

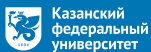
II Научно-практическая конференция по нефтяной гидрогеологии,
геохимии и гидродинамическому моделированию

Practice GeoChemistry

Reservoir Simulation and Field Application

Программа конференции

Организаторы



Казанский
федеральный
университет

ИНСТИТУТ
геологии и нефтегазовых
технологий



Научный Центр Мирового Уровня
Рациональное освоение запасов
жидких углеводородов планеты

Партнеры



ГАЗПРОМ
НЕФТЬ

ГАЗПРОМНЕФТЬ
НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Geoindicator
COMPLEX ANALYSIS OF FORMATION FLUIDS AND
MANAGEMENT OF RESERVOIR DEVELOPMENT



08:00	09:00	🕒	Регистрация		
			Церемония открытия.		
09:00	09:20	○	Приветственное слово проректора по направлениям нефтегазовых технологий, природопользованию и наук о Земле КФУ Нургалова Даниса Карловича		
09:20	10:00	○	Пленарная сессия « Будущее ГДМ. Вызовы новой эпохи »		
			Пленарный доклад « Новые возможности геохимического мониторинга разработки месторождений на основании комплексной интерпретации изотопного, молекулярного и биомаркерного состава флюидов » <i>Спасенных Михаил Юрьевич, Леушина Евгения Андреевна, Сколковский институт науки и технологий</i>		
10:00	10:30	○			
10:30	10:45	●	Кофе-брейк		
			Работа в секциях		
10:45	12:30	○	Технологии Индустрии 4.0 в ГДМ	Комплексное гидродинамическое моделирование	Геохимия резервуаров нефти и газа
12:30	13:30	●	Обеденный перерыв		
13:30	14:30	○	Работа в секциях		
			Круглые столы по тематикам:		
14:30	16:00	○	Образовательный/карьерный трек: «Где брать кадры для ГДМ?»	Использование прецизионных геохимических исследований как инструмента контроля за разработкой месторождений нефти и газа	
16:00	16:15	●	Кофе-брейк		
			Обзор продуктов «Газпром нефть» для ГДМ:	для интерпретации геохимических данных:	
16:15	16:45	○	Симулятор на PEBI - сетках (FlowMaster) Ускоритель ГДМ SimBoost Выбор оптимальной системы разработки NumEx Оптимизация расстановки скважин ОптимА Автоадаптация	Программное обеспечение Генезис	
16:45	17:45	○	Мастер-классы по продуктам «Газпром нефти» для ГДМ	Мастер-класс по продуктам «Газпром нефти» для интерпретации геохимических данных	
19:00	21:00	○	Экскурсия по вечерней Казани		

08:00	09:00		Регистрация			
09:00	09:30		Пленарный доклад « Прошлое, настоящее, будущее геохимии углеводородных систем » <i>Морозов Никита Владимирович,</i> <i>эксперт Научно-Технического Центра «Газпром нефти»</i>			
09:45	10:30		Работа в секциях	Современные направления развития геохимии нефти и газа	ГДМ газонефтяных и газоконденсатных месторождений	Гидродинамическое моделирование МУН и разработка нетрадиционных УВ
10:30	10:45		Кофе-брейк			
10:45	12:45		Работа в секциях			
12:45	14:00		Обеденный перерыв			
14:00	14:45		Работа в секциях		Мастер-классы по продуктам «Газпром нефти» для ГДМ	
14:45	16:15		Круглые столы по тематикам:	Прогноз и влияние геохимии на успешность проведение геологоразведочных работ на нефть и газ		Решения Научных центров мирового уровня для задач гидродинамического моделирования
16:15	16:30		Кофе-брейк			
16:30	17:00		Церемония закрытия			
17:00	18:30		Экскурсии по лабораториям КФУ			



Технологии Индустрии 4.0 в ГДМ

Применение технологий машинного обучения (ML), Big Data, облачных и квантовых вычислений, AR и VR в гидродинамическом моделировании

Модератор секции - **Кайгородов Сергей Владимирович**,

руководитель программ по развитию ГДМ Научно-Технического Центра «Газпром нефти»

- 1 Кадыров Раиль Илгизарович**
Казанский (Приволжский) федеральный университет
Искусственный интеллект вместо искусства интеллекта: томотипизация керна на основе компьютерного зрения
- 2 Исаева Сабина Магомедовна**
Научно-Технический Центр «Газпром нефти»
Интеграция алгоритмов моделирования многофазных течений в производственные процессы оперативного управления добычей
- 3 Гулиев Рамиль Зафарович**
Северный (Арктический) федеральный университет им. М.В. Ломоносова
Оптимизация процесса заводнения нефтяного пласта в условиях зональной неоднородности и неопределенности геологических свойств
- 4 Елесин Андрей Викторович**
Федеральный исследовательский центр «Казанский научный центр РАН»
Определение поля проницаемости трехмерного пласта в условиях трёхфазной фильтрации с учетом априорной информации на скважинах
- 5 Краева Светлана Олеговна**
Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого
Гибридная модель пласта eXoil
- 6 Порываев Тимур Маратович**
Казанский (Приволжский) федеральный университет
Способ усовершенствования нейросетевых алгоритмов для локализации запасов нефти
- 7 Хашан Гассан Джавдат**
Казанский (Приволжский) федеральный университет
Проектирование исследований по технологии умных трассеров на основе гидродинамического моделирования



Комплексное гидродинамическое моделирование

Применение геохимических, геомеханических, петрофизических, геостатистических и других методов в ГДМ, методы адаптации и снижения неопределенности при ГДМ, автоадаптация, вероятностное и интегрированное моделирование

Модератор секции - **Апасов Ренат Тимергалеевич**,
руководитель программы развития продуктов Научно-Технического Центра «Газпром нефти»

- | | | |
|----|--|--|
| 1 | Рахмаев Ленар Гамбарович
<i>Татнефть</i> | Рациональная система очагового заводнения с использованием результатов ГДМ |
| 2 | Мингараев Рамиль Анварович
<i>Казанский (Приволжский) федеральный университет</i> | Изучение межскважинного пространства для калибровки геолого-гидродинамической модели с помощью гидродинамических исследований |
| 3 | Сулейманова Малика Джалилевна
<i>Уфимский университет науки и технологий</i> | Исследование температурных полей в неоднородных по проницаемости пластах при двухфазной фильтрации |
| 4 | Закиров Азат Ильмирович
<i>Татнефть</i> | Комплексное гидродинамическое моделирование на основании данных скважиной телеметрии эксплуатационного фонда скважин |
| 5 | Мерега Олег Сергеевич
<i>Научно-Технический Центр «Газпром нефти»</i> | Комплексный подход к моделированию ГРП |
| 6 | Цапаев Алексей Викторович
<i>Федеральный исследовательский центр «Казанский научный центр РАН»</i> | Методы решения задач многофазного течения жидкости при тепловом воздействии на пласт через горизонтальные скважины |
| 7 | Губайдуллин Марат Радикович
<i>РН-БашНИГНефть</i> | Моделирование самопроизвольного развития трещин автоГРП в гидродинамическом симуляторе «РН-КИМ» для линейных систем разработки |
| 8 | Волосков Дмитрий Сергеевич
<i>Сколковский институт науки и технологий</i> | Построение адаптивных гидродинамических моделей пониженного порядка для задач оптимизации разработки и адаптации к историческим данным |
| 9 | Абсаликов Радис Рамилевич
<i>РН-БашНИГНефть</i> | Перспективы применения трехмерного гидродинамического моделирования в проектах по гидрогеологии на примере задачи по размещению попутных вод в пласты горных пород |
| 10 | Мео Алексей Олегович
<i>Уфимский государственный нефтяной технический университет</i> | Проверка гипотезы о непрерывном гидропрослушивании |



Геохимия резервуаров нефти и газа

Подходы к анализу добываемых флюидов. Практическое применение методов геохимии в исследовании свойств пластовых флюидов, геологических процессов внутри резервуара и управления разработкой месторождений нефти и газа

Модератор секции - **Морозов Никита Владимирович**,
эксперт Научно-Технического Центра «Газпром нефти»

- | | | |
|----|--|---|
| 1 | Абля Энвер Алексеевич
<i>Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова</i> | Возможности, особенности и «ловушки» нефтегазовой резервуарной геохимии. |
| 2 | Смирнова Наталья Александровна
<i>Томский политехнический университет</i> | Оценка применимости методов резервуарной геохимии для разделения продукции по пластам |
| 3 | Чекменёва Дарья Вячеславовна
<i>Томский политехнический университет</i> | Разработка подхода оперативного отдельного учета продукции по пластам многопластового месторождения |
| 4 | Шарипова Динара Ильнуровна
<i>Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова</i> | Резервуарная геохимия и флюидные взаимосвязи нефтей месторождения Восточное НГБ Персидского залива |
| 5 | Яковлев Дмитрий Валерьевич
<i>Научно-Технический Центр «Газпром нефти»</i> | Применение метода главных компонент в резервуарной геохимии для выявления внутренней и межпластовой вариации свойств флюида. |
| 6 | Фаррахов Ильнур Мударисович
<i>Консалтинговый Центр</i> | Выявление закономерностей распределения вязкости поверхностных проб нефти в карбонатном коллекторе на примере Аканского месторождения |
| 7 | Калачева Дарья Юрьевна
<i>Научно-Технический Центр «Газпром нефти»</i> | Опыт применения геохимических исследований при прогнозе рисков, связанных с наличием сероводорода в составе скважинной продукции |
| 8 | Гарифуллина Чулпан Айдаровна
<i>Альметьевский государственный нефтяной институт</i> | Исследование геохимических процессов при взаимодействии CO ₂ с пластовой водой и породой коллектора |
| 9 | Козлова Вероника Александровна
<i>Научно-Технический Центр «Газпром нефти»</i> | Принципы комплексного подхода при проведении геохимических исследований ачимовского комплекса Западной Сибири |
| 10 | Казак Екатерина Сергеевна
<i>Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова</i> | Результаты изучения химического и изотопного состава пластовых вод разреза Лескинской скважины Западно-Таймырского потенциально нефтегазоносного района |
| 11 | Рюмкин Даниил Александрович
<i>Северо-Кавказский федеральный университет</i> | Гидрогеологическая и гидрохимическая характеристика попутных вод нефтяных месторождений Прасковейско-Ачикулакской зоны нефтегазоаккумуляции |



Современные направления развития геохимии нефти и газа

Подходы к анализу и моделированию эволюции углеводородной системы. Модели процессов формирования нефтегазоматеринских толщ, генерации и миграции углеводородов для прогноза залежей нефти и газа

Модератор секции - **Морозов Никита Владимирович**,
эксперт Научно-Технического Центра «Газпром нефти»

1

Видищева Олеся Николаевна
*Московский государственный
университет имени М.В. Ломоносова*

Применение комплексных геохимических методов исследования поверхностного слоя донных отложений и их интеграция с гидротермолизом для изучения процессов генерации и миграции углеводородных флюидов на примере озера Байкал

2

Сигачева Любовь Юрьевна
*Московский государственный
университет имени М.В. Ломоносова*

Характеристика миграционных углеводородов в донных осадках северной части Баренцева моря как потенциальный критерий нефтегазоносности региона

3

Калмыков Антон Георгиевич
*Московский государственный
университет имени М.В. Ломоносова*

Комплексное исследование пород высокоуглеродистых формаций для оценки их нефтегазогенерационного потенциала

4

Санникова Ирина Алексеевна
*Научно-Технический Центр
«Газпром нефти»*

Нефтематеринский потенциал юрских углей ХМАО Западно-Сибирского бассейна и его связь с обстановками осадконакопления

5

Маркина Екатерина Александровна
*Научно-Технический Центр
«Газпром нефти»*

Влияние геохимического концепта, разработанного для юрских углей, на результаты бассейнового моделирования и прогноз перспектив по юго-восточной части ЯНАО Западно-Сибирского нефтегазоносного бассейна.

6

Зинченко Иван Андреевич
*Научно-Технический Центр
«Газпром нефти»*

Концепция построения и использования постоянно действующих бассейновых моделей в периметре компании ПАО «Газпром нефть»

7

Беселева Екатерина Викторовна
Шлюмберже

Прогноз свойств углеводородных флюидов с помощью инструментов бассейнового моделирования на примере территории южной части полуострова Ямал

8

Махнутина Мария Леонидовна
*Московский государственный
университет имени М.В. Ломоносова*

Прогноз углеводородного потенциала хадумского горизонта на основании лабораторного моделирования преобразования органического вещества

9

Ильменский Алексей Сергеевич
*Сколковский институт науки и
технологий*

Кинетика и продукты термического преобразования керогена баженовской свиты по данным пиролиза в закрытой системе



Современные направления развития геохимии нефти и газа

Подходы к анализу и моделированию эволюции углеводородной системы.
Модели процессов формирования нефтегазоматеринских толщ, генерации и миграции углеводородов для прогноза залежей нефти и газа

-
- | | | |
|----|---|---|
| 10 | Глухова Елена Валериевна
<i>Нижневолжский НИИ геологии и геофизики</i> | Лабораторно-аналитическое обеспечение моделирования УВ систем |
| 11 | Савостин Григорий Геннадьевич
<i>Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова</i> | Лабораторное моделирование преобразования органического вещества методом гидропиролиза для построения многокомпонентного кинетического спектра деструкции керогена. |
| 12 | Казаненкова Александра Валерьевна
<i>Шлюмберже</i> | Оценка перспектив нефтегазоносности палеозойского комплекса северо-востока Гыдана и Енисейского залива – влияние фактора материнских пород |
| 13 | Беляков Евгений Олегович
<i>Татнефть</i> | Применение комплекса легких методов опоискования малоразмерных залежей УВС |
| 14 | Науменко Виталия Олеговна
<i>Тюменский индустриальный университет</i> | Проявление особенностей строения осадочного чехла в составе газа верхней части разреза в пределах зоны распространения многолетнемерзлых пород |



ГДМ газонефтяных и газоконденсатных месторождений

Особенности и методы моделирования разработки газонефтяных и газоконденсатных месторождений, методов повышения конденсатоотдачи, методов борьбы с осложнениями при разработке газоконденсатных месторождений

Модератор секции - **Самоловов Дмитрий Алексеевич**,
эксперт Научно-Технического Центра «Газпром нефти»

- 1** **Афанасьев Андрей Александрович**
Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова
Гидродинамический симулятор MUFITS: функциональность и приложения
- 2** **Вафин Альберт Рустамович**
РФД
Использование ГДМ для обоснования гибридной проектной сетки скважин
- 3** **Присмотров Константин Васильевич**
Научно-Технический Центр «Газпром нефти»
Особенности методики моделирования МГРП на скважинах газоконденсатного месторождения X
- 4** **Сандалова Екатерина Евгеньевна**
Научно-Технический Центр «Газпром нефти»
Методические подходы к формированию УИМ на многопластовом НГКМ
- 5** **Шамсиев Марат Назмиевич**
Федеральный исследовательский центр «Казанский научный центр РАН»
Интерпретация результатов гидродинамических исследований вертикальных скважин с учетом разгазирования нефти в призабойной зоне
- 6** **Васильев Богдан Леонидович**
Тюменский государственный университет
Повышение эффективности моделирования притока к газовым и газоконденсатным горизонтальным скважинам при помощи цифрового инструмента по определению профиля притока
- 7** **Шарифьянова Альвина Зуфаровна**
РН-БашНИГПИнефть
Опыт закачки попутного нефтяного газа совместно с попутно-добываемой водой в продуктивные пласты на примере конкретного месторождения



Гидродинамическое моделирование МУН и разработка нетрадиционных УВ

Моделирование химических, физических, тепловых МУН. Моделирование ГТМ, методов разработки залежей сверхвязкой нефти и природных битумов, залежей УВ в нефтематеринских породах, ТриЗ

Модератор секции - **Гимазов Азат Альбертович**,
руководитель программ Научно-Технического Центра «Газпром нефти»

- 1 Садовников Роман Валерьевич**
Федеральный исследовательский центр «Казанский научный центр РАН»
Волновое воздействие на вынос частиц из пористой среды двухфазным потоком жидкости
- 2 Казаков Артём Вячеславович**
Страта Солюшенс
Комплексный подход к моделированию кислотной обработки в сложнопостроенных коллекторах
- 3 Бекман Светлана Сергеевна**
ПетроТрейс
Некоторые подходы к поиску и обоснованию скважин-кандидатов под ГТМ и ГРП ачимовских отложений на поздней стадии разработки Аганского месторождения
- 4 Мухина Светлана Сергеевна**
Институт проблем управления имени В.А. Трапезникова РАН
Точное решение задачи фронтального вытеснения нефти раствором примеси
- 5 Бондоров Роман Александрович**
Научно-Технический Центр «Газпром нефти»
Моделирование вытеснения нефти растворами активных примесей
- 6 Корякин Фёдор Андреевич**
Тюменский государственный университет
Моделирование ПАВ-полимерного заводнения с учетом геохимии пластовых флюидов
- 7 Автомонов Павел Юрьевич**
Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина
Модуль расчета параметров добывающей скважины, работающей на неустановившемся режиме в условиях низкопроницаемого коллектора
- 8 Морозов Петр Евгеньевич**
Федеральный исследовательский центр «Казанский научный центр РАН»
Оценка параметров поврежденной трещины ГРП по данным гидродинамических исследований скважин
- 9 Хамиева Алия Наильевна**
Казанский (Приволжский) федеральный университет
Применение изотопных исследований с целью определения роли воды в результате гидротермальной обработки нетрадиционных ресурсов углеводородов
- 10 Волгин Ильнур Рафаилович**
ВНИИнефть имени академика А.П. Крылова
Результаты промысловых испытаний технологии выравнивания профиля приёмности на основе гелеобразующего реагента AC-CSE-1313 на месторождении Белый Тигр
- 11 Сафина Регина Эдуардовна**
Казанский (Приволжский) федеральный университет
Анализ эффективности добычи сверхвязкой нефти методом внутрипластового каталитического облагораживания при пароциклической стимуляции. От лабораторного скрининга до гидродинамического моделирования

КРУГЛЫЕ СТОЛЫ

ПЕРВЫЙ ДЕНЬ

18/05



Образовательный/карьерный трек: «Где брать кадры для ГДМ?»

Программы обучения и повышения квалификации, методы быстрой адаптивности образования под текущие задачи



Использование прецизионных геохимических исследований как инструмента контроля за разработкой месторождений нефти и газа

Расширение методических рекомендаций по модернизации перечня и номенклатуры геохимических исследований. Подходы к интерпретации данных, точность методов, сравнение с текущими методами контроля выработки запасов

ВТОРОЙ ДЕНЬ

19/05



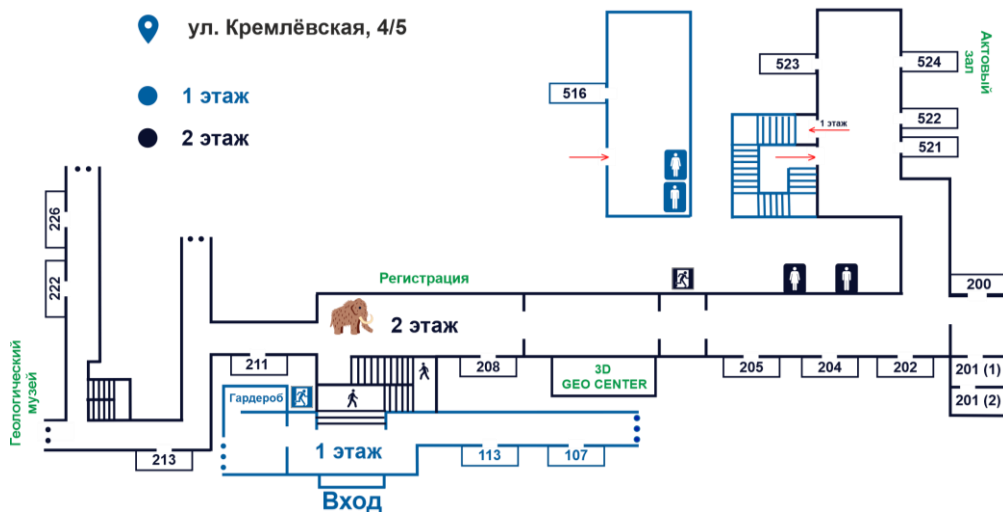
Прогноз и влияние геохимии на успешность проведение геологоразведочных работ на нефть и газ

Определение оптимальных подходов к планированию работ, анализу и интерпретации данных геохимии нефти и газа. Примеры «правильной» интеграции результатов геохимических исследований и результатов бассейнового моделирования в проекты геологоразведочных работ



Решения Научных центров мирового уровня для задач гидродинамического моделирования

Обсуждение фундаментальных, поисковых и прикладных исследований в области геологии, геохимии и разработки залежей нефти, создание экологических и экономических технологий прогнозирования, разведки и разработки жидких углеводородов и применения их в ГДМ



Контакты для связи:



[Сайт конференции](#)



[@geochemistry2023](#)



Назипова Алия Аликовна



+7 (986) 712-94-93



practicegeochemistry@gmail.com

