu, D. J. Du, S. Wang, L. Zeng, R. Feng, S. Memon, M. Varfolomeev,... & Q. Xie, // Journal of Petroleum Science and Engineering. - 2021. 199, 108298.
13.	Pu, W. F. CO ₂ - responsive preformed gel particles with interpenetrating networks for controlling CO ₂ breakthrough in tight reservoirs. / W. F. Pu, D. J. Du, H. C. Fan, B. W. Chen, C. D. Yuan, & M. A. Varfolomeev // Colloids and Surfaces A: Physicochemical and Engineering Aspects. - 2021. 613 126065.