дайджест • 7

2018

НЕФТЕГАЗ

ЕЖЕМЕСЯЧНОЕ ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКОЕ ИЗДАНИЕ. СОВМЕСТНЫЙ ПРОЕКТ НАЦИОНАЛЬНОГО НЕФТЕГАЗОВОГО ФОРУМА И ВЫСТАВКИ «НЕФТЕГАЗ»

ИТОГИ ННФ И ВЫСТАВКИ НЕФТЕГАЗ-2018: ТЕХНОЛОГИИ И ИННОВАЦИИ

НОВАК
АЛЕКСАНДР ВАЛЕНТИНОВИЧ

Министр энергетики
Российской Федерации

Уважаемые коллеги!

От имени Министерства энергетики РФ приветствую вас на международной выставке «Нефтегаз-2018», которая уже четвертый год подряд проходит совместно с Национальным нефтегазовым форумом.

Объединение выставки и форума привело к созданию крупнейшей отраслевой демонстрационно-коммуникационной площадки. Она позволяет продемонстрировать новейшие технологические разработки и решения для нефтегазовой индустрии и топливно- энергетического комплекса в целом, всесторонне обсудить и найти оптимальные пути решения приоритетных задач отрасли. В их числе — импортозамещение в сфере добычи углеводородов, экспортный потенциал нефтегазохимической отрасли, цифровая трансформация, модернизация предприятий на основе инновационных и энергоэффективных технологий, повышение энергетической безопасности, привлечение новых инвестиций. От этого во многом будет зависеть технологическая независимость и дальнейшее всестороннее развитие России.

Уверен, что авторитетные эксперты, ведущие игроки рынка — участники выставки «Нефтегаз-2018» и Национального нефтегазового форума выскажут важные рекомендации, которые будут иметь практическое значение.

Желаю плодотворного общения и успешной результативной работы!

МАНТУРОВ
ДЕНИС ВАЛЕНТИНОВИЧ

Министр промышленности и торговли
Российской Федерации

Уважаемые друзья!

От имени Министерства промышленности и торговли РФ и от себя лично приветствую участников 18-й международной выставки «Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса» — «Нефтегаз-2018» и Национального нефтегазового форума.

Нефтегазовая отрасль играет важную роль в экономике нашей страны, в обеспечении энергетической безопасности, развитии научно-технического прогресса и формировании комфортных условий для жизни наших граждан.

«Нефтегаз» является масштабной площадкой для профессионального общения, обмена опытом, демонстрации новейших технологий и оборудования.

Важно отметить, что программа мероприятий традиционно направлена на продвижение отечественных технологий и оборудования, необходимых для повышения конкурентоспособности национальной нефтегазовой отрасли на международной арене.

Минпромторг России уделяет огромное внимание развитию отечественного топливно-энергетического комплекса и рассматривает международную выставку «Нефтегаз-2018» как важное отраслевое событие.

Совместное проведение выставки «Нефтегаз-2018» и Национального нефтегазового форума расширяет возможности для обмена мнениями и опытом, поиска ответов на стоящие перед отраслью вопросы.

Желаю всем участникам выставки и форума хорошего настроения, успешной и плодотворной работы!

Выставка «Нефтегаз-2018» и Национальный нефтегазовый форум — поддержка инновационного развития ТЭК России

В Москве, в Центральном выставочном комплексе «Экспоцентр», с большим успехом прошли 18-я международная выставка «Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса» — «Нефтегаз-2018» и Национальный нефтегазовый форум. В очередной раз подтверждено на практике, что совмещение масштабных выставочных мероприятий с обширной программой профессиональных дискуссий по важнейшим вопросам отраслевой повестки дня расширяет возможности и обеспечивает максимальный практический результат для участников.

«Объединение выставки и форума привело к созданию крупнейшей отраслевой демонстрационно-коммуникационной площадки. Она позволяет представить новейшие технологические разработки и решения для нефтегазовой индустрии и топливно-энергетического комплекса в целом, всесторонне обсудить и найти оптимальные пути решения приоритетных задач отрасли», — считает министр энергетики РФ Александр Новак.

«ОБЪЕДИНЕНИЕ ВЫСТАВКИ И ФОРУМА ПРИВЕЛО К СОЗДАНИЮ КРУПНЕЙШЕЙ ОТРАСЛЕВОЙ ДЕМОНСТРАЦИОННО-КОММУНИКАЦИОННОЙ ПЛОЩАДКИ. ОНА ПОЗВОЛЯЕТ ПРЕДСТАВИТЬ НОВЕЙШИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАЗРАБОТКИ И РЕШЕНИЯ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ИНДУСТРИИ И ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА В ЦЕЛОМ, ВСЕСТОРОННЕ ОБСУДИТЬ И НАЙТИ ОПТИМАЛЬНЫЕ ПУТИ РЕШЕНИЯ ПРИОРИТЕТНЫХ ЗАДАЧ ОТРАСЛИ», — СЧИТАЕТ МИНИСТР ЭНЕРГЕТИКИ РФ АЛЕКСАНДР НОВАК.

Выставка «Нефтегаз», являющаяся крупнейшей в России и странах Восточной Европы площадкой для делового общения специалистов нефтегазовой и смежных отраслей, проводилась с 16 по 19 апреля 2018 года. Она была организована АО «Экспоцентр» в партнерстве с немецкой выставочной компанией «Мессе Дюссельдорф ГмбХ» при поддержке Министерства энергетики РФ, Министерства промышленности и торговли РФ, Союза машиностроителей Германии (VDMA), под патронатом Торгово-промышленной палаты РФ.

Приветствуя участников выставки и форума, министр промышленности и торговли РФ Денис Мантуров, подчеркнул, что совместное проведение выставки «Нефтегаз-2018» и Национального нефтегазового форума расширяет возможности для обмена мнениями и опытом, поиска ответов на стоящие перед отраслью вопросы.

ПРИВЕТСТВУЯ УЧАСТНИКОВ ВЫСТАВКИ И ФОРУМА, МИНИСТР ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТОРГОВЛИ РФ ДЕНИС МАНТУРОВ, ПОДЧЕРКНУЛ, ЧТО СОВМЕСТНОЕ ПРОВЕДЕНИЕ ВЫСТАВКИ «НЕФТЕГАЗ-2018» И НАЦИОНАЛЬНОГО НЕФТЕГАЗОВОГО ФОРУМА РАСШИРЯЕТ ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ ОБМЕНА МНЕНИЯМИ И ОПЫТОМ, ПОИСКА ОТВЕТОВ НА СТОЯЩИЕ ПЕРЕД ОТРАСЛЬЮ ВОПРОСЫ.

«Важно отметить, что программа мероприятий традиционно направлена на продвижение отечественных технологий и оборудования, необходимых для повышения конкурентоспособности национальной нефтегазовой отрасли на международной арене», — подчеркнул министр.

В выставке «Нефтегаз-2018» приняли участие 552 ведущие компании из 27 стран мира. Самое современное оборудование и новейшие технологии на общей площади более 31 тыс. м^2 представили крупнейшие зарубежные и отечественные производители и поставщики газового и нефтяного оборудования, нефтяные корпорации и холдинги, нефтегазодобывающие и перерабатывающие предприятия, нефтесервисные и геологоразведочные компании, предприятия, занятые в бурении, поиске, разведке, добыче, строительстве, объектов газо- и нефтедобычи, газо- и нефтехимии.

Ключевые разделы были посвящены автоматизации, нефтегазохимии, новейшим разработкам сервисных и инжиниринговых транспортных компаний, ставшие предметом интереса широкого круга специалистов, традиционно посещающих выставку.

Россию на выставке представили 311 участников, среди которых такие лидеры нефтегазовой отрасли, как «АРТ-Оснастка», «Башнефтегеофизика», «Борхиммаш», «Концерн ВКО «Алмаз-Антей», «НТА-Пром», «Орелкомпрессормаш», «Татнефть», ТОТАЛ ВОСТОК, «Транснефть», Трубная металлургическая компания (ТМК), «Тяжпрессмаш», «Уралмаш НГО Холдинг», ЧТПЗ, «Эндресс+Хаузер» и другие.

Свои возможности продемонстрировали известные зарубежные концерны и компании мирового нефтегазового рынка: ABB, Bauer Kompressoren GmbH, Centrax Gas Turbines Ltd, JUMO GmbH & Co. KG, KANEX Krohne Anlagen Export GmbH, Kerui Group, MTU Friedrichshafen GmbH, National Oilwell Varco, R&B Industrial Supply Company, Rockwell Automation, SAMSON AG, The Green Day Inhaber Gerhard Michael Kreuder, VEGA Grieshaber KG, Weidmüller Interface GmbH & Co. KG, Yantai Jereh Petroleum Equipment& Technologies Co., Ltd., Yokogawa Electric Corporation и другие. Компании Германии, Китая и Чехии участвовали в выставке в формате национальных экспозиций.

На официальном открытии выставки «Нефтегаз-2018» участников приветствовали заместитель министра энергетики РФ Кирилл Молодцов, президент Торгово-промышленной палаты РФ Сергей Катырин, президент Российского союза химиков Виктор Иванов, исполнительный директор компании «Мессе Дюссельдорф ГмбХ» Эрхард Винкамп, генеральный директор «Экспоцентра» Сергей Беднов, представители отраслевых союзов и другие официальные лица.

«Выставка своими участниками подтверждает, что, несмотря на негативные внешние факторы, экономические связи с зарубежными коллегами и партнерами остаются практически на неизменном уровне. Восемьдесят процентов участников, в том числе и наших зарубежных коллег, — это те,

кто стабильно участвует в этой выставке. Они также стабильно участвуют в Национальном нефтегазовом форуме — важнейшей составной части всего мероприятия», — отметил глава ТПП России Сергей Катырин.

«Эта выставка стала самым главным местом встречи для всех, кто работает в данной отрасли, о чем свидетельствует большое количество компаний, представленных здесь в этом году. Радует и то, что все компании, приехавшие на эту выставку, искренне верят в продолжение и расширение существующих связей и дружеских отношений», — поделился впечатлениями исполнительный директор «Мессе Дюссельдорф ГмбХ» Эрхард Винкамп.

Национальных нефтегазовый форум проходил в «Экспоцентре» 17-18 апреля 2018 года. Уже традиционно двухдневная программа Форума фокусируется на актуальных для нефтегазовой отрасли вопросах перспективного развития. В 2018 году она включала в себя технологические конференции, форсайт-сессии, профессиональные круглые столы и практические семинары. Представители органов государственной власти, ведущих компаний нефтегазового сектора и смежных отраслей, общественных организаций, научных и экспертных центров обсуждали широкий круг тем. В том числе, анализ рынков, стратегические вопросы инновационного развития, состояние и перспективы отраслевого машиностроения, раскрытие потенциала импортозамещения, международное сотрудничество, создание инжиниринговых центров, кластеров и технопарков, экономические, экологические и экономические аспекты разработки залежей трудноизвлекаемых и нетрадиционных углеводородов, внутренние драйверы и экспортный потенциал нефтегазохимической отрасли.

В мероприятиях Национального нефтегазового форума приняли участие свыше 100 спикеров, свыше 1000 делегатов и 130 представителей ведущих средств массовой информации. На заседаниях ННФ выступили заместители министра энергетики России Кирилл Молодцов и Павел Сорокин, ответственные работники ряда федеральных министерств и ведомств, топ-менеджеры ведущих нефтегазовых и машиностроительных компаний, представители ключевых отечественных и зарубежных экспертных центров, общественные деятели.

В ВЫСТАВКЕ «НЕФТЕГАЗ-2018» ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ 552 ВЕДУЩИЕ КОМПАНИИ ИЗ 27 СТРАН МИРА. САМОЕ СОВРЕМЕННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ И НОВЕЙШИЕ ТЕХНОЛОГИИ НА ОБЩЕЙ ПЛОЩАДИ БОЛЕЕ 31 ТЫС. М^2 ПРЕДСТАВИЛИ КРУПНЕЙШИЕ ЗАРУБЕЖНЫЕ И ОТЕЧЕСТВЕННЫЕ ПРОИЗВОДИТЕЛИ.

Обращаясь к участникам Форума, президент Торгово-промышленной палаты РФ Сергей Катырин отметил, что современные реалии ставят перед отраслью новые, все более сложные задачи, на этом фоне растет привлекательность ННФ, который имеет устойчивую репутацию эффективной площадки для профессионального обсуждения и поиска оптимальных решений.

В свою очередь замминистра энергетики РФ Павел Сорокин, приветствуя участников Форума, подчеркнул, что репрезентативный состав участников позволяет изучать проблемы с разных точек зрения, вырабатывать комплексные рекомендации, к которым министерство намерено прислушиваться.

Первое пленарное заседание ННФ было посвящено обсуждению вопросов технологического развития нефтегазовой отрасли России в условиях цифровой трансформации мировой экономики. Участники этой сессии широкое обсудили особенности текущей ситуации и перспективы мировых энергетических рынков. Актуальные прогнозные оценки представил Боб Фриклунд (Bob Fryklund), вице-президент компании IHSMarkit. О потенциале американской нефтедобычи и влиянии этого фактора на будущее мировых энергетических рынков рассказал Яранд Ристад (Jarand Rystad), глава компании Rystad Energy. Большой интерес вызвал доклад представителя ОПЕК Бехруз Байкализаде (Behrooz Baikalizadeh), который дал высокую оценку роли России в стабилизации ситуации на мировом рынке нефти.

«ВЫСТАВКА СВОИМИ УЧАСТНИКАМИ ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО, НЕСМОТРЯ НА НЕГАТИВНЫЕ ВНЕШНИЕ ФАКТОРЫ, ЭКОНОМИЧЕСКИЕ СВЯЗИ С ЗАРУБЕЖНЫМИ КОЛЛЕГАМИ И ПАРТНЕРАМИ ОСТАЮТСЯ ПРАКТИЧЕСКИ НА НЕИЗМЕННОМ УРОВНЕ. ВОСЕМЬДЕСЯТ ПРОЦЕНТОВ УЧАСТНИКОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ И НАШИХ ЗАРУБЕЖНЫХ КОЛЛЕГ, — ЭТО ТЕ, КТО СТАБИЛЬНО УЧАСТВУЕТ В ЭТОЙ ВЫСТАВКЕ. ОНИ ТАКЖЕ СТАБИЛЬНО УЧАСТВУЮТ В НАЦИОНАЛЬНОМ НЕФТЕГАЗОВОМ ФОРУМЕ — ВАЖНЕЙШЕЙ СОСТАВНОЙ ЧАСТИ ВСЕГО МЕРОПРИЯТИЯ», — ОТМЕТИЛ ГЛАВА ТПП РОССИИ СЕРГЕЙ КАТЫРИН.

Татьяна Митрова, директор кого центра Энергетического центра бизнес-школы «Сколково» рассказала с трибуны Форума о современных тенденциях на энергетических рынках мира. О конкретных аспектах технологического прогресса в нефтегазовой отрасли, значении и возможностях цифровых технологий. О конкретных примерах работы в данном направлении рассказали представитель ПАО «Газпром нефть» Алексей Вашкевич, партнер EY Артем Козловский, партнер PWC Йорг Дорлер (Joerg Doerler), президент сегмента «Нефть и газ» Schneider Electric в мире Крис Дартнелл (Chris Dartnell).

Второе заседание Национального нефтегазового форума было посвящено обсуждению вопросов импортозамещения и локализации в нефтегазовой промышленности. С развернутым докладом выступил директор департамента станкостроения и инвестиционного машиностроения Минпромторга России Михаил Иванов. Руководитель Агентства по технологическому развитию Максим Шерейкин рассказал о проектах и возможностях этой относительно молодой организации в плане содействия российским предприятиям нефтегазового сектора во внедрении технологических решений мирового уровня с целью достижения конкурентоспособности отечественной продукции.

В МЕРОПРИЯТИЯХ НАЦИОНАЛЬНОГО НЕФТЕГАЗОВОГО ФОРУМА ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ СВЫШЕ 100 СПИКЕРОВ, СВЫШЕ 1000 ДЕЛЕГАТОВ И 130 ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ВЕДУЩИХ СРЕДСТВ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ.

О первом российском опыте реализации программ импортозамещения и дальнейших перспективах сообщили директор департамента технологического партнерства и импортозамещения ПАО «Газпром нефть» Сергей Архипов, директор департамента по закупкам и локализации ПАО «НОВАТЭК» Валерий Ретивов, директор по техническим продажам и продвижению продукции на внутреннем рынке ПАО «ТМК» Александр Медведев, директор КБ насосостроения ООО «НКМЗ-Групп» Владимир Кушнарев и представители ряда других российских компаний.

Представители зарубежных компаний поделились опытом локализации инновационных решений в российском нефтегазовом секторе. Этой тематике были посвящены доклады Бориса Муратова, заместителя генерального директора Schneider Electric в России и СНГ, Олега Жданеева, руководителя департамента по производству и разработке нефтегазового оборудования Schlumberger — Россия и Центральная Азия, а также ряда других топ-менеджеров иностранных компаний, накопивших успешный опыт размещения производств в России.

Заключительное заседание первого дня Национального нефтегазового форума было посвящено теме «Роботизация и искусственный интеллект в нефтегазовой и нефтегазохимической отраслях». Оно прошло в форме форсайт-сессии — круглого стола. Вел заседание Артем Козловский, партнер Oil & Gas Advisory Leader, EY.

Основными мероприятиями второго дня ННФ стали конференция «Разработка трудноизвлекаемых и нетрадиционных углеводородов. Освоение баженовской свиты: экономика и технологии», два круглых стола — «Драйверы внутреннего роста и экспортный потенциал нефтегазохимической промышленности России» и «Новые инструменты энергетических рынков в эпоху блокчейна», форсайт-сессия «Отраслевые кластеры, технопарки, инжиниринговые центры и особые экономические зоны: основные этапы трансфера технологий (наука — технологии — бизнес)».

Утреннее заседание круглого стола, посвященного поиску источников и движущих сил роста российской нефтепереработки и нефтегазохимии, провел заместитель министра энергетики РФ Кирилл Молодцов. Подводя итог обсуждению, он отметил, что высказанные специалистами наблюдения и предложения являются ценным материалом для дальнейшей совместной работы органов власти и бизнеса, направленной на развитие таких перспективных и привлекательных секторов отечественной экономики, как нефтепереработка и нефтегазохимия.

В ходе работы второго дня Национального нефтегазового форума-2018 заместитель Министра энергетики Российской Федерации Кирилл Молодцов выступил на пресс-конференции о подготовке 6-го Форума будущих лидеров Мирового нефтяного совета, который впервые пройдет в России с 23 по 28 июня 2019 года на площадке многофункционального международного студенческого комплекса «Горный» Санкт-Петербургского горного университета. Санкт-Петербург был единогласно выбран столицей Форума 2019 года по итогам заседания Мирового нефтяного совета (МНС) в июле 2017 года в Стамбуле (Турция).

ПРОГРАММА НАЦИОНАЛЬНОГО НЕФТЕГАЗОВОГО ФОРУМА 2018 ГОДА ЗАВЕРШИЛАСЬ СОВМЕСТНЫМ ЗАСЕДАНИЕМ СОВЕТА ВЕТЕРАНОВ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ И МОЛОДЕЖНОГО СОВЕТА НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ «НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОМПЛЕКС РОССИИ: НАСТОЯЩЕЕ И БУДУЩЕЕ — ВЗГЛЯД ВЕТЕРАНОВ И МОЛОДЕЖИ».

Конференция по ТРИЗ, которую провел председатель Союза нефтегазопромышленников России Генадий Шмаль, стала впечатляющим коллективным мозговым штурмом с участием ключевых российских специалистов. В обсуждении приняли участие замдиректора департамента Минэнерго РФ Андрей Терешок, зам. генерального директора — главный геолог ПАО «Татнефть» Раис Хисамов, гендиректор ФБУ «ГКЗ» Игорь Шпуров, профессор МГУ, академик РАЕН Юрий Ампилов, руководитель направления «Газ и Арктика» Энергетического центра бизнес-школы «Сколково» Роман Самсонов, завотделом поиска месторождений нефти и газа ВНИГНИ Михаил Скворцов, начальник департамента ООО «Газпромнефть НТЦ» Владислав Жуков, директор Московского нефтегазового центра EY Денис Борисов, директор департамента КПМГ в России и СНГ Павел Кондуков, директор IHSMarkit по консалтингу в России Максим Нечаев, директор Roxar CIS по стратегическому развитию Диана Шагипова, старший консультант VYGON Consulting Дарья Козлова и другие.

Форсайт-сессию по отраслевому блокчейну провела Наталья Порохова, руководитель группы исследований и прогнозирования Аналитического кредитного рейтингового агентства (АКРА). Последние разработки и аналитические данные представили старший научный сотрудник Institute for Strategy, Resilience & Security of University College London Крис Кук (Chris Cook), директор департамента операций на финансовых рынках ЦБ РФ Александр Каштуров, партнер, управляющий директор BCG Войтек Касена (Vojtech Kacena), заместитель начальника управления структурирования контрактов и ценообразования ООО «Газпром экспорт» Артем Аксенов, партнер, руководитель практики «Финтех» и IT АНО «Цифровая экономика» Алевтина Камелькова и другие.

НОВАЯ ВСТРЕЧА ВЕДУЩИХ ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ И СМЕЖНЫХ СЕКТОРОВ ЭКОНОМИКИ СОСТОЯТСЯ В «ЭКСПОЦЕНТРЕ» ЧЕРЕЗ ГОД. 19-Я МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА «НЕФТЕГАЗ-2019» БУДЕТ ПРОХОДИТЬ С 15 ПО 18 АПРЕЛЯ 2019 ГОДА, А НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ СОСТОИТСЯ 16-17 АПРЕЛЯ 2019 ГОДА.

Форсайт-сессия по стартапам и инновационным разработкам в нефтегазовой и химической отраслях была организована совместно с Фондом «Сколково». Обсуждался широкий круг вопросов, в том числе перспективы таких организационных форм поддержки инноваций, как отраслевой Центр компетенций «Импортозамещение в ТЭК», отраслевые кластеры, технопарки, инжиниринговые центры, экономические зоны.

Большой интерес вызвала проведенная на площадке ННФ презентация исследования Энергетического Центра бизнес-школы «Сколково» «Трансформирующийся глобальный рынок СПГ: как России не упустить окно возможностей». Наблюдениями и выводами с участниками Форума поделились директор Энергетического центра Татьяна Митрова и аналитик Энергетического центра Александр Собко.

Программа Национального нефтегазового форума 2018 года завершилась совместным заседанием Совета ветеранов нефтегазовой отрасли и Молодежного совета нефтегазовой отрасли «Нефтегазовый комплекс России: настоящее и будущее — взгляд ветеранов и молодежи».

Одновременно с «Нефтегаз-2018» и Национальным нефтегазовым форумом в «Экспоцентре» проходила 27-я международная выставка «Электрооборудование. Светотехника. Автоматизация зданий и сооружений» — «Электро-2018». Официальным открытием и пленарным заседанием стало проведение конференции «Интеллектуальная энергетика будущего: новый взгляд на технологии, меняющие мир». Такое соседство мероприятий способствовало расширению прямых контактов производителей нефтегазового и электрооборудования, добывающих и перерабатывающих углеводородное сырье компаний, развитию производственной кооперации предприятий ведущих отраслей экономики страны.

Новая встреча ведущих представителей нефтегазовой отрасли и смежных секторов экономики состоится в «Экспоцентре» через год. 19-я международная выставка «Нефтегаз-2019» будет проходить с 15 по 18 апреля 2019 года, а Национальный нефтегазовый форум состоится 16-17 апреля 2019 года. ■

СЕРГЕЙ ЯЦЕНЯ
Генеральный директор ННФ

Импортозамещение в конгрессно-выставочной деятельности: в интересах России, в интересах нефтегазовой отрасли

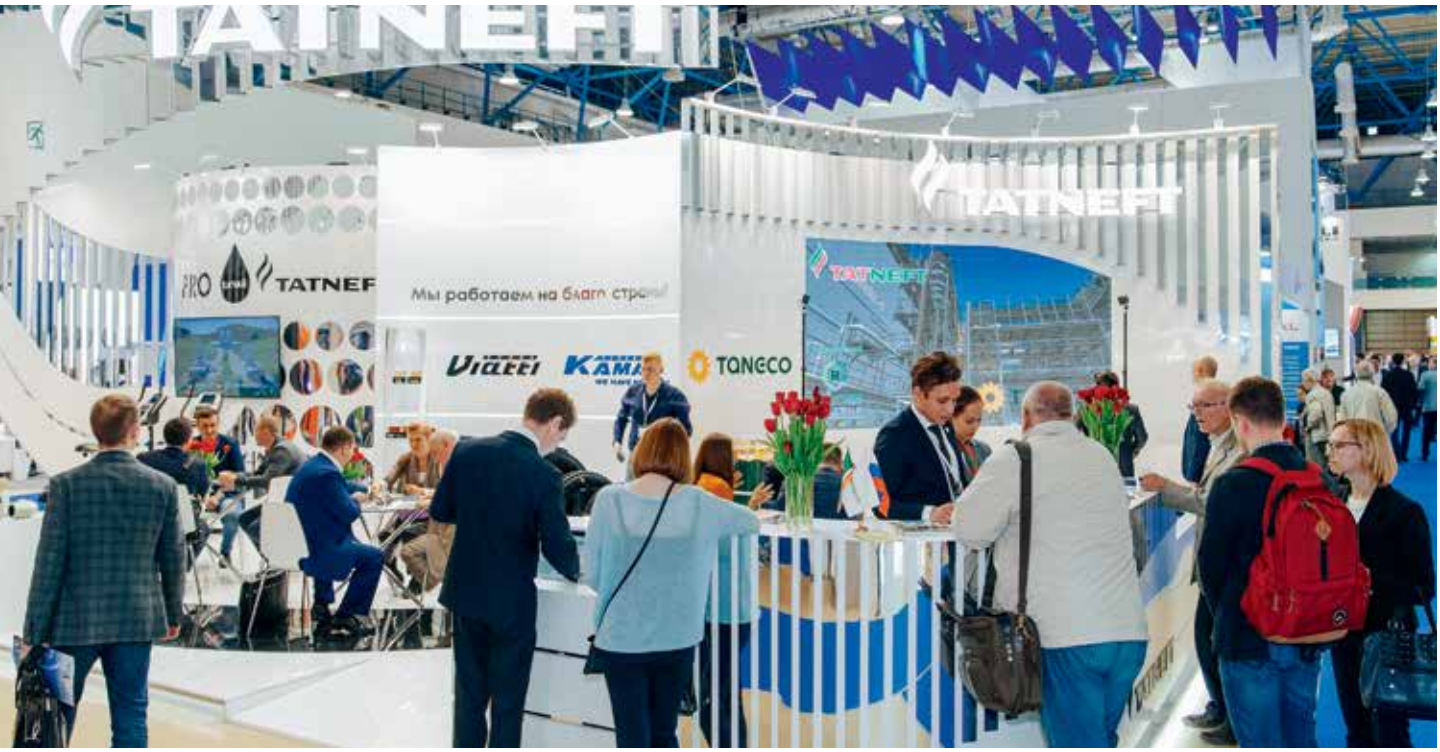
Нефтегазовый комплекс России традиционно отвечает не только за энергетическую безопасность, но и за финансовую стабильность в стране. Сейчас отрасль переживает времена диверсификации и структурных преобразований. Объективное ухудшение минерально-сырьевой базы требует внедрения инновационных технологий и расширения географии нефтегазодобычи. Причем в режиме максимальной коммерческой эффективности — экономия затрат сегодня уже не лозунг, а насущная необходимость.

В связи с этим возрастает роль информационного обмена. В условиях геополитической напряженности и санкционных ограничений, бизнесу — добывающим и перерабатывающим углеводородное сырье компаниям — нужны актуальные сведения об инновационных технологиях — отечественных и доступных импортных, — о потенциальных поставщиках и подрядчиках, действующих на рынке. Научным организациям и производителям оборудования и инжиниринговым компаниям важно оперативно — желательно из первых рук — получать достоверную информацию о потребностях компаний нефтегазового сектора.

НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОМПЛЕКС РОССИИ ТРАДИЦИОННО ОТВЕЧАЕТ НЕ ТОЛЬКО ЗА ЭНЕРГЕТИЧЕСКУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ, НО И ЗА ФИНАНСОВУЮ СТАБИЛЬНОСТЬ В СТРАНЕ. СЕЙЧАС ОТРАСЛЬ ПЕРЕЖИВАЕТ ВРЕМЕНА ДИВЕРСИФИКАЦИИ И СТРУКТУРНЫХ ПРЕОБРАЗОВАНИЙ.

При всем обилии современных средств коммуникации, ничего лучше и эффективнее непосредственного профессионального общения так и не появилось. Отраслевые выставки, форумы и конференции — уникальный инструмент деловых коммуникаций. Специализированных выставок проводится немало, зачастую их тематика фокусируется на конкретных направлениях, представляющих интерес для специалистов узкого профиля. Особую роль играют выставки общеотраслевые — здесь важен эффект масштаба: чем больше участников, чем больше сегментов, тем четче просматривается общая картина, тем больше впечатлений и тем больше шансов установить полезные деловые связи.

Несколько поколений профессионалов выросло с ясным представлением о том, что главной площадкой для делового общения является столичный «Экспоцентр» на Красной Пресне, куда в июне съезжаются на крупнейшую отраслевую выставку представители нефтегазовых и связанных с ними деловыми интересами компаний других отраслей со всей России и множества зарубеж-



ОТРАСЛЕВЫЕ ВЫСТАВКИ, ФОРУМЫ И КОНФЕРЕНЦИИ — УНИКАЛЬНЫЙ ИНСТРУМЕНТ ДЕЛОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ.

ных стран. Организаторы выставок чередовались, но место и время встречи десятилетиями оставалось неизменным — старейшая и крупнейшая отраслевая выставка «Нефтегаз» осталась на площадях своего оператора — «Экспоцентра», а выставка MIOGE, управляемая британской компанией ITE, перебралась в МВЦ «Крокус Экспо».

Безусловно, надо признать, что сложившаяся ситуация не отвечает практическим интересам отрасли. Сегодня у нее не осталось ни единой площадки, ни общих для всех дат полномасштабного профессионального общения. Экспоненты оказались перед трудным и заведомо проигрышным выбором: какой из выставок отдать предпочтение?

Бесспорно, что профессиональному сообществу необходима базовая, стержневая коммуникативная площадка. И именно этот прагматический интерес должен ставиться во главу угла. Федеральные органы власти, флагманские компании отрасли должны сказать здесь свое решительное слово, какая из конкурирующих выставочно-дискуссионных площадок будет считаться базовой.

Такой определенности ждут в профессиональной среде. И для меня ответ здесь совершенно очевиден. Разве можно ставить знак равенства между национальной выставкой с 40-летней биографией «Нефтегаз» и ее аналогом, организуемым частной иностранной компанией, удачно построившей свой бизнес на обломках советской империи?

НЕСКОЛЬКО ПОКОЛЕНИЙ ПРОФЕССИОНАЛОВ ВЫРОСЛО С ЯСНЫМ ПРЕДСТАВЛЕНИЕМ О ТОМ, ЧТО ГЛАВНОЙ ПЛОЩАДКОЙ ДЛЯ ДЕЛОВОГО ОБЩЕНИЯ ЯВЛЯЕТСЯ СТОЛИЧНЫЙ «ЭКСПОЦЕНТР» НА КРАСНОЙ ПРЕСНЕ.

Выставок и Форумов, естественно, может быть как угодно много, но главной площадкой может считаться только одна. А в нынешних наших реалиях выбор приоритетной площадки не представляется сложным: вне сомнений, это должна быть выставка, организуемая национальным оператором. Ему и должна оказываться всемерная поддержка. Было бы странно (да и рискованно) отдать предпочтение оператору, представляющему страну, чьи власти откровенно враждебно настроены по отношению к России. Особенно в условиях, когда официальный Лондон призывает свой бизнес бойкотировать Петербургский международный экономический форум, а правительство Великобритании — игнорировать Чемпионат мира по футболу в России, нам вряд ли стоит заниматься протекционизмом в пользу британской ITE в надежде, что она поможет нашей нефтегазовой отрасли развивать новые деловые международные контакты.

Нужно больше опираться на собственные силы и возможности. А они у нас есть. И в интересах России, в интересах развития нефтегазовой отрасли, в интересах нашего общего дела стоило бы приложить максимальные усилия к реализации системной программы импортозамещения в конгрессно-выставочной деятельности. Я искренне убежден, что главным драйвером здесь должен выступить ЦВК «Экспоцентр» совместно с Торгово-промышленной палатой РФ. ■

ЮРИЙ ШАФРАНИК
Председатель Совета СНГП

Энергетическая цивилизация — это система жизнедеятельности и развития общества на основе:

- эффективного использования ресурсного, технологического и социокультурного потенциала;
- его трансформации в энергетические продукты и услуги;
- преумножения национального (общественного) богатства (НБ).

В свою очередь, НБ является инновационным ресурсом устойчивого энерго-, эколого-экономического развития как отдельной страны, так и всего человечества. ■

ЯРАНД РИСТАД
Управляющий партнер Rystad Energy

Однако, с учетом бурного роста добычи сланцевой нефти в США, для сохранения рыночного баланса и недопущения нового коллапса цен на нефть ОПЕК необходимо не только продлить, но и увеличить сокращение добычи.

Если ОПЕК не продлит и не расширит соглашение о сокращении добычи, то в 2019 году цену на нефть может ожидать очередной коллапс, связанный с продолжающимся ростом добычи сланцевой нефти в США. Данный отраслевой сегмент становится все более конкурентоспособен за счет снижения себестоимости бурения и введения скважин в эксплуатацию, а также повышения их продуктивности.

Кризис нефтяных цен 2014–2016 годов не снизил уровень добычи сланцевой нефти в США, а лишь замедлил ее рост. В настоящее время этот сегмент обладает значительным потенциалом роста при цене нефти $50, и даже $40 за баррель, и способен вновь вызвать кризис перепроизводства.

При анализе динамики потребления нефти в долгосрочной перспективе также необходимо учитывать такие факторы, как развитие рынков электромобилей и возобновляемой энергетики. Политическая непредсказуемость делает невозможной долгосрочную оценку цены нефти, которая в 2025 году может составить как $30, так и $130 за баррель. Но при допущении стабильного развития возможно моделировать различные сценарии, исходя из детального и фундаментального анализа мирового потребления и добычи нефти (от уровня месторождений до общемирового).

Добыча сланцевой нефти растет не более чем на 700 тыс. баррелей в год. ■

ТАТЬЯНА МИТРОВА
Директор Энергетического центра бизнес-школы СКОЛКОВО

— Крупнейшие азиатские рынки становятся крупнейшими потребителями СПГ.

— На рынок одновременно выходит несколько крупных производителей, которые будут обеспечивать более 50% производства СПГ в любом сценарии.

— Изменение правил игры: постепенные переход к конкурентному краткосрочному ценообразованию:

- сокращение длительность контрактов;
- снижение объемов контрактов;
- отмена условия destination clause;
- уход от исключительно нефтяной привязки в пользу смешанного ценообразования с привязкой «газ-газ», которая в свою очередь может выражаться к привязке к ценам Henry Hub, европейских бирж и ценовым индикаторам на азиатском рынке СПГ.

— Сокращение сроков и объемов долгосрочных контрактов вынуждают производителей искать новые модели финансирования.

— Нефтяная индексация остается значимой, но старые контракты пересматриваются, а новые заключаются с низкой ценовой привязкой к нефти.

— Участники рынка все чаще стремятся стать портфельными игроками для оптимизации рисков. ■

АРТЕМ КОЗЛОВСКИЙ
Партнер, руководитель группы по оказанию консультационных услуг компаниям нефтегазовой и химической отрасли в СНГ, EY

— Преимущество контрактов на основе blockchain заключается в том, что они уменьшают количество человеческого участия, необходимого для создания, выполнения и обеспечения исполнения контракта, тем самым снижая стоимость, повышая уверенность в процессах исполнения. Автоматизируя транзакцию в полностью проверяемой среде (блокчейн), транзакции могут иметь юридическую силу даже при высокой частоте — ключевой фактор для балансировки сети. ■

РАИС ХИСАМОВ
Заместитель генерального директора — главный геолог, ПАО «Татнефть»

— По ПАО «Татнефть» на Государственном балансе учтены текущие извлекаемые запасы нефти в доманиковых отложениях в объеме 6766 тыс. тонн (46,5 млн тонн по категориям $A+B_1+B_2$), геологические ресурсы которых оцениваются в Республике Татарстан до 15 млрд тонн, а в Европейской части России до 409 млрд тонн, извлекаемые при КИН=5% до 20,5 млрд тонн (по данным ВНИГНИ) на площади 492 тыс. км^2.

Текущие извлекаемые запасы битуминозных нефтей учтены в объеме 117,1 млн тонн (140 млн тонн по категориям $A+B_1+C_1+B_2+C_2$) при ресурсах в Республике Татарстан от 2 до 7 млрд тонн, в Российской Федерации до 115 млрд тонн.

— Важнейшим направлением нашей деятельности является обеспечение экологической и промышленной безопасности. Для решения этих вопросов в постоянном режиме ведутся работы по исследованию состояния почвы (один раз в год), питьевых вод (по Ашальчинскому месторождению один раз в месяц, по остальным — один раз в квартал), атмосферного воздуха (один раз в месяц), по мониторингу деформации земной поверхности (в постоянном режиме).

— По состоянию на 01.04.2018 на доманиковые отложения Бавлинского месторождения работают 20 скважин, из них пять скважин ОРД, накопленная добыча нефти по ним составляет 174 327 тонн, среднесуточный дебит нефти — 3,1 т/сут., средняя обводненность — 49,5%.

— Говорить об эффективности ГРП на доманиковые отложения в РТ сегодня рано, поскольку проведено незначительное для статистики количество гидроразрывов. Сегодня мы только еще создаем научно обоснованные технологии процесса ГРП.

— Начальные дебиты нефти после проведения ГРП в США достигают до 500 т/сут. (в среднем от 250 до 400 т/сут.), у нас — до 15 т/сут.

Рентабельность извлечения сланцевой нефти в США с 2014 по 2016 годы снизилась с $50 до $23,3 за баррель, при средней плотности сетки по сланцам 18 га/скв. ■

ПАВЕЛ РЕВЕЛЬ-МУРОЗ
Вице-президент ПАО «Транснефть»

— Программа локализации производства аналогов импортной продукции утверждена 19.11.2014 решением Совета директоров ПАО «Транснефть».

Исходя из влияния различных видов оборудования на надежность и технологическую безопасность транспортировки нефти и нефтепродуктов, предусмотрено разделение по приоритетности на группы:

- I группа: продукция машиностроения, которая в итоге будет полностью производиться на территории России и в конструкции которой не предусматриваются импортные комплектующие;
- II группа: продукция, которая будет производиться на территории России и в конструкции которой допускаются импортные комплектующие и материалы;
- III группа: оборудование и материалы зарубежного производства (потребление продукции этой группы незначительно и не оказывает влияния на процесс транспорта нефти и нефтепродуктов).

В рамках реализации Программы предусмотрено освоение 26 типов оборудования, из них:

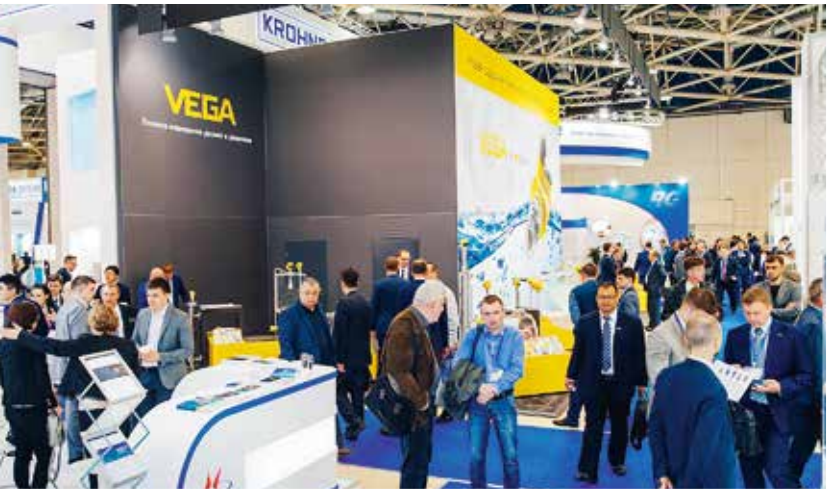
- 12 типов оборудования осваивается за счет средств ПАО «Транснефть»;
- 14 типов оборудования — за счет заводов-изготовителей.

На текущую дату на территории РФ освоено производство 23 типов оборудования.

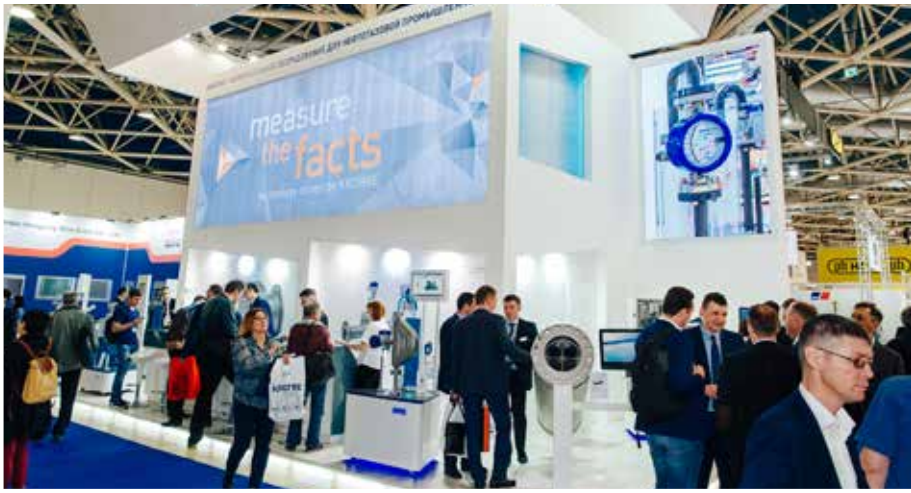
Локализация производства на территории РФ магистральных и подпорных насосов для транспортировки нефти и нефтепродуктов позволила заместить продукцию следующих иностранных производителей: Сумский завод «Насосэнергомаш» (Украина), Ebara Corporation (Япония), Sulzer (Швейцария), Flowserve (США), RuhrPumpen (Германия).

Перспективы использования: для организаций топливно-энергетического комплекса РФ и государств ближнего зарубежья и Ближнего Востока (Казахстан, Сирии, Иран). ■

НАЦИОНАЛЬНЫЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ
ФОРУМ



ETIREX


measure the facts

NOV
Fidmash

СЕРГЕЙ АРХИПОВ
Директор департамента технологических партнерств и импортозамещения, ПАО «Газпром нефть»

Продукты импортозамещения:

- Буровые платформы;
- Суда обеспечения;
- Генерирующее оборудование;
- Флоты ГРП;
- Поршневые компрессоры;
- Композитные пробки МГРП;
- Гидротермокостюмы;
- РУС;
- Гуаровая Камедь;
- Ксантановая камедь;
- Верхний силовой привод;
- Гибкая НКТ;
- Полианионная целлюлоза;
- Присадки для топлив…

… >100 перспективных российских продуктов.

— «Газпром нефть» стимулирует создание импортозамещающей продукции для нефтегазовой отрасли разными отраслями промышленности России.

Подходы к стимулированию импортозамещения:

- Механизм «Совместные испытания»

*участие всех нефтегазовых компаний в испытаниях импортозамещающих продуктов;

*компенсация государством части затрат;

- Механизм «Покупай российское»

*зачет в расходах с повышенным коэффициентом приобретений первых партий российской импортозамещающей продукции (аналог ст.262 НК РФ по НИОКР);

- Механизм «Унифицированная заявка»

*единая форма подачи заявки на все меры господдержки импортозамещающих проектов»;

- Проектный офис «Импортозамещение в ТЭК»

*создание структуры для поддержки проектов на принципах государственно-частного партнерства. ■

АЛЕКСЕЙ ВАШКЕВИЧ
Руководитель дирекции по геологоразведочным работам и развитию ресурсной базы ПАО «Газпром Нефть»

— Смежные индустрии, использующие возможности цифровой трансформации, осуществили качественный скачок в создании собственной стоимости и изменении бизнес-модели.

— Для компаний различных индустрий стратегии внедрения цифровой трансформации делятся на стратегии выживания и стратегии возможностей.

— Для разных этапов характерны разные уровни эффективности тех или иных цифровых технологий.

— Объемы информации увеличиваются ежедневно.

— Нелинейный рост данных увеличивает разрыв между возможностями ее обработки и извлечения полезной информации. ■

ИГОРЬ ШПУРОВ
Генеральный директор, ФБУ ГКЗ

— В 2016–2017 годах проведена актуализация запасов по ~700 разрабатываемым месторождениям (21% от всех месторождений РФ), запасы которых составляют 38% от всех запасов нефти РФ.

По категориям запасов $A+B_1$ количество рентабельных запасов разрабатываемых месторождений в соответствии с утвержденными экспертными заключениями составило 81% (для ТРИЗ — 79%), по запасам категории B_2 — 63% (для ТРИЗ — 54%).

Результаты экспертизы запасов дают основания полагать, что НКЗ позволяет решать задачу определения и мониторинга ТРИЗ и может быть одним из инструментов государственного регулирования.

— 77% ТРИЗ являются на текущий момент рентабельными при существующей системе налогообложения – предоставления льгот на добычу нефти из этих объектов.

Доля рентабельных запасов $A+B_1+B_2$ в среднем составляет 69%.

Отмечается невысокая доля рентабельных запасов по объектам тюменской свиты (52%), по которой самый низкий уровень налоговых льгот.

— За последние пять лет годовая добыча нефти ТРИЗ увеличилась на 80% (на 33 млн тонн) с 41 до 74 млн тонн. Ежегодный прирост составляет в среднем 16%.

Отсутствие роста добычи по ряду ТРИЗ в условиях налогового стимулирования указывает на отсутствие эффективных технологий их разработки.

— Задача вовлечения в разработку ТРИЗ связана в первую очередь с созданием технологий, позволяющих эффективно и экономично осуществлять их освоение.

Предоставление налоговых льгот для ТРИЗ необходимо осуществлять на основе проектного документа. ■

Михаил Терлецкий
Руководитель сектора природных ресурсов, IBM

— В 2018 году в 75% компаний нефтегазовой отрасли будет как минимум одна действующая программа цифровой трансформации, включающяя в себя полномасштабное развертывание одной или нескольких из цифровых технологий: облачные технологии, большие данные, автоматизация процессов и интернет вещей.

Благодаря таким проектам ИТ-среда организации выйдет на новый уровень.

— К 2020 году в целях оперативной диагностики и решения проблем, связанных с нефтяными месторождениями, 25% крупных нефтегазовых компаний будут пользоваться когнитивными помощниками и устройствами дополненной реальности.

— Изобретатели, работающие в компании IBM, получили в 2017 году рекордное число патентов — 9043. Компания IBM является лидером по числу полученных в США патентов 25 лет подряд. Почти половина патентов относится к передовым разработкам в области ИИ, облачных вычислений, кибербезопасности, блокчейна и квантовых вычислений. ■

КСЕНИЯ КАРЕТИНА
Руководитель, Аналитический центр, ООО «СИБУР»

— СИБУР — одна из наиболее динамично развивающихся и инвестиционно-привлекательных компаний мировой газопереработки и нефтехимии.

— СИБУР активно развивал свой midstream сегмент — мощности по газопереработке за последние двенадцать лет выросли в 1,7 раза, по фракционированию — в 2,2 раза.

— За последние семь лет СИБУР вывел на рынок порядка 1,8 млн тонн нефтехимической продукции, вложив почти 678 млрд рублей в развитие downstream и midstream сегментов.

— Рост полимерного рынка РФ все больше обеспечивается за счет собственных мощностей.

— «ЗапСибНефтехим» занимает лидирующие позиции на кривой затрат и станет крупнейшей нефтехимической мощностью в РФ. ■

КИРИЛЛ ОВЧИННИКОВ
Технический директор Geosplit

— В последние годы в мире происходит увеличение добычи нефти и газа из горизонтальных скважин, стимулированных с помощью многостадийного гидроразрыва пласта (МГРП). При общем росте объема бурения горизонтальных скважин, длины горизонтальных стволов и количества ступеней МГРП увеличение добычи нефти часто не соответствует проектному уровню, и одной из важнейших задач разработки месторождения становится получение наиболее полной информации по притокам продуктивных интервалов скважин. Исследования скважин с применением маркированного пропанта позволяют повысить эффективность диагностики притоков в скважинах после МГРП при разработке нефтяных и газовых месторождений. Принципиальное отличие данной технологии от традиционных методов ГИС заключается в возможности вести мониторинг работы портов в скважине на протяжении длительного периода времени при радикальном уменьшении задействованных ресурсов по оборудованию и персоналу, сокращении расходов и повышении безопасности производства. Это позволяет вывести управление работой скважины на качественно новый уровень. ■

КЛЮЧЕВОЕ СОБЫТИЕ ОТРАСЛИ:

в центре внимания, в центре Москвы

Реклама

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

МИНПРОМТОРГ РОССИИ

РСПП

Российское Газовое Общество

СОЮЗ НЕФТЕГАЗОПРОМЫШЛЕННИКОВ РОССИИ

ЭКСПОЦЕНТР МЕЖДУНАРОДНЫЕ ВЫСТАВКИ И КОНГРЕССЫ МОСКВА

Messe Düsseldorf

www.oilgasforum.ru

www.neftegaz-expo.ru