ИТОГИ XXXII НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКОЙ КОНФЕРЕНЦИИ им. ЛАПТЕВА В.В. «НОВАЯ ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИИ ДЛЯ ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫХ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ»

В Уфе 27 мая 2026 г. в SHERATONPLAZA Ufa Congress Hotel прошла XXXII научно-практическая конференция им. Лаптева В.В. «Новая техника и технологии для трудноизвлекаемых запасов углеводородов». Конференция проходила в рамках Российского Нефтегазохимического Форума и XXXIV международной выставки «Газ. Нефть. Технологии-2026».

Организаторами традиционной уфимской конференции выступили Межрегиональная общественная организация Евро-Азиатское Геофизическое Общество (МОО ЕАГО) и Союз нефтегазопромышленников России.

Конференция проходила при поддержке: Министерства энергетики России, Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан, Торгово-Промышленной палаты Республики Башкортостан, Международной Ассоциации научно-технического и делового сотрудничества по геофизическим исследованиям и разработкам в скважинах (Ассоциация «АИС»), Института проблем нефти и газа, РАН г. Москва

Информационные партнеры: научно-технический вестник АИС «Каротажник», журналы МОО ЕАГО «Геофизика» и «Геофизический вестник», научно-технический журнал «Нефть.Газ.Новации», научно-практический журнал «Время колтюбинга», аналитический журнал «Нефтегазовая вертикаль», информационно-технический журнал «Сфера Нефтегаз», научно-технический журнал «Экспозиция Нефть Газ», ООО «СтартНефтьГаз», журналы: «Нефтяное хозяйство», «Газовая промышленность», «Территория Нефтегаз», «Коррозия Территории Нефтегаз».

Всего участвовало более 200 специалистов из 98 компаний России, Белоруссии и Казахстана. Среди участников конференции 17% представляли нефтегазовые компании, 40% независимые сервисные компании и 43% компании геофизического приборостроения, науки и ВУЗов.

Повышенная активность представителей сервиса, приборостроения и науки традиционна для уфимских конференций, ориентированных на повышение конкурентоспособности, инновационное развитие и модернизацию геофизического комплекса Российской Федерации. Приветствие участникам и организаторам конференции направил президент Союза нефтегазопромышленников России Геннадий Иосифович Шмаль.

Геофизические сервисные и приборостроительные компании были представлены специалистами ПАО «Роснефть», Группы компаний ВНИИГИС, ТОО «ООО «ТНГ-АлГИС», АО «Башвзрывтехнологии», АО «Башнефтегеофизика», АО НПФ «Геофизика», ООО «Газпром недра», ООО «Инженерно-технологический сервис», АО «Взрывгеосервис», АО «Северная геофизическая экспедиция», АО «ПГО «Тюменьпромгеофизика», ООО «ПИТЦ Геофизика», ООО «Лукойл-Инжиниринг», ООО «Лукойл-Пермь», АО НПФ «Эликом», ООО «ОйлГИС», АО «ТОЭЗГО», ООО «НовТек Новые технологии», ГУП ЦМИ «УралГео», ООО «Промперфоратор», ПАО «Пермнефтегеофизика», Группа ФИД , и др.

Академическая, корпоративная и университетская наука были представлены Институтом проблем нефти и газа РАН, ООО "РН-БашНИПИнефть" корпорации Роснефть, АО НПП ВНИИГИС, Уфимским университетом науки и технологий, Уфимским ГНТУ.

Стартом для открытия конференции послужило награждение Медалью имени В.В. Лаптева «За достижения в промысловой геофизике»: Волощука Владимира Павловича – директора ООО ПКФ «Геотех», г. Нефтекамск и Утопленникова Владимира Константиновича – старшего научного сотрудника ресурсной базы нефтегазового комплекса «Институт проблем нефти и газа», РАН г. Москва.

Пленарное заседание «*Цифровая трансформация и инновационное развитие геофизического комплекса России*» началось с приветственного слова президента Союза нефтегазопромышленников России Г.И. Шмаля. Он выделил основные проблемы освоения отечественных месторождений с трудноизвлекаемыми запасами нефти и газа (ТРИЗ), для решения которых необходимо участие законодателей.

Председатель Башкирского отделения ЕАГО, профессор УГНТУ В.М. Лобанков рассказал об инновационных технологиях прямых скважинных измерений геофизической аппаратурой с использование калибровочно-поправочных функций, построенных на основе новых эталонов заданной типовой структуры, воспроизводящих параметры скважины, зоны проникновения и пласта. Он отметил общие закономерности учета влияния соседних структурных зон при выполнении скважинных измерений.

В.К. Утопленников (ИПНГ РАН, г. Москва) представил инновационные технологии поисков и разведки залежей нефти в Западном Башкортостане. Он показал, что при неоднородных коллекторских свойствах пластов возможна рентабельная нефтедобыча при комплексном адаптивном управлении разработкой. Сочетание детальной геолого-геофизической модели, обоснованного проектирования сетки скважин и селективные мероприятия по интенсификации добычи позволяют минимизировать потери.

А.А. Волощук рассказал о предприятии «ПКФ «Геотех» по выпуску приборов для геофизических исследований во время эксплуатации нефтяных и газовых месторождений. Внимание было уделено новому комплексному прибору «ГЕО-8» с 24-мя измерительными каналами. Особый интерес вызвал нерадиоактивный вибрационный плотномер-вискозиметр ГЕО-ПЛК на основе эффекта присоединенных масс, имеющий существенные преимущества по сравнению со скважинными гамма-гамма-плотномерами.

Емельянов А. В. (ООО «НПП Энергия», г. Тверь) рассказал о разработке, производстве и испытаниях новых модулей радиоактивного каротажа и роторной управляемой системы (РУС), выпускаемых ООО «НПП ЭНЕРГИЯ». Были представлены варианты интеграции разработанных модулей в компоновки других производителей, а также приведен сравнительный анализ качества скважин, пробуренных с использование ВЗД и с использованием РУС.

Перспективам развития гироскопической инклинометрии на основе MEMS-гироскопов посвящен доклад А.Р. Ардаширова (ООО «Смарт ГИС», г. Уфа). Представленный сравнительный анализ механического гироскопического инклинометра ИГН 73-100/80 и инклинометра SmartGiro показал преимущества новых приборов – повышение производительности скважинных измерений и снижение стоимости геофизических инклинометрических исследований.

О проблемах применения вербального интерфейса с использованием искусственного интеллекта в практику программного обеспечения ГИС сообщил Е.Б. Магадеев (ООО НПЦ

«ГеоТЭК», г. Уфа). Автор отметил, что в программном комплексе «Прайм» осуществляется постепенный переход от графического интерфейса к гибридному интерфейсу. Благодаря этому становится возможным делегировать ряд комплексных задач интерпретации ГИС искусственному интеллекту посредством вербального интерфейса.

Об инновационном оборудовании для колтюбинга и гидроразрыва пласта рассказала Е.В. Новак (Группа ФИД, г. Минск). О продукции «Тюменского опытно-экспериментального завода геофизического приборостроения» сообщил Р.Д. Гамаритов (АО «ТОЭЗГП», г. Тюмень). Новые разработки в области ГТИ и газового каротажа представил М.Г. Лугуманов (ООО «Геотехсервис», г. Уфа). Новый дегазатор постоянного объема (ДПО) позволяет осуществлять подогрев промывочной жидкости до заданной температуры и (непрерывно или циклически) подавать заданный объем в дегазационную камеру. Предусмотрена обогреваемая воздушная линия с панелью управления «Базальт-2» для подачи газа в хроматограф.

На секции № 1 «Новая техника и технологии ГИС для открытого ствола и обсаженных скважин» прозвучали 6 докладов о новых разработках для геофизического сервиса.

В докладе «Новые аспекты информативности двухзондового нейтронного каротажа» (Н.Г. Лобода, В.А. Велижанин, ООО «НПП Энергия», г. Тверь) показаны возможности аппаратуры НК для измерений расстояний от корпуса зонда до стенки скважины, а также диаметра скважины. Отмечены ограничения такой методики по сравнению с данными по ГГК-П и акустическим каверномером.

Широкий обзор отечественных и зарубежных роторно-управляемых систем (РУС) бурения представлен в докладе независимого эксперта Д.Р. Шакурова. Показаны 4 уровня автоматизации бурения – от частичной автоматизации до полной автоматизации (без участия человека). Отмечено, что российские РУС переходят на уровень самостоятельного поддержания траектории скважины по геологической цели. Перед спуском в систему загружается план скважины, и забойный контроллер поддерживает бурение по заданной траектории. Оператор вмешивается только при изменении геологической обстановки.

Живой интерес вызвал доклад Д.И. Киргизова (Институт ТатНИПИнефть ПАО «Татнефть», г. Бугульма) о методах и средствах определения герметичности обсадных колонн путем установки пакеров с использованием управляемого электропривода на кабеле. Выполняют многократную переустановку пакера с опрессовкой и измерением давления под пакером и над пакером. Показаны преимущества инновационной технологии по сравнению с технологией на основе НКТ.

Коррекции влияния спиралевидных неровностей стенки скважины на показания аппаратуры плотностного ГГК в процессе бурения посвящен доклад В.Ю. Цветковой (ООО «НПП Энергия», г. Тверь). Использован метод увязки зондов с последующей фильтрацией данных, что позволило снизить дифференциацию кривой плотности и улучшить качество имиджа плотности.

В докладе Е.Р. Маркешина «Новые вызовы - новые возможности» (ООО «Новтек Новые Технологии », г. Уфа) представлены различные варианты поставки отдельных частей, узлов и блоков для ремонта ранее поставленной техники (каротажных станций, подъемников и др.).

На секции «Цифровое моделирование месторождений, метрология, интерпретация ГИС» в докладе С.Р. Баязитова «Влияние геофизического сообщества на развитие программных средств интерпретации ГИС» (ООО НПЦ "ГеоТЭК", г. Уфа) сказано о связи производителей ПО «Прайм» с его потребителями, что позволяет развивать функциональные возможности, показатели точности и удобство пользования ПО.

О разработке универсальной системы оценки качества данных в процессе бурения горизонтальных скважин сообщила А.П. Горбачева (ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», г. Пермь). Отсутствие стандартов на методики скважинных измерений, включая порядок введения поправок, приводит к тому, что каждая подрядная организация сочиняет собственные методики измерений и

оценивает качество ГИС по-своему. Предлагается использовать опыт ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг».

В.К. Утопленников, А.В. Ершов (Институт проблем нефти и газа РАН, г. Москва) рассказали о геологии, типизации залежей и технологии освоения нижнепермских нефтегазоносных отложений Башкортостана. Отмечено, что выделение и учет субширотной и субмеридиальной зональности, крупных разломов и флюидоупоров позволяют формировать модели залежей и оптимизировать поисково-разведочные стратегии, повысить точность прогноза и эффективность освоения сложных нефтегазоносных систем. Дана комплексная оценка перспектив нефтегазоносности пермских и триасовых отложений Восточно-Колгуевского района, рассмотрены зоны нефтегазонакопления и локальные ловушки.

Доклад Ф.Ф. Амекачевой «Повышение качества интерпретации специальных методов ГИС на месторождениях Республики Башкортостан за счет снижения неопределенности оценки петрофизических параметров» (Филиал ООО «РН-ГИР» в г.Уфа - БашНИПИнефть) вызвал повышенный интерес в части интерпретации данных электрического микросканера (ЭМС), ядерно-магнитного каротажа (ЯМК) и кросс-дипольной акустики (КДА).

Кроме того, проведено заседание участников круглого стола «Новые концепции взаимодействия пользователей с ПО». Обсуждались актуальные проблемы ПО нефтепромысловой геофизики и новые концепции развития интерфейсов в связи с развитием искусственного интеллекта.

С материалами конференции и записью трансляции можно ознакомиться на сайте оператора конференции ООО «Новтек Бизнес» **www.novtekbusiness.com**.

Президент МОО ЕАГО
Пасечник М.П.