



РОССИЙСКАЯ ОТРАСЛЕВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

3-5 октября 2023
Бизнес-пространство
«Ладога» ЦМТ

ПРОГРАММА КОНФЕРЕНЦИИ

СОДЕРЖАНИЕ БРОШЮРЫ

Спонсоры конференции	02
О конференции	03
Приветствие сопредседателей	04
Программный комитет	05
Основные события	07
Техническая программа	12
Регистрация	25
Информация для участников	26
Информационные партнёры	28

СПОНСОРЫ КОНФЕРЕНЦИИ

Благодарим партнёров и спонсоров мероприятия за
поддержку!

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПАРТНЁР



ЦИФРОВОЙ ПАРТНЁР



СОЦИАЛЬНО ОТВЕТСТВЕННЫЙ СПОНСОР



СПОНСОР



О КОНФЕРЕНЦИИ РОЭК

Российская отраслевая энергетическая конференция - нефтегазовая конференция с российскими корнями, сочетающая в себе все самое лучшее от своих предшественников, не зависящее от санкций и политических решений.

РОЭК – это мультидисциплинарное мероприятие, созданное по высоким стандартам и лучшим российским традициям профессионалами с 15 - летним опытом организации отраслевых конференций.

Это место встречи коллег, старых и новых знакомых, где вы можете делиться своим передовым опытом и тематическими исследованиями, а также исследовать новые горизонты.

Программа конференции охватывает широкий круг тем в сегменте разведки и добычи нефти и газа и продолжает расширяться за счет участия компаний из смежных областей, включая НИОКР, IT и другие- ведь знания, сотрудничество и свобода обмена - двигатели этого мира.

ТЕХНИЧЕСКИЕ КАТЕГОРИИ

- Трудноизвлекаемые запасы
- Методы увеличения нефтеотдачи
- Строительство скважин – бурение и заканчивание
- Техника и технологии добычи. Промысловый сбор и подготовка продукции
- Испытание скважин и исследование пластов и пластовых флюидов
- Проектирование и разработка месторождений нефти и газа
- Цифровые технологии для нефтегазовой отрасли
- Геологическое, гидродинамическое, интегрированное и геомеханическое моделирование
- Геомеханика
- Исследование кернового материала
- Геология и геофизика месторождения
- Промышленная безопасность, охрана труда и окружающей среды
- Промысловая геофизика
- Интенсификация добычи и ГРП для месторождений УВ

Считаю участие в Российской отраслевой энергетической конференции крайне важным, т.к. здесь собран концентрат технических знаний нашей отрасли; это прекрасная возможность быстро получить отклик и свежий взгляд о своей работе от профессионалов своего дела; это публикация вашего материала в РИНЦ и ВАК; это общение, обсуждение в кругу единомышленников.

Андрей Бочков
Генеральный директор, Газпромнефть-Технологические партнерства,
Сопредседатель программного комитета РОЭК 2023

ПРИВЕТСТВИЕ СОПРЕДСЕДАТЕЛЕЙ

Уважаемые коллеги, дорогие друзья!

Как гласит восточная мудрость: «Когда дует ветер перемен, ставь не стены, а паруса», и как это верно. Сегодня российская нефтегазовая отрасль проходит непростой путь трансформации, подвергаясь жесточайшему влиянию санкций и политических решений. Нам приходится не только оставаться на плаву, но и двигаться вперед, и реализовывать «прорывные» проекты. Перед отраслью стоит приоритетная задача: как быстро и максимально эффективно адаптироваться.

Не секрет, что нефтесервис и технологии серьезно «просели» на какое-то время, но ведущим отраслевым компаниям удалось в кратчайшие сроки обрести технологический суверенитет и предложить отрасли свои решения. Мы гордимся, что наши отраслевые флагманы начали активно развивать и внедрять российские технологии задолго до санкций. Мы сожалеем, что часть иностранных сервисных компаний покинули РФ, но мы приветствуем российские компании, сменившие их и так быстро включившихся в работу.

Да, постепенно, шаг за шагом жизнь налаживается, рабочие процессы восстанавливаются и набирают обороты, деловые коммуникации приобретают привычный вид. Многие даже признали, что стало работать легче и интереснее, если раньше технологическим компаниям приходилось чуть ли не «обивать пороги» крупных заказчиков, то сегодня к ним выстраиваются очереди.

Но это все отдельные истории. В целом, в эти непростые времена нужно объединить наши усилия на поиск опор для формирования и развития технологического сотрудничества, а это - эффективная и конструктивная коммуникация, сотрудничество, уход от разобщённости. Именно таким целям и задачам объединения, честному и открытому диалогу посвящено одно из значимых нефтегазовых мероприятий – Российская отраслевая энергетическая конференция (РОЭК).

РОЭК – это мультидисциплинарное мероприятие, программа которого охватывает широкий круг тем в сегменте разведки и добычи нефти и газа, а также смежные отрасли, такие как IT, альтернативная энергетика и др.

Программный комитет РОЭК отобрал самые новаторские доклады, приглашены авторитетные эксперты для проведения динамичных сессий и круглых столов по самым актуальным темам. Участников ждёт интересная техническая программа и традиционно дружеская атмосфера встречи с друзьями и коллегами.

Желаем всем участникам РОЭК плодотворной интересной работы, оптимизма и веры в свои возможности для решения текущих вызовов и формирования будущего нашей отрасли!

**Приглашаем присоединиться к нашим
дискуссиям и до встречи на конференции в
Москве!**



Михаил Самойлов

РН - ЦЭПИТР



Андрей Бочков

Газпромнефть - Технологические
Партнёрства

ПРОГРАММНЫЙ КОМИТЕТ

Сопредседатели комитета

Андрей Бочков
Газпромнефть -Технологические Партнёрства

Михаил Самойлов
РН-ЦЭПИТР

Члены программного комитета

Николай Абалтусов
Weatherford

Алексей Алексеев
**Газпромнефть –
Технологические
партнёрства**

Татьяна Бондаренко
Петрогайд

Станислав Бучинский
Эксперт

Рим Валиуллин
УУНИТ

Артём Галимзянов
Resman

Арсений Груздев
ТеДо

Юрий Долгих
НОВАТЭК НТЦ

Антон Жилин
ООО «РУС»

Алексей Кожикин
**ГАЗПРОМ
ШЕЛЬФПРОЕКТ**

Дмитрий Корост
**Геологический
факультет МГУ имени
М.В. Ломоносова**

Вячеслав Крецул
Шлюмберже

Антон Кристя
ЛидерИнтех

Дмитрий Крохмаль
ТомскНИПИнефть

Александр Кувичко
Шлюмберже

Виталий Кузаков
Nedra Digital

Владислав Кузнецов
НОВАТЭК НТЦ

Анна Лахина
Геонафт

Денис Лачугин
ГАЗПРОМНЕФТЬ-ГЕО

Азат Лутфуллин
Татнефть-Добыча

Павел Марков
ПИТЦ Геофизика

Егор Михалицын
Oil Energy

Марат Нухаев
СФУ

Денис Павленок
ТомскНИПИнефть

Валерий Павлов
Эксперт

Юрий Петраков
ЦИФРА

Александр Пономарёв
ТомскНИПИнефть

Татьяна Пospelова
ТННЦ

Алексей Пустовских
Nedra Digital

Антон Ракитин
ТомскНИПИнефть

Андрей Ребриков
БурСервис

Валерий Рукавишников
ТПУ

Артём Семенихин
ТеДо

Антон Скрипкин
ТомскНИПИнефть

Алексей Сметанин
ТомскНИПИнефть

Николай Смирнов
ПетроГМ

Вячеслав Солоницын
Ойлтим Инжиниринг

Виль Сыртланов
Технологии ОФС

Ильдар Файзуллин
Газпром нефть

Артём Фомкин
ВНИИнефть

Андрей Харитонов
БурСервис

Александр Цыбранков
БелНИПИнефть

Алексей Черемисин
Сколково

Владимир Чернышов
ТомскНИПИнефть

Александр Шандрыгин
Газпром ВНИИгаз

Юлия Шахворостова
ТомскНИПИнефть

Алексей Щербич
Nedra Digital





Решаем инженерные задачи на основе данных по всей цепочке Upstream: разрабатываем цифровые решения «под ключ», предоставляем техническую экспертизу и продукты, готовые для масштабирования



www.nedra.digital

◆ **Nedra.Data**

Интегрированное хранение и управление геологическими и геологопромысловыми данными

Интеграция данных и контроль качества

◆ **Nedra.FDP**

Интерпретация данных и построение моделей месторождений

Формирование оптимальных схем разработки

Оптимизация портфеля проектов

◆ **Nedra.Drilling**

Инженерное проектирование скважин

Полный цикл контроля бурения с предиктивными решениями

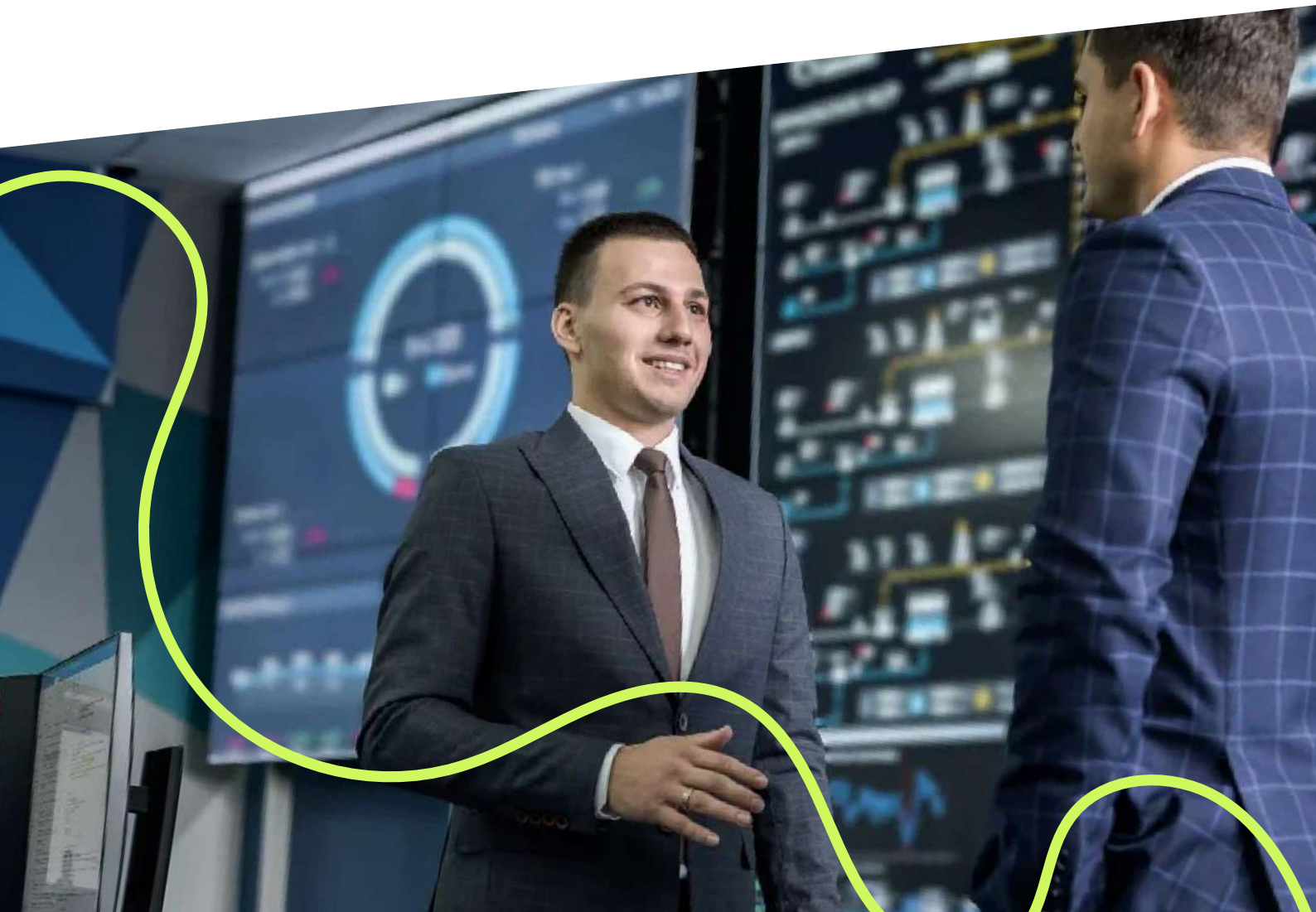
Оптимизация программы бурения и аналитика КПЭ

◆ **Nedra.Production**

Центр оперативного мониторинга добычи и интегрированных операций

Интегрированное планирование операций и технических режимов

Подбор оборудования и управление осложнениями



ПЛЕНАРНАЯ СЕССИЯ

Научно-технологическое развитие, импортозамещение и трансфер инноваций

Модератор: Алексей Черемисин, Сколтех

Сегодня сложно представить любую отрасль российской экономики, которая не находилась бы в «штормовых» условиях, и нефтегазовая промышленность не исключение. С уходом западных гигантов и их технологий вопросы импортной независимости (импортозамещения), обращение к российским науке и технологиям, их развитие, а также трансфер отечественных инноваций все более актуальны и востребованы.

У нас нет времени оглядываться назад и бесконечно анализировать, проходить все этапы технологического развития, чтобы встать на одну ступень с мировыми технологическими державами, но у нас есть отличный стимул в виде санкций, задетого эго, желания развиваться и доминировать на рынке, чтобы сделать гигантский прыжок в своем становлении импортонезависимости, применения своих технологий и разработок.

На пленарной сессии мы будем говорить о том, как справляются со сложнейшими задачами на местах. Мы соберемся, чтобы выявить пробелы, проблемы и рассказать о первых успехах.

Наша цель - пройти по ключевой цепочке взаимодействия «образование - наука- инновации - промышленность». Как это сейчас работает? Есть ли взаимопонимание в части кадровой компетенции между образовательными учреждениями и компаниями? Как осуществляется и осуществляется ли трансфер технологий? Есть ли сплоченность и общий вектор развития в компаниях? Можно ли говорить о технологической экосистеме? Каковы основные вызовы и возможности обеспечения технологического суверенитета?

Приглашённые и подтвержденные докладчики: Алексей Вашкевич, Газпромнефть НТЦ; Фёдор Бурков, Nedra Digital; Олег Жданеев, РЭА Минэнерго России; Никита Шапошников, СПбПУ; Илья Гольдт, инвестиционный фонд «Новая индустрия»; Дмитрий Порошин, Иннопрактика; Андрей Ефимов, Цифровые решения Шлюмберге, Россия.

СПЕЦИАЛЬНАЯ СЕССИЯ «Ключевые компетенции современного нефтегазового инженера»

Модератор: Михаил Самойлов, РН - ЦЭПИТР

Как известно, достижение больших целей невозможно без грамотных и подготовленных специалистов. Ежегодно тысячи выпускников приходят в отрасль, но их готовность к отраслевым реалиям, их уровень компетенций оставляет желать лучшего. По факту компаниям приходится переобучать и дообучать своих молодых специалистов.

Как после ухода западных игроков с их обучающимися центрами справляются компании? Какие практики и подходы остались и удалось сохранить? Как вузы отвечают на запрос отрасли в компетенциях? Насколько программы образовательных учреждений соответствуют требованиям компаний в части кадровой подготовки? Об этом мы поговорим на специальной сессии, посвященной возвращению новых компетенций специалистов нефтегазовой отрасли.

Докладчики: Владимир Астафьев, БурСервис; Александр Польшенко, компания Шлюмберге; Максим Антонов, РН-БашНИПИнефть; Пётр Пятибратов, РГУНГ им. И.М. Губкина; Валерий Рукавишников, ТПУ; Сергей Головин, НГУ.

КРУГЛЫЕ СТОЛЫ

КРУГЛЫЙ СТОЛ «Трудноизвлекаемые запасы: задачи, вызовы, перспективы»

Трудноизвлекаемые запасы – это то, про что говорят «и хочется, и колется», они такие привлекательные, но такие сложные в своей разработке и добыче. Их доля ежегодно растет, только в России за последние 9 лет прирост составил 30%. Их постоянно обсуждают и классифицируют, спорят о том, какие залежи являются ТРИЗ, а какие нет; какие льготы со стороны государства допустимы и насколько их разработка рентабельна.

На круглом столе мы поднимем и обсудим вопросы государственного стимулирования вовлечения ТРИЗ в разработку, непризнанных видов ТРИЗ, такие как нефтяные оторочки, рассмотрим ТРИЗ газа, его классификацию и направления освоения, дадим комплексную оценку эффективности использования инновационных решений и технологий освоения, обсудим роль полигонов и собственных исследовательских центров и лабораторий ВИНК для разработки и добычи ТРИЗ, поговорим о так остро стоящих вопросах, связанных с оборудованием для разработки месторождений ТРИЗ, его ремонтом и покупкой нового, и конечно же, не обойдем стороной вопросы применения отечественных технологий для освоения ТРИЗ в условиях санкций и ограниченного доступа к западным технологиям.

Приглашённые и подтверждённые участники дискуссии: Дмитрий Богданов, ГеоКИН; Игорь Шпуров, ГКЗ; Александра Ушакова, Газпромнефть - Технологические Партнёрства; Сергей Бембель, СургутНИПИгаз; Алексей Крутой, Газпром.



КРУГЛЫЕ СТОЛЫ

КРУГЛЫЙ СТОЛ «Инновации в бурении и строительстве скважин»

Модераторы: Вячеслав Крецул, Шлюмберже; Андрей Ребриков, БурСервис

Эксперты и лидеры отрасли обсудят в формате круглого стола достижения в области строительства скважин, представят личный опыт проектирования, разработки и внедрения новых технологий, и их влияние на технико-экономические показатели бурения и заканчивания скважин. Программа круглого стола включает широкий спектр вопросов, включая разработку и внедрение новых составов буровых растворов, особенности проводки стволов скважин в условиях АВПД, управляемое бурение на обсадной колонне и другие. Специальный фокус круглого стола нацелен на дискуссии по вопросам строительства многозабойных скважин, контроля пескопроявления и повторного закачивания скважин. Обсуждения будут включать как темы, в которых докладчики добились значительных успехов, так и текущие промысловые практики, требующие дальнейшего усовершенствования, а также сложности, с которыми столкнулись участники при разработке и внедрении инноваций.

Круглый стол представляет уникальную возможность для продуктивного обмена опытом и знаниями между всеми участниками отрасли – представители компаний-операторов, буровыми и сервисными подрядчиками, а также представителями проектных организаций.

Темы круглого стола:

- Повторное заканчивание скважин
- Контроль пескопроявления
- Строительство и бурение многозабойных скважин
- Новые буровые растворы
- Бурение АВПД
- Управляемое бурение на обсадной колонне

Докладчики:

- **Екатерина Иванова, СибБурМаш**
Технология применения автономных устройств контроля притока в компоновки вторичного заканчивания
- **Марат Нухаев, СФУ**
Обзор проблематики и развитие технологий контроля пескопроявления на месторождениях в России
- **Николай Ликаровский, Шлюмберже**
Лабораторные методики подбора и оценки эффективности брейкерных составов для растворения фильтрационных корок
- **Руслан Котов, Технологии ОФС**
Бурение скважин в зоне АВПД Таймырского полуострова
- **Асхат Усманов, Шлюмберже**
Превосходя ожидание и сдвигая технический предел. Рекордная длина секции пробуренная на обсадной колонне
- **Динис Нуриев, Газпромнефть-Заполярье**
Влияние выбора технологических жидкостей глушения и технологий глушения на восстановление коэффициента продуктивности эксплуатационного фонда скважин, вскрывающих продуктивные горизонты с аномально-низким пластовым давлением
- **Максим Елфимов, Nedra Digital**
Проблемы сбора и передачи данных в процессе бурения

КРУГЛЫЕ СТОЛЫ

КРУГЛЫЙ СТОЛ «ИИ в нефтегазовой отрасли: что работает, а что нет»

СПОНСОР: **nedra
digital**

Модераторы: Алексей Щербич, Nedra Digital; Дмитрий Коротеев, Сколтех

Круглый стол будет посвящен последним тенденциям в области Искусственного Интеллекта (ИИ), анализа данных и машинного обучения в нефтегазовой отрасли.

Мы обсудим одно из самых ярких событий в области ИИ – ворвавшиеся в нашу жизнь Большие Языковые Модели, такие как ChatGPT и GPT4, которые уже показали свой потенциал в создании приложений для обработки естественного языка и какие, в связи с этим изменения ждут нефтегазовую отрасль.

Мы также обсудим важность технологической независимости в области ИИ и возможности ее достижения в нефтегазовой отрасли. Это поможет улучшить конкурентоспособность и повысить эффективность производственных процессов.

При обсуждении практических приложений ИИ в нефтегазовой отрасли необходимо учитывать и этические аспекты. Поэтому мы также обсудим этические аспекты применения ИИ в нефтегазовой отрасли.

Докладчики: представитель компании ТеДо; Алексей Щербич, Nedra Digital; Игорь Симон, Газпром ЦПС; Дмитрий Коротеев, Сколтех.



Отсутствие взаимодействия между компаниями зачастую приводит к тому, что разработки по одному и тому же направлению дублируются в разных организациях, а обмен знаниями, опытом и технологиями между ними затруднен или невозможен в силу коммерческих, организационных и иных причин.

Мне кажется, что настало время всем нам «смахнуть пыль с трудов», отлеживающихся в ящиках письменных столов, открыто продемонстрировать друг другу свои достижения и поделиться свежими идеями, чтобы совместными усилиями обеспечить стабильное развитие отрасли на годы вперед.

Искренне верю, что РОЭК станет одной из центральных отраслевых конференций, где открытый диалог между экспертами отрасли приведет к качественным практическим результатам уже в самом ближайшем будущем!

Алексей Щербич, Nedra Digital

КРУГЛЫЕ СТОЛЫ

КРУГЛЫЙ СТОЛ «Трехсторонний диалог: цепочка от момента разработки до внедрения»

Сегодня российская нефтегазовая промышленность, как никогда, испытывает «технологический голод», в первую очередь связанный с уходом крупнейших игроков с российского рынка. И казалось бы, что вот он зеленый свет для отечественных технологий, но слабо развитая культура внедрения новых продуктов, сложность вхождения в периметр ВИНК, зачастую недоверие компании-пользователя разработчику технологии приводят к тому, что процесс внедрения новых технологий становится бесконечно длинным, а в большинстве случаев даже не получает своего начала.

На данном круглом столе со всеми вовлеченными сторонами мы обсудим стратегии по взаимодействию с небольшими компаниями и внедрению новых продуктов (в т.ч. от сторонних компаний-разработчиков), которых придерживаются крупные отраслевые компании, приведем успешные примеры внедрения новых отечественных технологий, обсудим важность полигонов испытаний, а также работу акселераторов и их помощь в успешной реализации цепочки «от разработки до промышленного внедрения».

Участники дискуссии: Максим Бардин, Industrix; Денис Никитин, кластер Ломоносов, Московский инновационный кластер; Фёдор Бурков, Nedra Digital; Илья Гольдт, инвестиционный фонд «Новая индустрия»; Андрей Федотов, МЛ Ван Солюшенс; Владимир Ульянов, Новосибирский НТЦ; Сергей Парначёв, Геологика; Сколтех.

КРУГЛЫЙ СТОЛ «IT в нефтегазе»

Введение ограничительных мер в части информационных технологий со стороны западных стран безусловно оказало огромное влияние на российскую нефтегазовую отрасль, ведь зависимость от сотрудничества с зарубежными IT-компаниями находилась, а сегодня сохраняется на весьма серьезном уровне.

Об импортозамещении говорят уже на протяжении нескольких лет, да и российские технологии всегда развивались, однако компаниям-пользователям не хотелось заниматься созданием отечественного аналога или брать готовые отечественные решения, ведь уже были привычные технологии, к которым всегда есть доступ. Сегодня ситуация изменилась, крупнейшие иностранные игроки ушли с рынка, а российские решения сильно отстают из-за продолжительного отсутствия спроса на отечественные IT- продукты и стимула для развития.

Мы понимаем, что замена иностранного ПО на российское в нефтегазовой отрасли неизбежна, но при этом должны также понимать, что при замещении не будет 100% сохранения функционала и возможностей по большинству видов ПО, что придется искать некий компромисс и привыкать к новым условиям, когда не все работает так, как все привыкли, а что-то не будет работать вовсе.

На круглом столе мы обсудим:

- текущее состояние IT в нефтегазовой отрасли с разных точек зрения,
- рассмотрим основные проблемы, с которыми сталкивается недропользователь. Чего не хватает: железа или софта?
- будущее вендоров на российском IT- рынке,
- удовлетворенность недропользователей динамикой развития отечественного IT-рынка,
- локализацию мировых гигантов, их возможную конкуренцию с отечественными производителями и доверие недропользователя после окончания процесса локализации,
- миграцию отраслевого ПО на отечественные IT-платформы,
- развитие с точки зрения инфраструктуры: полная локализация внутри компании или возможность использования отечественных облачных провайдеров.

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Техническая сессия "Трудноизвлекаемые запасы"

Статья №	Название / Авторы
4322	Разработка подхода к гидродинамическому моделированию для выбора флюида для циклической закачки с использованием скважинного нагревателя в верхнеюрские отложения для увеличения нефтеотдачи Т. Николаева, В. Немова, ЛУКОЙЛ-Инжиниринг
4362	Подбор аналогов для месторождений с нетрадиционными коллекторами А. Волошина, Ю. Киршин, А. Новиков, РН-БашНИПинефть
4224	Опыт применения АУКП в условиях высоковязкой нефти ПК1 Северо-Комсомольского месторождения и перспективы применения в других условиях Е. Гаврилов, СевКомНефтегаз

Техническая сессия "Методы увеличения нефтеотдачи"

Статья №	Название / Авторы
4742	Особенности метода закачки воздуха в пласт для низкопроницаемых коллекторов А. Ушакова, Газпромнефть-Технологические Партнёрства; А. Ситников, Газпром нефть
4400	Оценка эффективности закачки газов для условий газоконденсатных залежей С. Коранчук, PetroTrace; А. Минаков, БелНИПинефть
4478	Использование электрохимически активированной воды в качестве метода увеличения нефтеотдачи пластов на месторождениях Припятского прогиба М. Мельникова, А. Тишков, И. Мармылев, БелНИПинефть
4700	Подход к оптимизации стратегии разработки при проектировании ПАВ-полимерного заводнения на месторождении для оптимизации технико-экономической эффективности проекта Д. Алтынбаева, Д. Круглов, ВНИИнефть
4530	Организация системы ППД и применение методов увеличения нефтеотдачи на низкопроницаемых породах-коллекторах нетрадиционного типа А. Чекан, А. Кудряшов, А. Цыганков, БелНИПинефть; Н. Демяненко Гомельский государственный университет им. П.О. Сухого
4648	Обзор результатов полевых исследований ПАВ-полимерных композиций в периметре ПАО «Газпром нефть» М. Бондарь, О. Чебышева, А. Громан, И. Кольцов, А. Осипов, Г. Щербаков, Газпромнефть-Технологические Партнёрства
4728	Подбор композиций ПАВ для извлечения остаточных нефтяных запасов в условиях высокотемпературных коллекторов неокомских отложений пластов группы БС Западной Сибири Ф. Сафаров, Н. Сергеева, А. Телин, Уфимский НТЦ; К. Овчинников, Е. Подлеснова, Газпромнефть – Промышленные Инновации; А. Клейменов, Газпром нефть
4528	ПАВ-полимерное заводнение в условиях карбонатных нефтяных залежей с высокоминерализованной пластовой водой А. Чекан, Д. Господарев, И. Лымарь, А. Кудряшов, БелНИПинефть
4744	Особенности воздействия взаимных растворителей на низкопроницаемые породы бажендовской свиты А. Ушакова, А. Громан, Газпромнефть-Технологические Партнёрства

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Статья №	Название / Авторы
4712	Проектирование и адаптация результатов односкважинных трассерных исследований при помощи гидродинамического моделирования Д. Круглов, ВНИИнефть
5284	Изменение фракционного состава нефти при её вытеснении газом на примере лабораторного эксперимента на тонкой трубке С. Антонов, К. Маерле, П. Гришин, П. Зобов, Сколтех; В. Хлебников, РГУНГ им. И.М. Губкина
5192	Разработка технологии циклического воздействия поверхностно-активными веществами на добывающих скважинах в условиях низкопроницаемого коллектора и сверхвысокой минерализации пластовых вод А. Волошина, А. Осипов, А. Громан, М. Бондарь, Г. Щербаков, Газпромнефть-Технологические партнёрства; М. Морозов, Д. Абрамов, В. Селезнев, Газпромнефть-Оренбург

Техническая сессия "Строительство скважин – бурение и заканчивание"

Статья №	Название / Авторы
4178	Опыт применения инновационных PDC долот с адаптивной выдвижной калибрующей площадкой при бурении с ВЗД и роторно-управляемой системой китайского производства на примере месторождений Республики Беларусь А. Ребриков, А. Кошечков, М. Трефилов, М. Соин, БурСервис; Д. Воробьев, Д. Закружный, С. Васько, Белоруснефть
4538	Бурение и заканчивание «небуримой» скважины на Северо-Даниловском месторождении с помощью технологии динамического управления давлением Д. Криволапов, Т. Сорока, А. Поляруш, компания "Шлюмберже"; В. Никитенко, А. Аверкин, М. Павленок, А. Пахомов, Верхнечонскнефтегаз; В. Вислогузов, АнгараНефть
4536	Сокращение сроков строительства скважин за счёт успешного применения PDC долот с вращающимся элементом ограничения глубины внедрения в породу при бурении скважин протяженностью более 6 км в Тимано-Печорском регионе А. Ребриков, М. Трефилов, М. Соин, Ю. Егоров, А. Нелаев, БурСервис; А. Поздняков, И. Якупов, М. Зюзин, Д. Смолев, ЛУКОЙЛ-Коми
4654	Инженерный подход и особенности строительства горизонтальных скважин в условиях динамического истощения пласта Д. Горносталев, А. Нефедов, ПетроГМ
5252	Применение датчиков измерения вибраций в долоте для сокращения сроков строительства скважин в Восточной Сибири А. Ракина, А. Ребриков, Н. Кошелев, БурСервис
5256	Новый уровень развития российских технологий геофизических исследований во время бурения А. Мингазов, Шлюмберже; Р. Кудашев, И. Каримов, И. Мухачев, Газпромнефть-Заполярье; А. Туев ООО "ТКШ"
4730	Успешный опыт отбора керна многосекционным снарядом с антизаклиночной системой в юрских отложениях Западной Сибири Н. Кошелев, А. Ребриков, БурСервис; А. Беспалов, А. Нурушев, М. Латыпов, И. Суржик, РН-Юганскнефтегаз
5392	Технология подбора и испытаний скважинных фильтров для высокодебитных газовых скважин ООО «Сахалинская Энергия» А. Дудочкин, Т. Гафаров, Р. Окишев, Р. Облеков, А. Блинов, С. Колодий, Н. Р. Сим, А. Дубок, Сахалинская Энергия; В. Федотов, С. Родин, С. Титов, А. Зайцев, В. Назаров, В. Кабанов, Д. Котов, Альфа Горизонт; М. Нухаев, СФУ

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Статья №	Название / Авторы
5300	Технико-технологические решения для оптимизации бурения МЗС в условиях «узкого окна» по ЭЦП и высокоабразивных пород на Среднебугубинском нефтегазоконденсатном месторождении А. Гарипов, А. Халилов, Д. Ковригин, БурСервис; Д. Махмутов, А. Горбов, И. Галицкий, И. Никитенко, Таас-Юрях Нефтегазодобыча
4868	ПАВ в тампонажном растворе как решение проблемы несовместимости Е. Бахарева, В. Сухачёв, А. Зиновьева, О. Оленникова, П. Колчанов, А. Созонов, И. Ахметзянов, Schlumberger
4722	Превентивные меры и анализ причин негерметичности межколонных пространств на объектах Тимано-Печорского региона В. Ульянов, П. Слудзевский, А. Шарыгин, А. Удодич, БурСервис; В. Часовских, ООО "Холсим (Рус)"
5170	Лабораторные методики подбора и оценки эффективности брейкерных составов для растворения фильтрационных корок С. Игнатьев, Н. Ликаровский, Д. Войтенко, М. Фролов, ООО "ТКШ"
4834	Опыт применения цементных растворов, оптимально подобранных для конкретных горногеологических условий с целью обеспечения герметичности межколонных пространств скважины и исключения возникновения межколонного давления, а также общего улучшения качества цементирования В. Василенко, В. Зырянов, А. Фоменков, БурСервис; А. Безбородов, НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ
4564	Успешное применение технологии пеноцементирования для скважин со сложными горно-геологическими условиями Н. Бикмухаметова, Д. Лобастов, Ш. Зарипов, Р. Сидуллин, И. Нуретдинов, компания «Шлюмберге»
5262	Опыт применения блокирующих составов для глушения горизонтально-разветвленных скважин с аномально-низким пластовым давлением Д. Нуриев, М. Сафронов, Газпромнефть-Заполярье; Е. Виноградов, А. Чернов, НТЦ "Вектор"
5334	Строительство рекордной для оператора ООО «Сахалинская Энергия» наклонно-направленной ultra ERD скважины с горизонтальным окончанием и длиной ствола более 10 километров на нефтяном арктическом шельфе Сахалина с применением высокотехнологичной системы бурового раствора Э. Абдрахманов, О. Дахин, Д. Запотьлок, В. Моргун, А. Харитонов, БурСервис; А. Шмаков, Ф. Прокопьев, Р. Галимов, Д. Алеев, А. Плотников, А. Дудочкин, А. Целиков, Сахалинская Энергия

Техническая сессия "Техника и технологии добычи. Промысловый сбор и подготовка продукции"

Статья №	Название / Авторы
5248	Промысловый опыт применения устьевого газожидкостного эжектора для снижения давления газа в затрубном пространстве скважины, оборудованной установкой электроцентробежного насоса В. Вербицкий, Р. Хабибуллин, РГУНГ им. И.М. Губкина; К. Горидько, Газпромнефть Хантос; Н. Сарапулов, Газпромнефть НТЦ
4650	Малогабаритные клапаны штангового насоса ОРД для работы в горизонтальных скважинах В. Балбошин, К. Гарифов, А. Кадыров, А. Глуходед, И. Гараев, И. Аюпов, ТатНИПИнефть

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Статья №	Название / Авторы
5264	Исследование газосепараторов на модельных газожидкостных смесях применительно к условиям эксплуатации скважин винтовыми насосными установками В. Чугунов, В. Ивановкина, ООО «ТКШ»; М. Вербицкий, В. Вербицкий, А. Деньгаев, РГУНГ им. И.М. Губкина
5288	Исследование роторного сепаратора твердых частиц при моделировании работы добывающей скважины при изменении физико-химических свойств перекачиваемой продукции и технологических условий эксперимента В. Вербицкий, Д. Николаев, К. Выгнанский, С. Квачинский, М. Вербицкий, РГУНГ им. И.М. Губкина; А. Трулев, Т. Жукова, Р. Кагиров, М. Галимзянов, РИМЕРА-АЛНАС

Техническая сессия "Испытание скважин и исследование пластов и пластовых флюидов"

Статья №	Название / Авторы
4476	Эффект саморазгерметизации глубинных пробоотборников А. Лобанов, И. Сафаров, Газпромнефть-ГЕО; М. Звонков, Газпромнефть-ННГФ; М. Антошкин, А. Фролов, М. Пискарев, Газпромнефть-Оренбург; А. Харисов, ОйлГИС
4506	Технология комплексного воздействия на пласты с низкопроницаемыми коллекторами А. Гавриленко, Д. Ткачев, П. Галко, БелНИПИнефть

Техническая сессия "Проектирование и разработка месторождений нефти и газа"

Статья №	Название / Авторы
4206	Поэтапный подход к созданию и адаптации PVT-моделей пластовых углеводородных систем на основе уравнения состояния Т. Ющенко, Газпромнефть - Технологические партнёрства, А. Брусиловский, Газпромнефть НТЦ
4436	Оценка проницаемости коллектора в межскважинном пространстве по данным индикаторных исследований А. Ковалев, СамГТУ; А. Кожемякин, Зарубежнефть
5640	Управление разработкой месторождений углеводородов на основе геохимических исследований добываемой продукции М. Шипаева, А. Старцева, Д. Нургалиев, В. Судаков, КФУ; А. Шакиров, Геоиндикатор; И. Нуриев ЗАО «Консалтинговый Центр», И. Новиков, Татнефтьпром
5854	Применение рекуррентных нейронных сетей для решения задачи по оптимальному распределению закачки на нагнетательных скважинах Р. Зиазев, Р. Пономарев, Р. Мигманов, М. Ивлев, ТННЦ

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Статья №	Название / Авторы
5266	Методические подходы к формированию УИМ на многопластовом НГКМ Е. Сандалова, А. Варавва, К. Бабичева, Я. Воронинская, Ф. Корякин, А. Ямалетдинов, Р. Апасов, Газпромнефть НТЦ
4660	Подтверждённый опыт успешной эксплуатации многоствольных скважин открытым забоем в слабоконсолидированных коллекторах для повышения маржинальности разработки месторождения Н. Смирнов, А. Татаурова, ПетроГМ
4682	Влияние нетрадиционных коллекторов на разработку нефтяных залежей комплекса нижнемеловых отложений Среднеобской НГО А. Домрачев, Д. Царьков, И. Шрубковский, PetroTrace
4636	Критерии отнесения запасов газа к трудноизвлекаемым Т. Гатауллин, А. Поушев, НОВАТЭК НТЦ
5642	Комплексные геолого-петрофизические и геохимические исследования доманиковых отложений для повышения темпов выработки запасов нефти из нетрадиционных коллекторов М. Шипаева, И. Идрисов, Д. Нургалиев, В. Судаков, КФУ; А. Шакиров, Геоиндикатор; А. Лутфуллин, Б. Ганиев, Татнефть
5268	Анализ влияния температурных эффектов на продуктивность горизонтальной скважины Е. Сандалова, Д. Самоловов, А. Варавва, Газпромнефть НТЦ; А. Кислицын Анатолий, ТюмГУ; Г. Аюпова, СПБПУ
4734	Концептуальное проектирование мелких и очень мелких месторождений нефти А. Попов, ФИЗГЕО; А. Аксёнова, Е.Рудых, А. Шамаров, Р. Сабыралиев Физтех-Геосервис
4626	Транспорт смеси попутного нефтяного и природного газов в сверхкритическом состоянии с отдаленных месторождений И. Розин, ТюмГУ
4694	Новые подходы к проектированию обустройства шельфовых месторождений С. Матушов, Н. Багдасарян, Газпромнефть НТЦ
4702	Новый подход к проектированию инфраструктуры месторождения на основе проведения многопараметрической оптимизации А. Казаков, А. Ерофеев, Б. Васекин, Д. Филиппов, И. Буркин, Страта Солюшенс; А. Попов, А. Аксёнова, ФизтехГео
5306	Комплексные решения по оптимизации затрат на базовом фонде нефтегазодобывающей компании, прирост экономической эффективности добычи нефти (на примере ООО «Газпромнефть-Хантос») А. Нигматуллина, СПБПУ
4736	Поиск экономически эффективных способов использования ПНГ на проекте "Тоledo". Моделирование и оптимизация технологии GTL в ПО Aspen Hysys В. Захаров, А. Блябляс, Газпромнефть НТЦ
5244	Автоматизация концептуального проектирования обустройства нефтегазового актива на ранних этапах А. Гроо, А. Муллин, Б. Мурашов, С. Комбаров Газпромнефть НТЦ

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Техническая сессия "Цифровые технологии для нефтегазовой отрасли"

Статья №	Название / Авторы
5232	Результаты внедрения платформы цифрового месторождения для шельфового актива А. Сайфутдинов, К. Идрисов, Нефтьгазисследование
4710	Опыт разработки Low-code платформы для решения задач геолого-экономической оценки активов Е. Савчик, ТеДо; С. Идрисова, Газпром нефть
5250	Легко ли внедрить «Цифровое месторождение» на крупном низкопроницаемом месторождении Западной Сибири? И. Картавцева, А. Борисенко, К. Горидько, У. Саттаров, Р. Абдуллаев, А. Сернов, Газпромнефть-Хантос
5222	Опыт развертывания и применения платформы цифрового месторождения для активов Российских нефтегазодобывающих компаний Д. Васенин, П. Переверзев, Нефтьгазисследование
4574	Прогнозирование начальных извлекаемых запасов при помощи анализа временных рядов с применением машинного обучения Р. Асафов, М. Большаков, Газпромнефть НТЦ
4342	Экологичное бурение скважин с использованием интеллектуальной системы обработки высокочастотных данных со станций геолого-технологических измерений Н. Еремин, О. Чащина-Семенова, А. Черников, ИПНГ РАН; А. Архипов, РГУНГ им. И.М. Губкина
4524	Программное обеспечение для построения цифровых моделей нефтяных месторождений и оптимизация на их основе технологий добычи М. Персова, Ю. Соловейчик, Д. Вагин, Д. Киселев, Д. Леонович, Новосибирский государственный технический университет
5336	Опыт численного моделирования нетрадиционного трещиноватого карбонатного коллектора с использованием графических ускорителей Н. Шевко, Gazprom Neft Badra B.V.
5120	Геологоразведка: от экспертизы к статистике через Байесовские сети Ю. Симонов, И. Галушко, М. Карпенко, А. Щепетнов, И. Дмитриева, Е. Орлов, Р. Шарафетдинов, М. Кубанина, А. Семенихин, ТеДо; З. Бочкова, О. Осмоналиева, Газпром нефть
5124	Задача мониторинга резервуарного давления по измерениям в добывающей скважине: постановка и подход к решению на основе динамической инверсии Д. Миклашевский, И. Смирнов, И. Софронов, компания "Шлюмберге"
4724	Автоматизация процесса настройки и прогноза динамики продуктивности скважин с ГРП с использованием Python С. Дивнич, А. Поливах, Н. Кузманович, Н. Чикин, NTC NIS-NAFTAGAS d.o.o. Novi Sad; Е. Котлов, В. Искевич, Газпромнефть-Хантос
5286	Анализ новых методик оценки влияния вязкости на работу УЭЦН В. Петров, Н. Савинов, Г. Квитченко, И. Квитаченко, НВ-АСУпроект
5290	Оценка неопределенности и ценности информации, как инструмент планирования программы геологоразведочных работ Ю. Павельева, Е. Фофанова, О. Мельникова, А. Дидух, А. Татаркина, Газпромнефть НТЦ
4678	Автономная система для регистрации и передачи данных по GSM-каналу устьевых параметров фонтанных скважин Ю. Мельников, О. Лымарь, БелНИПИнефть

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Техническая сессия "Геологическое, гидродинамическое, интегрированное и геомеханическое моделирование"

Статья №	Название / Авторы
4666	Применение интегрированного моделирования и статистических методов для обеспечения оптимальной эксплуатации напорного нефтепровода Д. Жигалов, П. Абрамов, Р. Хайруллин, Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика; Н. Петухов, А. Боталов, Нефтьгазисследование
4620	Автоматизация процесса создания и адаптации моделей скважин на историю разработки ГKM. Аспекты практического применения Ф. Полковников, А. Смирнов, Е. Крючкова, НОВАТЭК НТЦ
5224	Опыт комплексного сервиса на базе интегрированной модели актива для стратегического управления разработкой группы месторождений А. Боталов, Н. Петухов, П. Марков, Нефтьгазисследование; О. Забродин, Д. Жигалов, Д. Ковязина, Н. Козырев, Д. Петров, Р. Хайруллин, Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика
4740	Комплексный подход при решении задач оперативного и стратегического управления разработкой месторождения на базе интегрированной модели Т. Кошкин, Т. Ахмедшин, Р. Гизатуллин, А. Мокрев, А. Максименко, О. Комарова, Э. Гадельшина, Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика; А. Борисенко, И. Картавцева, Газпромнефть-Хантос; П. Марков, А. Порошин, Н. Черепанов, Е. Силаев, Д. Нижельский, ПИТЦ "Геофизика"
5856	Модель трещиноватости как инструмент для выработки подходов к разработке нетрадиционных коллекторов И. Гейст, А. Исмаилова, ТННЦ
5226	Практическое применение вариационно-сеточного метода при построении моделей переходных зон Э. Торопов, ЛУКОЙЛ-Инжиниринг
4594	Трехмерная система разработки как метод повышения эффективности вовлечения трудноизвлекаемых запасов В. Ткачёв, О. Мустафаев, Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз; А. Глазырина, Ю. Березовский, Газпромнефть НТЦ
4738	Об особенностях использования метода материального баланса для оптимизации разработки нефтяных месторождений В. Сыртланов, Ю. Головатский, Технологии ОФС; Ю. Наумов, М. Федосеев, Д. Чикин Дмитрий, MOL
4708	Комплексный подход к локализации отложений вымской свиты на примере продуктивных пластов Ю7-9 К. Чучалина, Г. Казанцев А. Иванов, НОВАТЭК НТЦ
5228	Прогноз трещинной проницаемости карбонатных пластов на примере Варандейского и Торавейского месторождений республики Коми П. Лаптев, Э. Торопов, ЛУКОЙЛ-инжиниринг
4540	Новый интегральный подход к оценке отложений неорганических солей в призабойной зоне и их влияния на продуктивность скважин М. Стукан, Д. Руденко, В. Пискарев, В. Лаптев, Е. Иванов, А. Ребрикова, компания "Шлюмберже"; И. Сабанчин, О. Буторин, Иркутская нефтяная компания
5166	Внедрение технологии динамического 3D моделирования сложнопостроенных залежей с калибровкой на результаты межскважинных исследований И. Фархутдинов, Е. Андаева, А. Лутфуллин, Татнефть; Л. Зинуров, Д. Гуляев, Р. Мингараев, В. Кричевский, Софойл
5198	Создание геологической модели и решение прикладных задач для объектов с пликативным строением ВНК И. Щетинин, Р. Фахртдинов, И. Евдокимов, И. Шрубковский, Г. Саркисов, PetroTrace

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Статья №	Название / Авторы
5278	Опыт оптимизации элемента разработки низкопроницаемой нефтяной оторочки системой добывающих и нагнетательных горизонтальных скважин с МГРП на основе гидродинамического моделирования А. Липлянин, В. Сыртланов, А. Грязнов, Т. Крючкова, Технологии ОФС; А. Бяков, А. Сеньков, ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть
5280	Особенности методики моделирования МГРП на скважинах газоконденсатного месторождения X К. Присмотров, А. Варавва, Я. Воронинская, Газпромнефть НТЦ
5282	Методология сравнения инструментов прокси-моделирования пласта для нефтегазоконденсатного месторождения в условиях импортозамещения П. Марков, А. Боталов, Д. Нижельский, М. Расторгуев, Нефтьгазисследование; Д. Воробьев, Газпромнефть-Ямал; Э. Гадельшина, Д. Ковязина, Газпромнефть-ННГГФ; В. Косяков, ООО «Симпл Моделс Синерджи»
5386	Создание гидродинамической модели сложнопостроенной карбонатной залежи М. Тонконогова, Е. Фролова, А. Хабибуллина, ЛУКОЙЛ-Инжиниринг
4624	Типизация залежей углеводородов кристаллического фундамента М. Тугарова, НОЦ "Газпромнефть - НГУ"
4450	Интегрированная модель "пласт - скважина - поверхность" - опыт создания и использования для проектирования разработки газоконденсатного месторождения Н. Виниченко, П. Зозуля, Г. Саркисов, PetroTrace; А. Апостолов, С. Чубаров, АО "СН Инвест"



Развитие и применение искусственного интеллекта в энергетике является одной из важных тем Российской Отраслевой Энергетической Конференции (РОЭК). Мы уверены, что использование современных технологий машинного обучения и анализа данных в энергетической отрасли поможет повысить эффективность и устойчивость отрасли, а также снизить негативное влияние на окружающую среду.

Арсений Груздев, ТеДо

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Техническая сессия "Геомеханика"

Статья №	Название / Авторы
4254	4D геомеханическое моделирование разрушения покрывки для учета теплотерь и оптимизации добычи высоковязкой нефти Р. Меликов, Е. Корельский, Д. Мыльников, А. Норкина, Ю. Петраков, Геонафт; Я. Симаков, А. Волик, ВНИИнефть
4670	Использование геомеханики для оптимизации процесса бурения скважин и разработки месторождений в Ямальском регионе Е. Корельский, А. Зиновьев, С. Коротков, НОВАТЭК НТЦ; А. Рассказов, Ямал СПГ
4680	Метод оценки горизонтальных деформаций для повышения точности определения тектонического режима А. Плаксин, А. Татаурова, ПетроГМ
4732	Анализ результатов утечки жидкости в пласт на примере месторождений Припятского прогиба Р. Гутман, А. Жуковский, Белоруснефть
4256	Комплексный подход при построении и калибровке 4D геомеханической модели для планирования бурения через истощенные пласты и зоны АВПД А. Красников, Р. Меликов, В. Фролов, Г. Сардаров, А. Норкина, Ю. Петраков, Геонафт
4764	Комплексное геомеханическое моделирование объектов АО "Сибнефтегаз" для целей оптимизации бурения, эксплуатации скважин и разработки месторождений М. Субботин, В. Павлов, Д. Королев, ТННЦ; А. Манторов, Сибнефтегаз
5218	Систематизация результатов 1D геомеханического моделирования для унификации дизайнов ГРП на объектах АО «РН-Няганьнефтегаз» М. Самойлов, К. Лоскутов, РН - ЦЭПИТР; Б. Недомовный, В. Павлов, ТННЦ
5308	3D нейросеть и 7 лет успешной работы высокоточной геолого-геомеханической модели в Арктике Н. Смирнов, В. Рейес, ПетроГМ

Техническая сессия "Исследование кернового материала"

Статья №	Название / Авторы
4346	Комплексные методические подходы к исследованию кернового материала нетрадиционных пород-коллекторов с целью определения перспектив нефтегазоносности и дальнейшего их освоения на территории Республики Беларусь А. Ерошенко, Е. Калейчик, П. Повжик, А. Кудряшов, Белоруснефть
4464	Использование алгоритмов машинного зрения для выделения тонкослоистых коллекторов по фотографиям керна и данным ГИС В. Абашкин, И. Селезнев, А. Чертова, Д. Макиенко, Г. Коссов, Московский НИИЦ ООО «Технологическая компания Шлюмберже»; М. Лаврентьев, Разведка и Разработка Месторождений ООО «Технологическая компания Шлюмберже»; А. Снохин, О. Ибрагимов, Кынско-Часельское нефтегаз
4676	Особенности проведения керновых исследований по СКО низкопроницаемых карбонатных пород В. Стародубов, Р. Непоп, ПетроГМ
4512	Интерпретация данных ЯМР-исследований в комплексе лабораторных работ по изучению керна сложнопостроенных коллекторов А. Разницын, Г. Исаева, К. Дементьева, Филиал ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ПермНИПИнефть" в г. Перми

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Статья №	Название / Авторы
5254	Возможности аддитивных технологий для создания копий образцов керна А. Кочнев, А. Осколков, С. Кривошеков, ПНИПУ
5312	Анализ структуры и характеристик слабопроницаемых песчаников методом решеток Больцмана А. Ольхин, Сколтех; А. Вишняков, Институт химии растворов им. Г.А. Крестова
4554	Применение цифрового анализа керна при скрининге методов увеличения нефтеотдачи для коллекторов Восточно-Мессояхского месторождения Д. Коробков, А. Ребрикова, Н. Евсеев, И. Варфоломеев, М. Ярышев, М. Стукан, Шлюмберже; Р. Васильев, А. Гудз, А. Подкорытов, Мессояханефтегаз
4632	Особенности исследования прочностных свойств керна при разных насыщениях: методики, опыт, результаты А. Харыбин, А. Кудымов, В. Павлов, М. Субботин, ТННЦ
4662	ИК-микроскопия в исследовании органического вещества нефтяных сланцев Ю. Петрова, Н. Таныкова, СурГУ; М. Спасенных, Е. Козлова, Е. Леушина, Сколтех
4404	Интеграция склерометрических и дюрометрических способов испытаний керна со стандартными методиками исследований горных пород И. Степанкин, А. Халецкий, Р. Гутман, Д. Митюрин, БелНИПИнефть; Д. Сердюков, Речицанефть; В. Ткачев, Н. Бочаров, ГГТУ им. П.О. Сухого
4684	За пределами ГОСТов - особенности проведения керновых исследований в глинистых отложениях Р. Непоп, Д. Тазьба, Д. Горносталев, ПетроГМ
4718	Разработка методики старения карбонатной породы раствором карбоновых кислот Е. Токарева, В. Вахмистров, ВНИИнефть; Г. Сансиев, Зарубежнефть



Для меня участие в РОЭК — это возможность обмена опытом с коллегами в условиях, когда информация имеет супер критичную значимость, когда развитие технологий уже очевидно должно перейти от драйверов сервисных компаний до этого момента к добывающим компаниям, их научным центрам или региональными российским сервисным компаниям. Взаимодействие с лидерами таких компаний лицом к лицу позволит получить идеи, направления для разработки и развития новых направлений и задач, которые не доступны в силу текущих ограничений. Докладчики, которые в текущий момент готовы выступать со своими тематиками позволяют приобретать уникальный опыт работы в новых критически важных условиях, когда потеря времени для работы со сложными запасами, инновационными технологиями является значимой и будет оказывать влияние на рынок на десятилетия вперед. Ведь если сейчас не заниматься развитием технологий, то наибольший провал по ним будет ощутимым через 3-5 лет. Буду рад всех видеть!

Валерий Павлов, Эксперт

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Техническая сессия "Геология и геофизика месторождения"

Статья №	Название / Авторы
4422	Секвенс-стратиграфическая модель как современный инструмент интерпретации сейсмических данных на примере клиноформного комплекса севера Западной Сибири Е. Потапова, НОВАТЭК НТЦ
4526	Нестандартная методика при моделировании эффективных толщин при оценке юрских континентальных отложений Д. Розмаитый, А. Иванова, PetroTrace
4348	Создание региональной концептуальной литолого-седиментологической модели на примере нефтеперспективных нижнефаменских отложений в пределах слабо разбуренной территории Южного структурного района Припятского прогиба на основе комплексных исследований ретро-данных В. Даниленко, А. Ерошенко, П. Повжик, А. Грудинин, Белоруснефть
4424	Комплексный подход к построению концептуальной геологической модели прибрежно-континентальных отложений Е. Потапова, А. Чернов, НОВАТЭК НТЦ
4534	Опыт масштабирования сейсмогеологических моделей для решения локальных задач для месторождений на поздней стадии разработки А. Королев, А. Павленко, Д. Царьков, Д. Перевалов, А. Мурычев, С. Бекман, PetroTrace
4544	Тектоно-седиментационный подход как основа для детализации геологического строения сложнопостроенных объектов Республики Сербии Е. Милей, НИС НТЦ; С. Бембель, ТюмГУ; Р. Ахметзянов, НТЦ НИС-Нафтагас
4696	Прогноз распространения ФЕС глубоководных конусов выноса, основанный на физике гравитационных процессов М. Осипова, НОВАТЭК НТЦ
5154	Перспективы добычи нефти на Братском газоконденсатном месторождении В. Ванин, С. Урядов, ТННЦ
4562	Генезис суперколлектора пласта АВ1(3) месторождения №1 Западной Сибири и проблематика его прогнозирования Я. Жукова, М. Болденкова, А. Клинова, С. Зуев, Ю. Батыров, PetroTrace
4698	Комплексный подход к выделению перспективных объектов в ачимовской толще на примере Гыданского участка недр Р. Баженов, А. Потапова, Р. Шакиров, НОВАТЭК НТЦ
5546	Оценка перспектив извлекаемого битума в залежах осинского продуктивного горизонта Восточной Сибири Е. Губина, О. Винокурова, Р. Перевозчиков, Ю. Шелковникова, РН-КрасноярскНИПИнефть

Техническая сессия "Промышленная безопасность, охрана труда и окружающей среды"

Статья №	Название / Авторы
4570	Эффективные и безопасные практические решения для работы с буровым отходами в Арктической зоне А. Казакова, А. Сафин, П. Халиков, Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз
4618	Опыт планирования мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти на промысловых трубопроводах в условиях Крайнего Севера Н. Сабуров, А. Писаренко, НК «Роснефть» - НТЦ

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Техническая сессия "Промысловая геофизика"

Статья №	Название / Авторы
4446	Решение задач по геонавигации с применением картографа границ на примере объектов ПАО «НОВАТЭК» Д. Назипов, П. Шпаков, НОВАТЭК НТЦ
4510	Опыт применения наземного микросейсмического мониторинга ГРП на месторождениях Припятского прогиба Т. Климов, А. Конюшенко, В. Грабченков, А. Марковский, Т. Климов, БелНИПИнефть
4746	Автоматизированное выделение информативной составляющей зашумленных скважинных данных путем нахождения квазипериодической компоненты и точек разладки Д. Миклашевский, Ю. Анкипович, И. Софронов, компания "Шлюмберже"
4448	Оперативная петрофизическая интерпретация в режиме 24/7 – актуальная задача современной службы геонавигации П. Гаврилов, НОВАТЭК НТЦ
4850	Новая технология количественной диагностики состояния скважин и пластов методом активной термометрии Ф. Давлетшин, Р. Валиуллин, Р. Шарафутдинов, А. Рамазанов, Р. Акчуринов, Д. Космылин, М. Гаязов, Уфимский университет науки и технологий
5366	Сравнение технологий профилирования притока в добывающих горизонтальных скважинах для карбонатных пластов на примере Куюмбинского месторождения В. Капустин, Славнефть-Красноярскнефтегаз; М. Нухаев, СФУ; И. Никишин, В. Кабанов, К. Величко, Планима Трассерс
4480	Оценка ФЕС по данным ГТИ в процессе геонавигации при бурении горизонтальных скважин К. Забоев, В. Гимазов, НОВАТЭК НТЦ

Техническая сессия "Интенсификация добычи и ГРП для месторождений УВ"

Статья №	Название / Авторы
4454	Повторный МГРП на горизонтальных скважинах в условиях ультранизкопроницаемых коллекторов К. Мироненко, О. Войтехин, БелНИПИнефть
4582	Построение эффективной модели гидроразрыва пласта и кислотной обработки призабойной зоны в трещиноватых карбонатных коллекторах А. Пещеренко, М. Анисимов, Шлюмберже
4668	Повышение эффективности обработки призабойной зоны карбонатного низкопроницаемого НРНТ пласта Р. Непол, В. Стародубов, ПетроГМ
4568	Опыт снижения концентрации биополимерного гелеобразователя при проведении ГРП М. Казак, К. Мироненко, Т. Гилязитдинов, А. Валенков, БелНИПИнефть
5276	Опыт применения термокислотных обработок на низкотемпературных доломитизированных карбонатных объектах Восточной Сибири Д. Вернигора, А. Буравцов, Д. Нуриев, А. Белыш, О. Олендер, А. Кичигин, Газпром нефть
4704	Процесс моделирования кислотной обработки с учётом физико-химических свойств компонент добавок и кислотности среды в терригенных коллекторах А. Казаков, М. Бутяев, П. Автомонов, Б. Васекин, Д. Филиппов, Страта Солюшенс; А. Мальцев, Газпромнефть НТЦ; Г. Щербаков, Газпромнефть-Технологические партнёрства; Р. Чуркин, ТПУ

ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА

Статья №	Название / Авторы
5220	Подготовка библиотеки геомеханических свойств для оптимизации дизайнов ГРП на объектах АО «Самотлорнефтегаз» М. Самойлов, А. Совраненко, РН-ЦЭПИТР; В. Морева, В. Кулешов, Н. Павлюков, ТННЦ
5180	Комплексный подход к освоению скважин с МГРП по технологии Plug&Perf М. Демкович, С. Ласица, В. Фролов, Речицанефть; К. Мироненко, БелНИПИнефть
5200	Геомеханика, свежий взгляд на дизайн/редизайн и ретроспективу ГРП М. Низаметдинова, Д. Тазьба, ПетроГМ
4706	Особенности моделирования трещин, вызванных заводнением И. Резников, Д. Чупраков, компания "Шлюмберже"
5274	Моделирование влияния гидравлических эффектов в трещинах ГРП на планирование гидродинамических исследований скважин и проектирование разработки Я. Воронинская, Д. Самоловов, А. Варавва, К. Присмотров, Газпромнефть НТЦ
4638	Мониторинг событий в скважине при гидроразрыве пласта посредством измерения устьевого давления с высокими параметрами дискретизации и квантования О. Лымарь, Ю. Мельников, БелНИПИнефть
4596	Анализ трений в НКТ по данным устьевого и забойного манометра Г. Макеев, РН-БашНИПИнефть
4688	Геомеханическое моделирование и дизайн ГРП для низкопроницаемых коллекторов на примере Эргинского ЛУ А. Садыков, Д. Ардисламов, С. Ерастов, А. Федоров, А. Гаязов, РН-БашНИПИнефть; С. Валеев, А. Еникеев, И. Сафин, РН-Юганскнефтегаз; А. Сергейчев, Н. Кутукова, Роснефть
4324	Технология повторного вскрытия пласта методом радиального бурения каналов А. Баширов, Перфобур; А. Рязанов, РИТЭК
4688	Многостадийная кислотная обработка призабойной зоны горизонтальных скважин с применением потокоотклоняющей технологии А. Братцев, РН-ЦЭПИТР; А. Горбунов, Н. Галлямов, И. Ахметзянов, РН-Няганьнефтегаз; М. Хаматгареев, СК «Максимум»

Мы видим, что свободный рынок доступа к технологиям в РФ в прошлом: зарубежные игроки уходят, технологии ограничиваются, а отечественные решения пока не способны покрыть все нужды рынка. Компании разобщены, и, действуя в одиночку, мы рискуем столкнуться с технологическим отставанием отрасли. Мы верим в то, что объединение усилий, совместная работа маленьких компаний и гигантов рынка, позволит преодолеть кризис. В России есть отличные наработки, которые в перспективе способны заменить ушедшие технологии и способствовать дальнейшему развитию. Поэтому Nedra Digital поддерживает мероприятия, которые дают возможность эффективного диалога, объединив участников отрасли под одной крышей. Такие площадки как РОЭК позволяют налаживать трёхсторонний диалог, обсуждать технологические партнёрства, знакомиться с ещё совсем маленькими и малоизвестными компаниями, которые, однако, уже готовы предложить своё уникальное решение. И как знать, может быть за ними будущее? А чтобы узнать надо участвовать.



Виталий Кузаков, Nedra Digital

РЕГИСТРАЦИЯ НА КОНФЕРЕНЦИЮ

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ
ПАРТНЁР



Регистрация на мероприятие обязательна для всех участников. Более подробная информация по регистрации доступна по ссылке: www.geomodel.ru/roek_registration_page.

Стоимость участия указана с НДС, 20%

ВИД УЧАСТИЯ	ОПЛАТА ДО МЕРОПРИЯТИЯ	ПОСТОПЛАТА
Докладчик/ Член программного комитета	42 000	52 500
Автор (не докладчик)	45 600	57 000
Участие в 3х днях конференции	61 200	76 500
Студент/ аспирант (дневное отделение)	28 800	36 000

Как зарегистрироваться

Заполните онлайн форму регистрации на сайте конференции www.geomodel.ru/roek_registration_page. В течение 5 рабочих дней с вами свяжется представитель Геомодель для согласования условий участия. По всем вопросам, пожалуйста, обращайтесь по адресу registration@geomodel.ru



ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ УЧАСТНИКОВ

Условия участия

- Для доступа на мероприятие необходимо оплатить взнос заранее либо на месте проведения
- При пост-оплатных расчетах необходимо до мероприятия заключить договор или подготовить гарантийное письмо.
- Убедительно просим вас подавать заявки заблаговременно, с учётом времени, необходимого для согласования и утверждения соответствующих документов в вашей компании.
- Для применения льготной стоимости участия необходимо предоставить документ, подтверждающий статус студента/аспиранта.
- При замене участника оплачивается административный взнос в размере 3000 (трех тысяч) рублей включая НДС.

Место проведения

Российская отраслевая энергетическая конференция пройдет в **бизнес-пространстве "Ладога" ЦМТ**.

Адрес: 123610, Москва, Краснопресненская наб., д.12, подъезд №7, 2 и 4 этажи

м. "Улица 1905 года", м. "Выставочная"/ "Деловой центр"



Как добраться из аэропорта

В Москве находятся три международных аэропорта:

- Шереметьево: аэропорт расположен на севере Москвы, поездка на такси до ЦМТ займет около 1 часа.
- Домодедово: аэропорт находится в 22 километрах к югу от Москвы, добраться Вы сможете приблизительно за 1,5 часа.
- Внуково: аэропорт расположен в 10 километрах к юго-западу от Москвы, такси доставит Вас до ЦМТ приблизительно за 1 час.

Обратите внимание: время поездки на машине из аэропорта до ЦМТ и обратно может сильно отличаться из-за сложной ситуации на дорогах. Мы рекомендуем Вам позаботиться о заказе трансфера и рассчитать время заблаговременно. Также из любого аэропорта и обратно Вы можете быстро и удобно добраться на поездах Аэроэкспресс: www.aeroexpress.ru



Конгресс-центр находится в пешей доступности от ст.м. Улица 1905 года, м. Выставочная/Деловой центр. Метро «Улица 1905 года» (выход к ул. Красная Пресня). Автобус № С321 от метро «Улица 1905 года» (заезжает на территорию ЦМТ).

Путь пешком занимает около 20 минут (примерно 1 км): следует идти вниз по улице 1905 года по направлению к Краснопресненской набережной до комплекса зданий Центра международной торговли.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ УЧАСТНИКОВ

Проживание

Специальные цены на размещение участников на время проведения РОЭК предусмотрены в **отеле Плаза Гарден**, входящим в комплекс ЦМТ. Цены действуют при бронировании отеля **до 3 сентября 2023г.** Для бронирования номера необходимо заполнить форму и направить ее напрямую по адресу reservations@plazagarden.ru.

Стоимость размещения в сутки:

- 8 000 руб. - Стандартный номер (одноместное размещение)
- 9 100 руб. - Стандартный номер (двухместное размещение)
- 10 000 руб. - Клубный номер "Премиум" (одноместное/двухместное размещение)

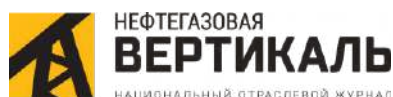
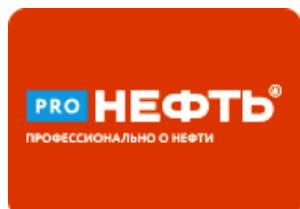
Цены указаны с НДС 20%, завтрак включён в стоимость проживания.



Очень важным аспектом отраслевой деятельности для меня является обмен опытом между профессионалами. В рамках РОЭК всегда можно найти для себя ответы на вопросы – куда движутся коллеги и конкуренты, чего достигли за прошедший год, какие технологии смогли применить и с какими трудностями столкнулись. В такие сложные времена считаю важным сохранить традицию и продолжить совместное развитие нефтегазовых активов, продолжить вовлечение молодых профессионалов в поток неординарных задач для усиления конкурентных преимуществ и эффективности работы нашей отрасли. Любые проблемы – это в первую очередь возможности. И лучшей площадки для раскрытия этих возможностей, чем РОЭК, сегодня представить сложно.

Станислав Бучинский, Эксперт

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПАРТНЁРЫ





Контакты

Мария Березинская, менеджер конференции

T: +7 926 578 50 30

E: mba@geomodel.ru

Ульяна Дмитриева, менеджер конференции

T: + 7 915 221 64 94

E: uda@geomodel.ru



РОЭК

ЛЮДИ. ТЕХНОЛОГИИ. ЗНАНИЯ