

СВЕДЕНИЯ
о ведущей организации и официальных оппонентах
по диссертации Выдыша Ивана Владимировича
«Теплофизические основы применения термогелеобразующих композиций в
нефтедобыче»,

представленной на соискание ученой степени кандидата физико-математических наук
по специальности 1.3.14 Теплофизика и теоретическая теплотехника
(физико-математические науки)

Ведущая организация:

Полное наименование	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Уфимский государственный нефтяной технический университет»
Сокращенное наименование	ФГБОУ ВО «УГНТУ», УГНТУ
Ведомственная принадлежность	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Адрес местонахождения образовательной организации	Россия, 450064, Приволжский федеральный округ, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Космонавтов, д. 1
Телефон	+7(347)243-19-77
E-mail	info@rusoil.net
Сайт	https://rusoil.net/

Список публикаций:

1. Рахматуллин, Д.В., Королев, М.И., Савенок, О.В., Зиновьев, А.М. Обоснование эффективности технологии парогравитационного дренирования в условиях месторождения с высоковязкой нефтью // Нефтегазовое дело. Т. 23. № 4. 2025. С. 71-81.
2. Абдуллин, А.И., Батердинова, Е.Р., Хайруллин, М.Х., Шамсиев, М.Н., Назимов, Н.А., Насыбуллин, А.В. Технологии термогидродинамических исследований горизонтальных скважин для определения фильтрационных свойств пласта // Нефтегазовое дело. 2025. Т.23. №5. С.54-64.
3. Мадиев, Н., Зейнгман, Ю.В. Определение фазового состояния двуокиси углерода в трехфазной системе (двуокись углерода-вода-нефть) в условиях нефтяного пласта на основе математической модели // Вестник евразийской науки. 2025. Т.17. №2.
4. Гималтдинов, И.К., Хусаинов, И.Г., Галиев, А.Л. Влияние межфазного теплообмена на распространение акустических волн в пористой среде, насыщенной пузырьковой жидкостью // Инженерная физика. 2024. №8. С.50-56.
5. Khasanov M.K., Stolpovskii, M.V. Injection of superheated water vapor into a porous reservoir saturated in the initial state with methane and its hydrate // Theoretical foundation of chemical engineering. 2024. V.58. №4. P.1272-1278.
6. Морозкин, Н.Д., Морозкин, Н.Н., Галлямов, В.В. Исследование температурных полей вблизи скважины при фильтрации вязкопластичной нефти // Нефтегазовое дело. Т. 22. № 4. 2024. С. 46-52.

7. Хасанов, М.К., Столповский, М.В. Численное исследование процесса инжекции пара в пласт, содержащий газогидрат метана // Нефтегазовое дело. 2024. Т.22. №6. С. 203-212.
8. Космылин, Д.В., Давлетшин, Ф.Ф., Исламов, Д.Ф., Федотов, В.Я., Гаязов, М.С. Экспериментальное исследование теплового поля в скважине в процессе индукционного воздействия // Нефтегазовое дело. 2023. Т.21. №2. С.56-64.
9. Gimaltdinov, I.K., Stolpovskii, M.V., Kochanova, E.Yu. Formation of gas hydrate in a porous medium with Arrhenius-type kinetics // Journal of Engineering Physics and Thermophysics. 2023. V.96. №6. P.1527-1533.
10. Khasanov, M.K., Kil'dibaeva, S.R., Stolpovskii, M.V. Mathematical simulation of the injection of gas into a stratum saturated partially with water with regard for the nonequilibrium hydrate formation in the stratum // Journal of Engineering Physics and Thermophysics. 2023. V.96. №3. P.809-816.
11. Bayanov, I.M., Gimaltdinov, I.K., Stolpovskii, M.V. Modeling the process of combustion of methane hydrate with allowance for nonequilibrium decomposition // Journal of Engineering Physics and Thermophysics. 2023. V.96. №1. P.104-111.
12. Хасанов, М.К., Столповский, М.В. Инжекция перегретого водяного пара в пористый пласт, насыщенный в исходном состоянии метаном и его гидратом // Нефтегазовое дело. 2023. Т.21. №4. С.166-174.
13. Галлямов, И.И., Юсупова, Л.Ф., Гилязетдинов, Р.А. Обзор программных продуктов для решения задач, связанных с тепломассопереносом // Автоматизация и информатизация ТЭК. 2022. №10 (591). С.60-64.
14. Khasanov, M.K., Stolpovskii, M.V. Decomposition of methane gas hydrate during carbon dioxide injection into a negative-temperature bed // Journal of Engineering Physics and Thermophysics. 2022. V.95. №1. P.213-222.
15. Чеботарев, В.В., Мугатабарова, А.А., Измайлова, Г.Р. Оценка теплового воздействия на призабойную зону пласта при электротепловой обработке скважин // Проблемы сбора, подготовки и транспорта нефти и нефтепродуктов. 2022. №2(136). С.70-85.

Официальный оппонент

ФИО	Рамазанов Айрат Шайхуллинович
Ученая степень, ученое звание	доктор технических наук, профессор
Должность	профессор кафедры геофизики
Место работы	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Уфимский университет науки и технологий», УУНиТ
Ведомственная принадлежность	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Адрес местонахождения образовательной организации	450076, Приволжский федеральный округ, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Заки Валиди, д. 32
Телефон	+7(347)272-10-41

E-mail	RamazanovAsh@uust.ru, ramaz@bsunet.ru
Web-сайт организации – места основной работы	https://uust.ru/
Шифр и наименование специальности, по которой защищена диссертация оппонента	01.04.14 – Теплофизика и теоретическая теплотехника

Список публикаций:

1. Рамазанов, А.Ш., Исламов, Д.Ф., Давлетшин, Ф.Ф., Акчурин, Р.З., Федоров, В.Н. Моделирование термогидродинамических процессов в нефтеводонасыщенном пласте при закачке и последующем отборе // Нефтегазовое дело. 2026. Т.24. №1. С.8-18.
2. Akchurin, R.Z., Davletshin, F.F., Ramazanov, A.Sh. Application of active thermometry technology in the determination of the behind-the-casing flow into upper aquifer // Socar proceedings. 2025. №2. P.117-123.
3. Ramazanov, A.S., Chekhonin, E.M., Akchurin, R.Z., Popov, Y.A., Valiullin, R.A. Estimation of geothermal temperature and gradient using inversion of transient wellbore temperature measurements // Applied Thermal Engineering. 2025. V.263. P. 125309.
4. Валиуллин, Р.А., Яруллин, Р.К., Рамазанов, А.Ш., Вахитова, Г.Р., Федотов, В.Я., Акчурин, Р.З. Обоснование методики определения равновесной пластовой температуры и градиента температуры в скважине // Вестник Академии наук Республики Башкортостан. 2025. Т.54. №1(117). С.24-35.
5. Хабиров, Т.Р., Канафин И.В., Рамазанов, А.Ш., Валиуллин, Р.А., Руденко, С.А. Опыт использования термогидродинамических симуляторов PSIM / ISIM при интерпретации данных промыслово-геофизических исследований скважин // Нефтепромысловое дело. 2024. №5(665). С.23-30.
6. Закиров, М.Ф., Валиуллин, Р.А., Рамазанов, А.Ш. Влияние обводнения продуктивного интервала на распределение термограммы по стволу добывающей скважины // Вестник Академии наук Республики Башкортостан. 2023. Т.47. №2 (110). С.24-33.
7. Акчурин, Р.З., Давлетшин, Ф.Ф., Исламов, Д.Ф., Валиуллин, Р.А., Рамазанов, А.Ш. Особенности теплового поля при закачке жидкости в скважину в процессе индукционного нагрева обсадной колонны // Вестник Тюменского государственного университета. Физико-математическое моделирование. Нефть, газ, энергетика. 2023. Т.9. №4(36). С.44-58.
8. Ramazanov, A.S., Chekhonin, E.M., Akchurin, R.Z., Valiullin, R.A., Popov, Y.A. Determination of geothermal temperature and temperature gradient via measurements in the production well sump // Geoenergy Science and Engineering. 2023. V.229. P.212163.
9. Ramazanov, A.S., Valiullin, R.A., Gallyamov, M.A. Radial Distribution of the Temperature in a Well // Journal of Engineering Physics and Thermophysics. 2022. V. 95. №3. P.642-650.
10. Исламов, Д.Ф., Рамазанов, А.Ш. Исследование неизотермической двумерной фильтрации в слоистом пласте // Вестник Томского государственного университета.

Математика и механика. 2022. №75. С.100-112.

11. Акчурин Р.З., Рюков Р.И., Вахитова Г.Р., Рамазанов А.Ш. Исследование температурного поля в скважине переменного диаметра после промывки // Известия Томского политехнического университета. Инжиниринг георесурсов. 2022. Т.333. №8. С.174-181.

Официальный оппонент

ФИО	Никифоров Анатолий Иванович
Ученая степень, ученое звание	доктор физико-математических наук, профессор
Должность	заведующий лабораторией математического моделирования процессов фильтрации Института механики и машиностроения – обособленное структурное подразделение
Место работы	Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Федеральный исследовательский центр «Казанский научный центр Российской академии наук», ФИЦ КАЗНЦ РАН
Ведомственная принадлежность	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Адрес местонахождения образовательной организации	420111, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Лобачевского, д. 2/31
Телефон	+7(843)236-52-89
E-mail	nikiforovimm@mail.ru
Web-сайт организации – места основной работы	https://imm.knc.ru/
Шифр и наименование специальности, по которой защищена диссертация оппонента	01.02.05 – механика жидкости, газа и плазмы

Список публикаций:

1. Nikiforov, G.A., Baushin, V.V., Nikiforov, A.I. Well modeling in numerical filtration models // Lobachevskii Journal of Mathematics. 2025. V.4. №5. P.2210-2219.

2. Nikiforov, A.I., Nikiforov, G.A. Mathematical model of Asphaltene deposition during oil production // Lobachevskii Journal of Mathematics. 2024. V.45. №5. P. 2111-2118.

3. Баушин, В.В., Муслимов, Р.Х., Никифоров, А.И., Рамазанов, Р.Г. О нефтеотдаче трещиновато-пористых пластов при циклическом и полимерно-циклическом заводнении // Нефтяное хозяйство. 2023. №1. С.40-43.

4. Баушин, В.В., Хакимзянов, И.Н., Никифоров, А.И. Об оценке эффекта от применения методов повышения нефтеотдачи на примере циклического и полимерно-циклического воздействия // Нефтяная провинция. 2023. №3(35). С. 84-93.

5. Никифоров, Г.А., Баушин, В.В., Никифоров, А.И. О поправке на забойное давление при моделировании "интеллектуальных" скважин // Нефтяная провинция.

2023. № 4-2 (36). С. 275-281.

6. Nikiforov, A.I., Sadovnikov, R.V., Nikiforov, G.A. Modeling of paraffin deposition during oil production by cold-water injection // Lobachevskii Journal of Mathematics. 2022. V.43. №5. P.1178-1183.

7. Баушин, В.В., Никифоров, А.И., Рамазанов, Р.Г. Метод подбора длительности полуцикла при циклическом заводнении нефтяных пластов // Нефть. Газ. Новации. 2022. №2(255). С.51-55.

8. Баушин, В.В., Никифоров, А.И., Рамазанов, Р.Г. Особенности организации и моделирования процесса нестационарного циклического заводнения // Нефть. Газ. Новации. 2022. №5(258). С.37-41.

9. Elesin, A.V., Kadyriva, A.Sh., Nikiforov, A.I., Tsepaev, A.V. Reservoir permeability identification under three-phase filtration using a priori information on wells // Mathematics. 2022. V.10. №23. P.4558.

10. Elesin, A.V., Kadyriva, A.Sh., Nikiforov, A.I. Identifying the permeability field of a three-dimensional layered bed with allowance for a priori information on wells under steady-state single-phase filtration conditions // Journal of Engineering Physics and Thermophysics. 2021. V.94. №3. P.587-591.