

XVI Международный Энергетический Форум EnergySpace

17 декабря 2024 года в Центре событий РБК состоялся XVI Международный Энергетический Форум EnergySpace. Участники Форума обсудили место климатических вопросов в глобальной энергетической повестке, выполнение 7-ой цели ООН в области устойчивого развития в условиях санкционного давления на Россию, значимость повышения энергоэффективности в промышленности, транспорте и зданиях для устойчивого развития энергетического сектора, а также другие вопросы.

Работа форума началась с **Делового завтрака «Новые контуры развития промышленного майнинга в России»**

Безделов Сергей Александрович, Директор Ассоциации промышленного майнинга, выступил с приветственным словом к участникам: «Ассоциация промышленного майнинга объединяет крупнейших участников российского рынка промышленного майнинга, которые формируют стандарты работы отрасли, способствуют развитию цифровой экономики России, участвуют как эксперты в законотворческой работе и ведут диалог с регуляторами, отраслевыми партнерами и широкой общественностью.

По состоянию на 2024 г. на промышленный майнинг в России приходится 2,7 ГВт электроэнергии, 1,7 из которых приходится на промышленный майнинг. 1,3 ГВт приходится на членов Ассоциации промышленного майнинга, которые осуществляют свою деятельность в 15 регионах страны и имеют более 30 ЦОДов».

Огиенко Олег Юрьевич, Заместитель генерального директора по коммуникациям BitRiver, рассказал про текущие и будущие проекты: «BitRiver - крупнейший оператор майнинговых дата-центров и импортер майнингового оборудования в России, который предоставляет готовые решения по подключению и обслуживанию оборудования для производства цифровых активов в собственных высокотехнологичных дата-центрах. ЦОДы BitRiver расположены в регионах России, которые оптимально подходят для функционирования энергоемкого оборудования: Иркутская область, Красноярский Край, Оренбургская область, Республика Тыва, Республика Карелия, Республика Бурятия, Ханты-мансийский автономный округ, Ямало-Ненецкий автономный округ и др. Итого, на сегодняшний день имеется 21 действующий ЦОД, 10 строящихся ЦОДов, более 500 МВт совокупная потребляемая мощность ЦОДов, более 170 тыс единиц размещенного оборудования.

С нашей точки зрения следующий год будет годом проверки всей отрасли и рыночных трансформаций. На эту отрасль очень внимательно смотрят финансово-промышленные группы, банковские структуры. Кто-то из этих структур также выйдет на рынок майнинга, конкуренция повысится».

Гамза Владимир Андреевич, Председатель совета по финансово-промышленной и инвестиционной политике ТПП РФ, Член правления ТПП РФ, обозначил перспективы отрасли: «Когда майнинг стал легальным, мы все выдохнули, но оказалось это была только верхушка айсберга. На самом деле, нам еще только предстоит сделать так, чтобы майнинг реально стал промышленной отраслью, значимой частью экономики».

Семенов Тимофей Андреевич, Генеральный директор Intelion, поделился успехами компании: «Немного о компании Intelion: мы включены в реестр операторов майнинговой инфраструктуры, сотрудничаем более 5 лет с ключевым партнером АО «Концерн Росэнергоатом», собственная облачная платформа для ИИ-вычислений Intelion Cloud, разрабатываем ИИ-модели для различных отраслей, иницируем и участвуем в создании законодательных инициатив и регуляторных норм по майнингу в России, имеем собственные площадки для обеспечения энергоемких высокопроизводительных вычислений (спроектированы кластерами для разных типов вычислений, в том числе ИИ).

Стратегические цели Intelion:

1. Масштабирование инфраструктуры, увеличение мощности дата-центров до 1 500 МВт к 2027г
2. Искусственный интеллект, масштабирование инфраструктуры для ИИ-вычислений до 2,3 EFlop/s к 2030 г
3. Собственная генерация, создание собственных генерирующих энергоцентров для снижения зависимости от единой энергосистемы и уменьшения себестоимости электроэнергии
4. Ликвидность для ВЭД, использование добываемых активов для международных расчетов в рамках ЭПР, укрепление финансовой стабильности и независимости РФ
5. Экспансия в страны БРИКС, строительство инфраструктуры, внедрение технологий и собственных разработок в развивающихся странах, развитие международных партнерств».

Шадрин Александр Юрьевич, GR-директор Promminer, обозначил текущую ситуацию и поделился целями: «Promminer на рынке с 2017 г, мы входим в реестр

операторов майнинговой инфраструктуры, наша команда насчитывает более 100 сотрудников, электрическая мощность центров обработки данных более 100 МВт.

Основные финансово-экономические показатели: выручка более 4.7 млрд рублей, выплаты в бюджет более 650 млн рублей, количество проданных устройств 12.5 тысяч, количество проданных МЦОД более 100 шт.

Стратегические цели на 3 года:

1. Создание централизованной экосистемы для майнеров
2. Юридическое сопровождение майнеров
3. Диверсификация продуктового портфеля
4. Интеграция с энергетическими компаниями
5. Образование и развитие индустрии

Мы очень надеемся, что Минэнерго будет рассматривать отрасль майнинга как обычного промышленного игрока. Нам нужна возможность более свободно осуществлять деятельность и более свободно размещаться».

Бекетов Илья Вячеславович, Генеральный директор R7miner, рассказал про историю становления компании: «Начинали мы как логистическая компания, пришли в майнинг из логистики. Майнинг - это добавочная стоимость электроэнергии. Только сообщая и находясь в диалоге с игроками рынка и министерством энергетики, мы должны выстроить совместную экосистему, чтобы улучшить показатели и улучшить отрасль.

Наша компания состоит из 48 человек, начали мы в 2017 г, доросли до 33 мегаватт, скромнее чем наши партнеры, но всё впереди. Текущее состояние более 3 млрд в год, мы являемся авторизованным партнером Bitmain и MicroBT.

Стратегические цели:

1. Создание управляющей компании для управления активами клиентов R7
2. Расширение мощности площадок до 200 МВт в ближайшее 3 года
3. Дата-центры на газовой генерации».

Максимов Андрей Геннадьевич, Директор Департамента развития энергетики Министерства энергетики Российской Федерации, затронул тему регулирования отрасли: «Тема регулирования майнинга Минэнерго давно поднималась, и мы одни из инициаторов наведения порядка в этой отрасли. Мы понимаем, что майнеры в хорошем смысле слова - потребители, платят за электроэнергию, но

имеют свои особенности, которые как раз 221 федеральным законом в итоге были отрегулированы.

Насчет деликатного введения ограничений, мы договорились о введении частичного запрета в трех регионах Сибири, запрет будет введен ежегодно с 15 ноября до 15 марта в период до 2031 г.

Для майнинга места скорее всего не будет, также был обсужден запрет в целом на потребление электроэнергии в 10 регионах России до 2031 г. Коллегам придется переезжать в другие регионы, либо строить генерацию, этот вопрос сейчас рассматривается».

Кузьмичев Денис Евгеньевич, Начальник Управления регистрации и учёта налогоплательщиков ФНС России, рассказал о взаимодействии с отраслью: «В последнее время мы очень плотно взаимодействуем с Ассоциацией и Минэнерго, с правоохранительными органами. Все, что связано с майнингом, для нас очень интересно.

У нас уже есть около 170 поданных заявлений на включение в реестр, включено в реестр пока 12. Ожидаем, что остальные также будут включены в следующем году.

Действия для оператора: включиться в реестр, ежемесячно сообщать о своих майнерах.

Действия для майнера: включиться в реестр, передавать информацию в налоговую ежемесячно, платить налоги установленные в части майнинга.

Мое мнение, майнинг - это очень хорошо, в первую очередь это налоги и ликвидность».

Шантаев Эдуард Борисович, Генеральный директор федерального центра прикладного развития ИИ при Минпромторге, обозначил: «В мире есть дефицит вычислительных ресурсов для технологий ИИ, дороговизна серверов, очереди на поставки, а также стремительный рост развития технологий не позволяют в настоящее время обеспечить потребность разработчиков в соответствующих решениях. Соответственно, если потребность не обеспечивается - технология не развивается, значит общий экономический рост и технологическое развитие проходят не в тех темпах, которые могли бы быть в Российской Федерации. Майнинг может выделять до 10% мощностей под задачи ИИ. Это хорошее подспорье для акселерации местных производств».

Слепнёв Николай Сергеевич, Заместитель губернатора Томской области, рассказал про стадии запуска проектов по майнингу: «Мы рассматриваем промышленный майнинг как отрасль, которая помогает регионам выработать для

себя нового резидента, который приходит с новыми мыслями и идеями. Мы подходим к этому вопросу как к инвест-проекту.

Желающие начать майнинговый бизнес в новом регионе проходят ряд стадий:

1. Анализ региона, оценка доступности и стоимости электроэнергии
2. Правовые базы, налоговые ограничения
3. Получение разрешения, согласование взаимодействия с местными властями и энергетическими компаниями
4. Обеспечение необходимых мощностей
5. Инфраструктура: строительство или аренда, обеспечение систем охлаждения
6. Найм персонала, специалистов для обслуживания майнинговых ферм.

В России достаточно места и возможностей для майнинга, особенно Сибирь идеально подходит по климату».

Калатози Деви Гивиевич, Заместитель начальника Отдела регулирования деятельности некредитных финансовых организаций Департамента финансовой политики Минфина России, рассказал про этапы развития отрасли: «Все необходимые условия заложены, майнинговая отрасль и рынок криптовалют продолжает активно формироваться. В этом году был принят ряд мер, который дополнительно легализовал эту деятельность, со следующего года заработают реестры майнеров и их операторов, помимо этого принят закон о налогообложении. В ближайшее время будет запущен правовой режим, который позволит совершать операции с цифровой валютой. Рынок будет также развиваться и приносить пользу бизнесу и государству».

Краснов Александр Алексеевич, Директор по информационным технологиям ПАО «Яковлев», обозначил: «Мы ожидаем в ближайшее время кратного увеличения в промышленности, потребности в хранении и последующей обработке больших данных. Процесс будет сопутствовать цифровизации процессов промышленности. Весь этот объем нужно будет хранить и обрабатывать, либо на собственных мощностях, либо арендовать в центрах обработки данных. Спрогнозировать рост и последующие объемы обработки в настоящий момент довольно сложно. Мы видим немного другую роль майнинга: организация иного подхода к обработке и хранению информации».

Центральным событием Форума стало **Пленарное заседание «Энергобаланс: риски, вызовы и возможности»**.

Модератор Пленарного заседания, **Эдельгериев Руслан Сайд-Хусайнович**, Помощник Президента Российской Федерации, специальный представитель Президента по вопросам климата, во вступительном слове обозначил: «Прошедший год можно охарактеризовать как сложный с точки зрения сложных процессов в финансовой сфере, экономической турбулентности, но при этом нельзя отказываться от долгосрочных прогнозов, программ и перспектив».

Шереметцев Эдуард Михайлович, Заместитель Министра энергетики Российской Федерации, заявил: «Основное направление нашей энергетической стратегии заключается в том, что Российская Федерация должна по-прежнему занимать достойное место в топливно-энергетическом балансе мира. Исходя из текущих вызовов была сформирована энергетическая стратегия до 2050 года, она включает в себя следующие пункты: 1. эффективное освоение ресурсов, включая полное обеспечение потребностей внутреннего рынка; 2. технологическое лидерство, создание собственных материалов, оборудования и технологий, подготовка кадров; 3. новая система управления, изменение подходов, переход на цифровые платформы. Россия планирует достичь углеродной нейтральности к 2060 году, для этого будет реализован ряд мер, которые позволят достичь показателей в части экологии, климатической повестки, снижения выбросов».

Комаров Кирилл Борисович, Первый заместитель генерального директора - директор Блока по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом», рассказал про перспективы развития атомной энергии: «Утверждение, что атом является низкоуглеродным источником энергии, было принято на мировом уровне только несколько лет назад. Сейчас мы уже видим формальное закрепление этих тезисов. Роль атома уже записана во множество таксономий стран Европы, в Китае и в других странах. На мировом уровне есть консенсус, что важен правильный энергобаланс. И в этом смысле атомная энергия занимает важное место в энергобалансе стран. В нашей стране есть задача увеличить долю атома с 20 до 25%. Растущие потребности экономики и населения требуют наличия стабильных источников энергии».

Гизатуллин Руслан Загитович, Член Правления – Управляющий директор СИБУР, рассказал про вклад компании в вопросы энергоэффективности: «Сама бизнес-модель компании СИБУР построена на декарбонизации и снижении выбросов CO₂. Мы сами стремимся к энергоэффективности и стараемся работать с партнерами, которые энергоэффективны. Ежегодный экономический эффект от цифровизации технологических процессов мы видим порядка 4 млрд руб».

Горенкин Алексей Борисович, Генеральный директор АО «ГК Полипласт», поделился успехами компании: «Холдинг «Полипласт» – ведущий российский производитель химических добавок для строительной и промышленной отрасли. Компания уже 25 лет разрабатывает инновационные решения, производя и реализуя свою продукцию как на внутреннем рынке Российской Федерации, так и на внешнем для клиентов во многих отраслях промышленности. Продукция и технологии ГК «Полипласт» являются результатом работы собственных научно-технических центров. Они уникальны и не имеют аналогов в России. Мы

вкладываем большие средства в технологии и методы улучшения экологической обстановки».

Мельников Алексей Сергеевич, Управляющий партнер ИТ-холдинга Fplus, рассказал про вклад ИТ-технологий в энергоэффективность: «Любая отрасль сейчас зависима от электроники и ИТ-решений. Внедрение ИТ-технологий и технологий искусственного интеллекта в отрасль ТЭК позволяет более эффективно выявлять риски выхода из строя оборудования, позволяет существенно повысить энергоэффективность предприятия».

Панов Роман Сергеевич, Президент ООО «Кубанская Нефтегазовая Компания», поделился успехами внедрения технологий нефтепереработки: «Мы в своей работе во главу угла ставим принципы экологичности, в т.ч. связанные с нефтепереработкой. Например, Саудовская Аравия является лидером в глубине переработки нефти в мире. Для нас очень важно изменить ситуацию с глубиной переработки нефти в России к лучшему. Индекс Нельсона российских НПЗ в среднем ниже, чем у НПЗ стран ОЭСР. На Ильском НПЗ мы внедряем технологию переработки нефти, которая позволит значительно увеличить глубину переработки и повысить энергоэффективность. Ключевое здесь это использование российских технологий и оборудования».

Буцаев Денис Петрович, Генеральный директор ППК «Российский экологический оператор», поделился взглядом на утилизацию отходов: «Говоря о материальной и энергетической утилизации, часто эти способы противопоставляют друг другу. На самом деле они часто дополняют друг друга. В мире энергетическая утилизация не сильно развита. Самый высокий уровень в Финляндии - 58% от всей системы обращения с отходами. В остальных странах - до 15%. Из мусора производить энергетику дорого и неэффективно. Просто так сжечь отход нельзя, иначе можно получить обратный эффект. В последнее время именно материальная утилизация является краеугольным камнем всей системы устойчивого развития. Мы переходим к цикличной модели экономики, поэтому нам надо думать о том, чтобы сырьевая база возобновлялась из тех отходов, которые мы получаем».

Мачехин Сергей Владимирович, Заместитель генерального директора по проектному инжинирингу, устойчивому развитию и международному сотрудничеству ПАО «РусГидро», рассказал про ключевые направления развития: «РусГидро является глобальной энергетической компанией. Каждый год что-то добавляется - либо в новых компетенциях, либо в технологиях. По совокупности реализуемых проектов в области энергетики мы являемся уникальной компанией в мире. В этом году в числе наших проектов появился значок H2 - мы ввели первую гибридную установку на Сахалине, работающую на водороде.

Мы вынуждены работать с тремя ключевыми вызовами сегодня: 1. Экономика энергетики как локальных, так и глобальных экосистем. Экономически оправданный тариф на сегодня это большая задача. В итоге все ложится на плечи потребителя. 2. Разработка и реализация долгосрочных программ развития энергетических кластеров. 3. Увеличение долгосрочного портфеля заказов по экспорту цифрового инжиниринга на полном жизненном цикле. По всем этим

вызовам мы совмещаем два уникальных отраслевых направления: зеленая энергетика и ответственное водопользование».

Участники Пленарного заседания отметили следующие вызовы и тренды развития проектов устойчивого развития:

- вызовы ТЭК: потеря конкурентоспособности ресурсной базы, внешние ограничения на технологии, устаревшие основные фонды, нерыночная тарифная политика;
- при реализации энергетической стратегии к 2050 году объем накопленных инвестиций составит 395 трлн руб, при этом 80% придется на нефтегазовую отрасль. Необходимо обеспечить гибкий фискальный режим при добыче сырья, стимулировать создание полигонов экспериментальных и правовых режимов; формировать электронную базу для перехода на цифровые двойники; необходимо развивать технологии глубокой переработки сырья; придерживаться гибкой тарифной политики в отраслях ТЭК;
- ключевые тренды нефтеперерабатывающей отрасли России: Экологизация производства, Внедрение цифровых технологий, Развитие интеграции с нефтехимией для увеличения добавленной стоимости продукции;
- основные направления стратегии развития нефтеперерабатывающей отрасли: Увеличение глубины переработки, Модернизация действующих производств с применением современных технологий, катализаторов и оборудования, соответствующих высоким экологическим стандартам; Развитие инновационных технологий и импортозамещение; Усиление экспортного потенциала готовой продукции;
- к 2033 г. объем мощностей первичной переработки нефти в РФ увеличится до 363 млн т. На долю независимых НПЗ приходится 28% от общего объема первичной переработки. Индекс Нельсона российских НПЗ в среднем ниже, чем у НПЗ стран ОЭСР, что подразумевает потребность в модернизации;
- вызовы нефтеперерабатывающей отрасли – высокие затраты на внедрение экологических технологий и преодоление политических и экономических барьеров;
- государственная поддержка играет ключевую роль в модернизации нефтеперерабатывающей отрасли, особенно в условиях ограничений на поставки оборудования. Совместные усилия государства и бизнеса позволяют укрепить позиции России как лидера мировой нефтепереработки.

В рамках Форума было проведено пять заседаний на темы: электроэнергетика, цифровизация нефтегазовых предприятий, импортозамещение, молодежь и зеленая энергетика, экологическая безопасность.

Модератором сессии **«Цифровая трансформация нефтегазовых предприятий: отечественные решения и технологии»** выступил **Фадеев Алексей Михайлович**, Директор по работе с ключевыми партнерами АНО «Институт нефтегазовых технологических инициатив».

Во вступительном слове Алексей Михайлович обозначил: «Нефтегазовый комплекс перестал быть простым в технологическом смысле. Широкое

применение нашел искусственный интеллект на месторождениях. Наши российские компании проделали огромную работу с точки зрения цифровизации».

Борисов Алексей Владимирович, Директор по акселерации по направлению ТЭК и Промышленность кластера информационных технологий Фонда «Сколково», поделился результатами исследования внедрения систем управления на предприятиях: «Мы провели большую работу по анализу отечественных поставщиков MES (manufacturing execution system) систем управления производственными процессами. С одной стороны мы изучили проблематику, с другой стороны увидели как российские компании относятся к приоритетам внедрения MES. Мы обратили внимание, что в крупных предприятиях несколько MES. Это связано с тем, что нет одной системы, которая закрывает все потребности. Также мы отметили, что зарубежные системы продолжают использовать на предприятиях, пока есть возможность».

Походня Андрей Николаевич, Директор направления «Цифровая промышленность» ПАО «Ростелеком», рассказал про опыт разработки отечественных решений для предприятий в части цифровизации: «В рамках постановления правительства РФ 1912 «курс на импортозамещение оборудования и программного обеспечения в сфере критической инфраструктуры» предприятия должны переходить на отечественные аналоги ПАК. Мы столкнулись с тем, что нечем импортозаместить ушедшие с рынка решения, и разработали отечественный аналог, назвали его ПО «SuperSCADA». Второе направление это создание открытой платформы ОАСУ ТП. Цели и задачи: разработка технических требований к открытой интеграционной шине (OCF-шине), позволяющей обеспечивать коммутационный обмен между устройствами в рамках организации систем управления предприятием, установкой (узлом) и тех.процессом Основное назначение OCF-шины: обеспечение взаимозаменяемости компонентов эквивалентными компонентами других поставщиков (производителей) без внесения изменений в архитектуру системы управления».

«Искусственный интеллект раздвигает границы возможного быстрее, чем мы успеваем это осознать, - заявил в начале выступления **Козлов Максим Васильевич**, Директор департамента ИТ дивизиона «Энергетическое оборудование» ООО «Кистоун Лоджистикс». - Мы каждый день создаем и внедряем технические возможности. Искусственный интеллект это радикальная инновация, как, например, в свое время было создано электричество. Мы создали систему 3i GPT BOTS - инновационная система, созданная для автоматизации интеллектуальных задач и повышения эффективности профессий, связанных с умственным трудом. 3i GPT BOTS помогает энергетическим компаниям оптимизировать интеллектуальные процессы, снижая нагрузку на персонал и повышая точность и скорость выполнения задач. Качества, которым отвечает система: безопасность — может работать в замкнутом контуре; надежность —

сообщает только проверенную информацию и то, что вы ему разрешили; скорость — миллионы строк за одну секунду. Zi GPT анализирует обратную связь сотрудников, выявляет риски и улучшает процессы безопасности на производстве».

Сухих Ян Андреевич, Партнер ООО АТБ «Электроника», рассказал про новый вектор автоматизации на базе отечественных решений: «Проблематика заключается в исторической зависимости от зарубежных вендоров. Среды разработки и исполнения исторически создавались на базе Codesys и ISaGRAF. Решение - разработка собственной среды исполнения. Собственная разработка среды исполнения МЭК 61131, интегрирована поддержка МЭК 61499, ведутся работы по расширению функционала и перечня поддерживаемых языков, реализована поддержка обоих стандартов для разработки ППО».

В заключительном слове модератор сессии **Фадеев Алексей Михайлович**, Директор по работе с ключевыми партнерами АНО «Институт нефтегазовых технологических инициатив», обозначил: «Наше стремление к интеграции в мировую экономику привело к тому, что мы стали зависимы от ряда зарубежных поставщиков. Как ответ на эти вызовы в 2020 году совместными усилиями компаний Газпром, Газпромнефть, Татнефть, СИБУР был создан Институт нефтегазовых технологических инициатив. Что получают производители оборудования? Получив однажды оценку соответствия, есть возможность бесшовной работы не только на всем энергетическом рынке России, но и выход на рынки Ближнего Востока и Африки. До конца 2025 года у нас стоит задача разработать и утвердить не менее 500 стандартов на нефтегазовое оборудование и технологии. Как итог - более 30 компаний России и стран ОПЕК+ смогут пользоваться результатами данной работы».

Участники сессии отметили следующие тенденции и выводы:

- иностранные отраслевые стандарты остались в применении на проектах;
- стандарты США зачастую используются в качестве международных;
- международные организации и стандарты поддерживают санкции и отказываются сотрудничать с российскими компаниями, по-прежнему являются барьером для российских производителей;
- с 2011 года в модернизацию НПЗ нефтяные компании вложили более 5 трлн.руб. Доля российского оборудования в проектах российских НПЗ не более 30%. Последствия: технологическая зависимость в отраслевых стандартах, в технологиях, в оборудовании, проблемы с запасными частями;
- решения Института нефтегазовых технологических инициатив для нефтегазовых компаний, производителей оборудования, лицензиаров, ЕРС подрядчиков: утверждение единых отраслевых требований (стандартов); подтверждение качества оборудования и технологий аудитами и

испытаниями; формирование базы данных проверенной продукции и технологий.

Сессию «Экологическая безопасность предприятий: климатические инициативы бизнеса» модерировал **Шаронов Андрей Владимирович**, Генеральный директор Национального ESG Альянса. Во вступительном слове Андрей Владимирович обозначил: «За 16 лет Международный энергетический форум EnergySpace стал заметным событием, и вопросы экологии и климатической повестки всегда занимали важное место в дискуссиях. Важно понимать, какая работа ведется в компаниях с экологической точки зрения, как в части технологий, так и в части стимулов. Также важен вопрос экономического эффекта в тех компаниях, которые занимаются повышением экологического качества выпускаемой продукции».

Говоря про экологическую эффективность **Бахтина Ирина Сергеевна**, Директор по устойчивому развитию En+, в своем докладе рассказала: «80% нашего портфеля в энергетике формируется возобновляемыми или низкоуглеродными источниками энергии. В международной практике экологическую повестку принято было рассматривать через концепцию декарбонизации. Нарастив объемы производства, мы должны суметь меньше затрачивать ресурсов и генерировать меньше отходов. Но в последнее время данная концепция перестает быть универсальной. Важно не только генерировать меньше отходов, но и находить им применение в следующих циклах. В Европе цикличность составляет 11%, в Эн+ мы цикличны на 15% по итогам 2023 года».

Про успехи в реализации экологических инициатива рассказала **Романенкова Татьяна Игоревна**, Старший менеджер направления Климатические инициативы и углеродное регулирование, СИБУР: «На предприятиях группы СИБУР высокий уровень цифровизации и применения передовых технологий. Сегодня в портфеле компании тоннаж климатических проектов 10,8 млн. тонн CO₂. В активе СИБУРа сегодня порядка 3,3 миллионов углеродных единиц, которые активно используются – как нами, так и нашими партнерами и клиентами. С их помощью компании компенсируют углеродный след своей продукции, операционной деятельности, обеспечивают углеродную нейтральность крупнейших деловых мероприятий по международным стандартам У нас есть 6 технологических проектов, которые стоят в реестре углеродных единиц, уже верифицированные. Мы реализовали более 18 сделок по продаже углеродных единиц через разные механизмы, через биржевую платформу. Спрос в этом направлении растет постепенно».

Ларионова Татьяна Владимировна, Руководитель департамента по корпоративной политике АО «МХК «ЕвроХим», в своем докладе обозначила:

«Стимулы для климатических проектов есть и мы это видим. Наблюдается растущий спрос на углеродные единицы на международном уровне. Россия является очевидным поставщиком углеродных единиц с большим потенциалом. Для реализации всех проектов необходимы механизмы монетизации. Во время председательства в БРИКС Россия предприняла ряд шагов по интеграции российского реестра в статью 6 Парижского соглашения, надеемся, что это направление будет развиваться».

Про соблюдение экологических норм при модернизации производств рассказал **Рябов Александр Валерьевич**, Заместитель генерального директора КНГК-ИНПЗ: «Мы реализуем большой проект по модернизации предприятия, а именно получение высокооктановых бензинов и ароматических углеводородов. Большое внимание уделяется экологии. Предусмотрены установки улавливания газов, содержащих хлористые соединения, строится вся инфраструктура, система рекуперации паров, отдельно уделяется внимание очистным сооружениям, мы стремимся к нулевым стокам».

Про инициативы в области экологии рассказала **Кудлаева Наталья Андреевна**, заместитель генерального директора по стратегии АО «Росатом Экологический интегратор»: «Вот уже шестой год мы являемся активным участником нацпроекта Экология, у нас собственный федеральный проект по обращению с опасными отходами 1 и 2 класса. В рамках этого федерального проекта мы создали и успешно эксплуатируем систему, позволяющую в онлайн-режиме видеть всех участников системы обращения с опасными отходами. Параллельно идет широкомасштабная стройка 7 технопарков по утилизации опасных отходов».

Бибиков Никита Владимирович, Руководитель проектного офиса, Дирекция по устойчивому развитию, РУСАЛ: «Повестка устойчивого развития в компании РУСАЛ присутствует на протяжении 20 лет. Мы заинтересованы в снижении негативного воздействия при наращивании производства. На наших крупных заводах мы внедряем технологии, позволяющие кратно снизить выбросы. У нас реализовано три климатических проекта. Также внедряются технологии искусственного интеллекта, помогающие снизить вредное воздействие на окружающую среду».

Надежкин Михаил Владимирович, Начальник управления стратегического маркетинга Дирекции по стратегическому развитию ООО УК «Металлоинвест»: «В рамках своей деятельности мы предприняли ряд мер, позволяющих снизить негативное воздействие и углеродный след. Одно из основных направлений это электрометаллургия. У нас разработана стратегия достижения углеродной нейтральности к 2050 году. В данной стратегии большое внимание уделяется замене природного газа на водород при производстве металла. Прорабатывается вопрос использования атомной энергии. Ведется работа по улавливанию углекислого газа».

Сессия «Молодежь и зеленая энергетика: вызовы, тренды и перспективы» прошла под руководством **Юсуфова Руслана Геннадьевича**, футуролога, основателя и управляющего партнера MINDSMITH. Руслан Геннадьевич задал общий тон сессии: «Сегодня вопросы климата и экологии занимают все более важное место в любой повестке. Одной из целей нашего мероприятия является сформулированный ответ на вопрос молодого поколения “Какова моя роль как молодого специалиста, куда мне идти и где учиться, чтобы быть полезным с точки зрения сохранения планеты?”».

Про особенности привлечения молодых специалистов рассказала **Шкабардня Ольга Алексеевна**, Генеральный директор АНО «Энергия Развития Госкорпорации Росатом»: «Что мы понимаем под “Зелёными профессиями” и вовлечением молодежи? Первая ассоциация это работа АЭС. Для нас экологи это те, кто работает с физико-химическими комплексами. За последние лет мы запустили ряд бизнесов по направлениям ветроэнергетика, водородная энергетика, композитные материалы. В этих направлениях требуется большая палитра специалистов. Для нас важно, чтобы в числе базовых ценностей у молодых специалистов значились: экономия ресурсов и желание интегрировать в свои процессы и задачи принципы устойчивого развития. Поэтому такая программа обучения у нас является обязательной для тех экспертов, которые приходят на работу».

Про реализацию проектов экологического просвещения рассказала **Фатерина Анастасия Андреевна**, Общественный деятель, руководитель волонтерских групп федерального проекта «Чистая Арктика», координатор проекта «Сохраним Байкал»: «Сегодня мы с радостью можем констатировать, что проект “Чистая Арктика” это не только про уборку территорий, это и про развитие людей, про личностный потенциал, и про развитие территорий. Почему важна просветительская деятельность в отношении Арктики? На этих территориях нет единой энергетической системы, и необходимо использовать ВИЭ. И нужно говорить про использование гибридных энергетических систем. К счастью, сегодня уже на мировом уровне признали атом мирным источником энергии, но еще несколько лет назад ситуация была прямо противоположной».

Брижанин Владимир Владимирович, Директор НИИ «Низкоуглеродная экономика» РЭУ им. Г.В. Плеханова, Член Президиума Всероссийского общества охраны природы, обозначил: «Повсеместно мы сталкиваемся с признаками изменениями климата, и это касается каждого. При этом база знаний по этому вопросу распространена не очень широко. В связи с этим РЭУ им. Г.В. Плеханова записал 16 лекций на тему изменения климата, которые находятся в открытом доступе. Пространства для климатологов достаточно, сейчас во многих учебных

программах присутствует экологическая и климатическая повестка. Предотвратить негативные явления в 20-30 раз дешевле, чем устранять последствия».

Саблин Роман Андреевич, Основатель компании «Зелёный Драйвер», экотренер, поделился видением на тему экологического просвещения: «Самое важное в жизни человека это включенность и вовлеченность. Тема экологии, сортировки отходов и осознанного потребления важна сегодня. Моя миссия - просвещение населения как раз в этих вопросах. 10 лет назад такие темы еще не обсуждались, сегодня интерес к ESG, к устойчивому развитию растет с каждым днем, в вузах внедряются программы, активисты читают лекции. Экологичности нужно учиться, как и всему новому».

Модератором **Сессии «Импортозамещение в нефтяной, газовой и нефтегазохимической промышленности»** выступил **Шмаль Геннадий Иосифович**, Президент союза нефтегазопромышленников России. Геннадий Иосифович сообщил: «Главный вопрос для сырьевых отраслей - это ресурсы, а именно запасы. Надо обеспечить, чтобы объем запасов был не меньше объема добываемой нефти, то есть тонна на тонну. Раньше, было наоборот, ты добыл 1 тонну, 1.5 обязан «вырастить». Добытая нефть и нефть в земле это совсем не одно и то же.

На данный момент, проект Арктического шельфа не будет рентабелен. Никто не будет работать в убыток. Нужно развивать малый бизнес нефтянки. Были времена, когда малые компании добывали 10% российской нефти, теперь только 2%».

Мартынов Виктор Георгиевич, Ректор РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина, в своем докладе обратил внимание на важность развития науки: «Я бы призвал уходить от процента импортозамещения, мол мы на 80-90% все заменили, а по факту не хватает 1-2% и ничего не работает. Поэтому нужно ориентироваться именно на результат, а не на проценты. Нужно думать уже сейчас, что нужно будет через 10, 20, 30 лет.

Где фундаментальная наука для нефтегазовой промышленности? А мы в приоритет не попали. Космос, атомка, эко попали, а мы нет. Отраслевой науки фактически не осталось, только корпоративные. Это не задача компании сделать фундаментальную науку, это задача государства.

Если мы хотим быть независимыми, это нужно развивать в первую очередь. Мы должны создавать условия для развития науки, молодых привлекать, достойную оплату предоставлять. Это все конечно делается, но нужно в десятки раз больше нарастить».

Шаповало Анатолий Антонович, Начальник Управления ПАО «Газпром», рассказал про освоение производства оборудования: «На сегодняшний день

есть федеральная программа "Прорыв на рынки СПГ" при поддержке Минпромторга. С отечественными промышленниками осваивается производство различного оборудования, средне- и крупнотоннажного производства. Примеры: компрессорные агрегаты мощностью до 55 мегаватт, компрессоры парного газа, погружные криогенные насосы, технологические насосы большой мощности, газотурбинные двигатели, аппараты воздушного охлаждения вытяжного типа. Это сейчас актуальная тематика и работа, которая проводится как раз вместе с промышленниками и научными направлениями.

Но, например, электропривода большой мощности на территории России нет. Один из вопросов - создание рынка для этого оборудования в рамках всех отраслей, которые существуют на территории страны. Сделать только для одного Газпрома несколько изделий, смысла не имеет».

Варламов Сергей Владимирович, Генеральный директор ООО «КНГК-Групп», рассказал про проекты модернизации: «Мы с начала реализации программы модернизации в 2018 г, запустили ряд стратегически важных объектов. Благодаря вводу в эксплуатацию установки ЛОО АТ-6, в 2020 г, мы увеличили мощность нашего главного актива, который находится на Кубани, практически в 2 раза. Переработка его сейчас составляет 6.6 миллиона тонн нефти в год.

В настоящее время реализуем важный проект, как для себя, так и для всего южного региона, это комплекс производства автомобильных бензинов и ароматики. Хотя это и российская разработка, но у нас были вопросы импортозамещения. Мы провели переработку всего проекта, документации, выбрали отечественных партнеров, осуществили сотрудничество с российскими научно-исследовательскими институтами и инжиниринговыми компаниями. И мы нашли выход. Главная наша установка ЛК-1500 БК реализуется с использованием технологий каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора, полностью отечественная разработка».

Об особенностях производства оборудования для нефтегазовой отрасли рассказал **Саадулаев Хаджимурат Саадулаевич**, Начальник отдела развития оборудования для нефтегазопереработки и водогазоочистки Минпромторга России: «Нефтегазовая отрасль очень специфическая, в данной отрасли невозможно создавать продукцию без понимания ее дальнейшего внедрения. Поэтому мы заключаем с нашими нефтегазовыми компаниями соглашение о взаимодействии. Мы разделили нефтегазовую отрасль на ключевые направления: геологоразведка, бурение и добыча на суше, бурение и добыча на шельфе, транспортировка, нефтегазовая переработка, нефтегазовая химия, и производство сжиженного природного газа. По всем направлениям, за исключением Транснефти, потому что там импортннезависимость очень высокая, мы заключили соглашения с Газпром нефть, Сибур, Татнефть, Росгеология, Лукойл, Газпром шельфпроект, Новатэк. Соглашение представляет собой взаимодействие между ключевым якорным заказчиком по данному направлению и российскими машиностроительными предприятиями

по разработке импортозамещающего оборудования и внедрения его на объекты данной компании».

Дементьев Константин Игоревич, Заместитель директора Института нефтехимического синтеза имени А.В. Топчиева Российской академии наук, рассказал про импортозамещение в химической промышленности: «В области химии, малотоннажной и микротоннажной все идет небыстро. Причиной, одной из основных, является очень длинное плечо внедрения разработок. Я видел примеры из импортозамещения деталей компрессоров, насосов, машин, с задачей справляются легко. Проводится обратный инжиниринг и через месяц уже начинают производить. Здесь мы приходим к выводу, что если мы хотим что-то заместить быстро, то единственный выход - это взять зарубежную технологию, например китайскую. Первые ростки импортозамещения появляются, проектируются и строятся производства оксида пропилена, эпихлоргидрина, эпоксидных смол. Но это все китайские технологии. Потому что только так можно было сделать быстро. Конечно, это подавляет отечественные разработки. Является ли это импортонезависимостью?

Еще одной из проблем является разобщенность компаний. Сейчас идет в работу 3 параллельных проекта у 3 параллельных компаний, как минимум. Нужно все объединить и систематизировать, чтобы одна разработка подошла всем схожим компаниям».

Гуськов Дмитрий Владимирович, Заместитель Министра промышленности и торговли Республики Татарстан, рассказал про успехи региона в добыче нефти и нефтепереработке: «В Республике Татарстан удалось сохранить темпы роста промышленного производства, сейчас они составляют 103-104%. Объем промышленного производства по Республике на конец 2024 года будет составлять 5,5 триллионов рублей.

Стратегическим значением для Татарстана является нефтяная и нефтехимическая промышленность, на ее долю приходится 55% от общего объема, это примерно 3 триллиона рублей. Ежегодно добывается 35 миллионов тонн нефти, также продолжают работу малые нефтяные компании, на их долю приходится около 6,5-7 миллионов тонн в год.

По итогам 2024 года будет выпущено 15 миллионов тонн бензиновых и дизельных топлив, 15 миллионов шин. Мы поворачиваемся не только в сторону добычи, но и даже больше в сторону химии и нефтепереработки. Наши компании видят развитие в химической промышленности. Также будет выпущено 560 тысяч тонн каучуков, 1.2 миллиона тонн минеральных удобрений и 1.5 миллиона тонн полимеров. Например, 40% от выпущенных полимеров будет переработано также в республике, это одно из наших стратегических направлений - увеличить процент переработки».

Участники сессии отметили следующие тезисы:

- необходимо стимулировать развитие малого бизнеса в нефтегазовой отрасли;

- необходимо обеспечить объем разведки нефти таким образом, чтобы на 1 тонну добытой нефти приходилась 1 тонна разведанных запасов нефти;
- нужно развивать фундаментальную науку для нефтегазовой промышленности;
- нефтегазовая промышленность — высокотехнологичная отрасль, которая двигает науку вперед;
- провести систематизацию проектов в химической отрасли, предотвратить дублирование проектов с целью экономии ресурсов и повышения эффективности;
- истощение старых газовых месторождений. Это требует освоения новых, часто труднодоступных регионов, таких как Арктика и Восточная Сибирь;
- высокая конкуренция на рынке СПГ;
- замедление реализации крупных проектов по причине санкций;
- растущие экологические требования усложняют реализацию проектов.

Модератором **Сессии «Тренды развития электроэнергетики. Когда ожидать суверенитет?»** выступил **Гамза Владимир Андреевич**, Председатель совета по финансово-промышленной и инвестиционной политике ТПП РФ, Член правления ТПП РФ. Владимир Андреевич во вступительном слове сообщил: «Какой будет энергобаланс в ближайшие 20-30 лет? Какая доля будет в общем энергобалансе? А какая структура будет у самой электроэнергетики? Я бы хотел, что бы на этой сессии мы приблизились к ответам на эти вопросы. Администрация президента сейчас не удовлетворена качеством национальных проектов. Есть два ключевых фактора социально-экономического развития - это энергетика и финансы».

Давыдов Владислав Владимирович, Генеральный директор АО «Искра Технология», обозначил: «Импортозамещение в комплексах АСУТП:

1. АО «Искра Технология» (АО «РТСофт» до слияния 28.08.2023) являлось производителем комплексов АСУТП и ССПИ SMART-SPRECON, производимых на базе австрийских контроллеров Sprecon-E-C и SCADA-системы Sprecon-V460
2. С 2012 года было произведено и внедрено на объектах энергетики более 250 комплексов, большая часть из которых эксплуатируется на текущий момент
3. В соответствии с требованиями импортозамещения АО «Искра Технологии» были проработаны решения по замене иностранного оборудования и программного обеспечения, применяемых в составе производимых комплексов

ПТК ИскраТехно — это решение для создания сложных multifunctional систем автоматизации энергообъектов, которое соответствует всем требованиям российских заказчиков, в первую очередь ПАО «Россети».

Построен на базе следующих основных компонентов: программный комплекс ИскраТехно SCADA, программно-аппаратный комплекс сервера телемеханики ИскраТехно СТМ, multifunctional модульный контроллер ИскраТехно МФК.

ПТК ИскраТехно предназначен для: создания АСУ ТП в соответствии с архитектурами I, II, III типов и ССПИ подстанций 6-750 кВ; модернизации существующих АСУ ТП и ССПИ, с заменой верхнего и среднего уровня систем автоматизации зарубежных производителей; создания систем диспетчеризации и управления энергосистем, включая решения по ЦППС для создания ССПИ ЦУС; создания СОТИ АССО электростанций; создания систем телемеханики и АСУ ТП электроснабжения промышленных предприятий.

АО «Искра Технологии» - ведущий российский производитель телеком оборудования для реализации программы импортозамещения. Все оборудование, производимое АО «Искра Технологии», внесено в реестр ТОРП. Все программное обеспечение находится в реестре Российского ПО, работает с Российскими операционными системами и СУБД».

Фролов Александр Викторович, Заместитель директора АСКАО, ГК Росатом, рассказал: «Я представляю строительную отрасль, которая до последнего времени на 100% была нацелена только на Росатом, а сейчас у нас появились внешние заказчики. У нас в ассоциации порядка 120 компаний, которые покрывают весь спектр возможных работ в строительстве: проектирование, инжиниринг, подрядные организации, само производство. Наши компании от начала и до конца могут построить атомную станцию, а значит могут построить что угодно и где угодно. На сегодняшний день это оказалось очень востребовано.

За последние 2 года мы вынужденно многому научились, в том числе импортозамещению. По факту, у нас нет никаких ограничений для постройки объекта любой сложности. Дело не в оборудовании или не таких технологиях, сейчас проблема исключительно в "дорогих деньгах". Мы со Сбербанком пытаемся реализовать проект по жизнеспособности стройки в целом. Сметы, которые мы получаем в результате проектирования, оказываются не всегда адекватными по сравнению с реальной стоимостью строительства. Очень сложно найти коммерческого подрядчика, ведь в большинстве своем сметы отрицательные. Я даже не говорю о маржинальности, я говорю хотя бы об окупаемости».

Таскаев Андрей Викторович, Заместитель исполнительного директора Ассоциации «Гидроэнергетика России», обозначил: «С 2010 года установленная мощность СЭС увеличилась в 40 раз, ВЭС - в 6 раз, БиоЭС - в 2,5 раза и ГЭС/ГАЭС - в 1,4 раза, но спрос на электроэнергию рос быстрее, чем производство чистой энергии.

Рост выработки чистой энергии не успевает за мировым спросом на электроэнергию - за последние 13 лет выработка электроэнергии из низкоуглеродных источников, включая ВИЭ, ядерную, ТЭС с улавливанием углерода, водород и аммиак, увеличилась на 4800 ТВт ч при росте общей генерации электроэнергии почти на 8400 ТВт ч.

На долю ВЭС и СЭС пришлось 75% прироста производства чистой энергии, на долю гидро-биоэнергетики, геотермальной и атомной энергетики – 25% прироста. Чтобы восполнить этот пробел, с 2010 по 2023 год мировая выработка электроэнергии ТЭС на угле увеличилась почти на 2000 ТВт ч (+23%), а на газе - более чем на 1700 ТВт ч (+36%).

В 2023-2024 годах на гидроэнергетику приходится около 21% в структуре генерирующих мощностей России. Несмотря на снижение мощностей тепловых станций, доля гидрогенерации остается устойчивой на всем горизонте планирования (20,4% в 2042 году).

В России производится все основное оборудование для гидроэлектростанций и критической зависимости от зарубежных поставок не отмечается. По обеспеченности гидроэнергетическими ресурсами Россия занимает 2-ое место в мире после Китая. Экономически эффективный гидропотенциал России 852 млрд кВтч/год».

Григорьев Александр Владимирович, Руководитель департамента исследований ТЭК Институт проблем естественных монополий (ИПЕМ), затронул вопрос экспорта технологий: «Нам нужно иметь возможность экспортировать наши технологии, наше оборудование, наши комплексные решения зарубеж. Пока у нас яркий пример - это атомное энергомашиностроение и в целом атомные комплексы. Мы, конечно, не можем позволить себе производить абсолютно всё, как Китай. Нужно понять, на чем сосредоточиться, с атомкой понятно, у нас тут лучшее положение. Простой пример из атомной отрасли: есть две основных технологии, связанных с охлаждением атомных электростанций - использование оборотной воды и использование прямоходов. За рубежом используется и то, и другое, и проектируется. А у нас законодательное ограничение, что прямоход мы не можем использовать, и проектировать тоже не можем, по каким-то непонятным

причинам. Заранее ставим себя в менее конкурентное положение, по сравнению с зарубежными производителями».

Реутов Евгений Владимирович, Заместитель начальника отдела электроэнергетической и атомной отрасли Евразийская экономическая комиссия: «В настоящее время создается общий электроэнергетический рынок Евразийского экономического союза. Сейчас создаются правила торговли, ведется разработка договора о присоединении.

Предусмотрено 3 варианта торговли: свободный двусторонний договор, возможность торговли на сутки вперед, спотовая торговля в рамках более длительного срока.

У нас объем торговли между странами пятерки, осуществляется всего лишь на 17.4%, а если мы будем торговать на все 100%, то мы сможем продавать 45 миллиардов киловатт часов. Я думаю к 2027 году рынок заработает в полный объем, и хозяйствующие субъекты наших стран смогут приобретать электроэнергию на более выгодных рыночных условиях и восполнять недостаток мощностей, который у них имеется».

Участники сессии сделали следующие выводы по отрасли:

- импортозамещение в связи: в настоящий момент во всех ДЗО и филиалах ПАО «Россети» для решений телефонной связи, включая оперативно – технологическую связь, применяются решения зарубежных производителей;
- рост выработки чистой энергии не успевает за мировым спросом на электроэнергию - за последние 13 лет выработка электроэнергии из низкоуглеродных источников, включая ВИЭ, ядерную, ТЭС с улавливанием углерода, водород и аммиак, увеличилась на 4800 ТВт ч при росте общей генерации электроэнергии почти на 8400 ТВт ч.;
- с 2010 года установленная мощность СЭС увеличилась в 40 раз, ВЭС - в 6 раз, БиоЭС - в 2,5 раза и ГЭС/ГАЭС - в 1,4 раза, но спрос на электроэнергию рос быстрее, чем производство чистой энергии. На долю ВЭС и СЭС пришлось 75% прироста производства чистой энергии, на долю гидро-, биоэнергетики, геотермальной и атомной энергетики (в таком порядке) – 25% прироста. Чтобы восполнить этот пробел, с 2010 по 2023 год мировая выработка электроэнергии ТЭС на угле увеличилась почти на 2000 ТВт ч (+23%), а на газе - более чем на 1700 ТВт ч (+36%);
- с 2015 года глобальные инвестиции в чистую энергетику увеличились на 60%, что обусловлено не только целями по сокращению выбросов, но и устойчивой экономикой, соображениями энергетической безопасности в период волатильности цен на ископаемое топливо, и конкуренция между

ведущими экономикками за позиции в формирующейся экономике чистой энергетики, которая станет важным источником роста и занятости в ближайшее десятилетие;

- глобальные инвестиции в энергетический сектор достигли 2,9 трлн. долл. в 2023 году и впервые превысят 3 трлн. долл. в 2024 году. При этом на каждый 1 долл., потраченный на ископаемые виды топлива, приходится почти 2 долл., вложенных в чистую энергетику (2 трлн. долл. в 2023 г.). До пандемии Covid-19 это соотношение было ближе к 1:1.
- в 2023-2024 годах на гидроэнергетику приходится около 21% в структуре генерирующих мощностей России;
- несмотря на снижение мощностей тепловых станций, доля гидрогенерации остается устойчивой на всем горизонте планирования (20,4% в 2042 году);
- объем вводов в эксплуатацию новых ГЭС и ГАЭС до 2042 года прогнозируется на уровне 7754,9 МВт, в том числе: ГЭС – 4214,9 МВт, ГАЭС – 3540 МВт;
- прогнозный объем капитальных вложений для развития гидрогенерирующих мощностей – 2,6 трлн.руб. с НДС;
- в России производится все основное оборудование для гидроэлектростанций и критической зависимости от зарубежных поставок не отмечается;
- на примере атомной отрасли необходимо иметь возможность экспорта готовых технологий и решений за рубеж.

В мероприятии приняли участие представители УК «Металлоинвест», АО «МХК «ЕвроХим», РУСАЛ, Еп+, ПАО «Газпром нефть», ПАО «Газпром», ПАО «Ростелеком», ПАО «РОССЕТИ», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Татнефть», АО «Зарубежнефть», ПАО «Лукойл» и другие.

Платиновый партнер Международного Энергетического Форума EnergySpace – АО «ГК Полипласт». Титульный партнер – ИТ-холдинг Fplus. Официальные партнеры – ООО «ПК «ИнтерПрицеп», «Кубанская Нефтегазовая Компания». Партнер по устойчивому развитию – СИБУР. Партнер Форума – Госкорпорация «Росатом». Организатор мероприятия – Агентство экономического развития.

Благодаря компании СИБУР Форум стал углеродно-нейтральным: для погашения следа были использованы углеродные единицы от климатического проекта на СИБУР-Нефтехиме.

В мероприятии приняли участие представители посольств и деловых кругов таких стран как ОАЭ, Китай, Саудовская Аравия, Иран, Казахстан, Азербайджан, Узбекистан, Таджикистан, Кувейт, Катар, Венесуэла, Малайзия, Бразилия, ЮАР.

В работе Форума приняли участие 800 человек, в том числе представители регионов России: Архангельская область, Республика Дагестан, Воронежская область, Республика Коми, Краснодарский край, Республика Карелия, Волгоградская область, Республика Татарстан, Тамбовская область, Камчатский край, Новосибирская область, Ленинградская область, Республика Башкортостан, Курганская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Сахалинская область и другие.