

ЭНЕРГЕТИКА РФ

Комплексное опробование второго энергоблока



Компания «Технопромэкспорт» провела комплексное опробование второго энергоблока ТЭС «Ударная» в Краснодарском крае. Оборудование отработало 72 часа в режиме номинальной мощности и подтвердило заявленные характеристики. Энергоблок выдал полную мощность в Единую энергосистему России.

Мощность второго энергоблока составляет 230 МВт. Суммарная мощность ТЭС «Ударная» – 560 МВт. Основной вид топлива для энергоблоков – природный газ. Станция будет обеспечивать

электроэнергией жилищно-коммунальный сектор и промышленные предприятия Кубани.

«Реализация проектов в области электроэнергетики является одним из приоритетных направ-

лений деятельности Госкорпорации Ростех. ТЭС «Ударная» позволит сократить энергодефицит в регионе и повысить надежность энергетической системы страны в целом», – отметил первый заместитель генерального директора Госкорпорации Ростех Владимир Артяков.

В состав генерирующего оборудования станции войдет отечественная газовая турбина большой мощности GTD-110M, которую производит Объединенная двигателестроительная корпорация. Коэффициент полезного действия машины – более 36%, что сопоставимо с лучшими газотурбинными двигателями зарубежного производства.

В январе завершилось комплексное опробование первого энергоблока ТЭС «Ударная». С начала марта он эксплуатируется в постоянном режиме и поставит мощности потребителям электроэнергии.

Фото: Объединенная двигателестроительная корпорация

Приоритеты развития нефтегазовой отрасли

Российский нефтегазохимический форум и 32-я международная выставка «Газ. Нефть. Технологии» пройдут в Уфе, в выставочном комплексе «ЭКСПО», с 21 по 24 мая 2024 года согласно Распоряжению Правительства Республики Башкортостан №1916-р от 30.12.2023 г. Организаторами выступают Правительство Республики Башкортостан, Министерство промышленности, энергетики и инноваций РБ, Башкирская выставочная компания при поддержке Минпромторга России и участия ключевых федеральных ассоциаций и союзов.

Форум и выставка являются крупнейшей в России площадкой для презентации современного оборудования, технологий и решений для нефтегазохимической отрасли, а также для конструктивного диалога представителей власти, бизнеса и экспертного сообщества. Мероприятия проводятся с 1991 года. За это время проект завоевал авторитет среди профессионалов отрасли.

«Газ. Нефть. Технологии» входит в ТОП – 3 крупнейших нефтегазовых выставок страны.

В этом году в выставке принимают участие более 300 компаний – ключевых флагманов нефтегазовой и химической отрасли.

Экспозиция располагается на площади более 14 000 кв. м выставочного комплекса, а также на открытой площадке и дополнительно демонстрационном павильоне.

К настоящему времени участие в выставке подтвердили крупнейшие компании отрасли: ПАО АНК «Башнефть», АО «Башкирская содовая компания», ООО «Газпром нефтехим Салават», ООО «Газпромтрансгаз Уфа», ООО «Газпромнефть промышленные инновации», Газпром СПГ технологии, АО «Транснефть Урал», ООО НПФ «Пакер», ФГУП «ВНИИА» (РОСАТОМ), АО «АКОЗНА», АО «Стерлитамакский нефтехимический завод», ЗАО «НИЦ ИНКОМ-

СИСТЕМ», АО «Промышленная группа «Метран», ООО НПФ «БУРИНТЕХ» и другие.

Впервые представят свою продукцию: Boke Vacuum Technology (Китай), Shandong Mingyang Pump Technology (Китай), Shandong DeYuan Pump Industry (Китай), АО «Завод Узбекхиммаш», ООО «Чирчик Маш» (Узбекистан), ОАО «ММЗ имени С.И.Вавилова – управляющая компания холдинга «БелОМО», ООО «НПГ Мариленд-Бел» (Республика Беларусь), ООО «НПО «АвалонЭлектроТех» (Москва), ООО «Нефтеспецдеталь» (Челябинск), ООО «КОСО Сервис Рус» (Казань), ООО «Группа компаний «Русский САПР» (Москва), ООО «НМЗ-Компрессорное оборудование» (Екатеринбург), ООО «Завод ГЕРМЕС» (Пермь) и другие.

На экспозиции выставки будут представлены Коллективные стенды: Концерн «Белнефтехим» (Республика Беларусь), ООО ПКФ «ГИС Нефтесервис», Центр развития промышленности Ленинградской области, Фонд «Агентство технологического развития Курганской области».

Тематика деловых секций Российского нефтегазохимического форума ежегодно охватывает важные направления развития отрасли и отражает ключевые тренды развития. Центральным мероприятием в этом году станет пленарное заседание «Приоритеты тех-

нологического развития нефтегазохимической отрасли России: новые вызовы и пути решения».

Модератором выступит Вячеслав Мищенко, директор Центра анализа стратегий и технологий развития ТЭК, член Экспертного совета при Министерстве энергетики Российской Федерации.

Всего в рамках Форума пройдет более 40 тематических секций с участием спикеров из России, Казахстана, Азербайджана, Китая.

Основные треки деловой программы будут посвящены вопросам: внедрению отечественных решений в области ИТ и автоматизации; развитию производства малотоннажной химии; метрологическому обеспечению добычи нефти и газа; увеличению потребления природного газа в автотранспортном секторе; использованию беспилотников и роботов в ТЭК; развитию зеленой химии; подготовке кадров и многому другому.

Для будущих специалистов на площадке Форума пройдет: Международная студенческая олимпиада «Процессы и аппараты химической технологии», Всероссийская молодежная научно-практическая конференция «Геолого-геофизические исследования нефтегазовых пластов».

Впервые на площадке Форума состоится День корпоративных программ ООО «Газпромнефть-цифровые решения» и Презентация новой модели ИТ программ.

В рамках Форума пройдет III Первенство по бережливому производству среди предприятий химического комплекса и Церемония награждения победителей регионального этапа Конкурса «Лучшие товары Башкортостана – 2024».

Итоги 53-го заседания

Заместитель председателя Правительства Александр Новак подвел итоги 53-го заседания Совместного министерского мониторингового комитета стран ОПЕК+. Министерский мониторинговый комитет проанализировал данные о добыче сырой нефти за январь и февраль 2024 года и зафиксировал высокое соответствие условиям исполнения сделки.

Комитет приветствовал заявление Российской Федерации о том, что ее добровольные корректировки в II квартале 2024 года будут основываться на объемах производства, а не экспорта. Речь идет о ранее заключенных договоренностях, согласно которым Россия осуществит дополнительное добровольное сокращение добычи на 471 тыс. баррелей в сутки в II квартале 2024 года в координации с некоторыми странами – участниками ОПЕК+.

Республики Ирак и Казахстан выразили готовность достичь полного соответствия условиям сделки согласно квотам стран, а также компенсировать перепроизводство. Страны-участницы, имеющие задолженность по перепроизводству нефти за январь, февраль и март 2024 года, должны предста-

вить свои подробные планы компенсации в Секретариат ОПЕК до 30 апреля 2024 года.

«Министерский мониторинговый комитет будет продолжать отслеживать выполнение участниками схем по корректировке добычи нефти, которые были приняты на заседаниях странами – участниками соглашения с июня 2023-го по февраль 2024 года. Члены ОПЕК+ намерены и далее реагировать на изменения на рынке и принимать дополнительные меры в случае необходимости, опираясь на сильную сплоченность между всеми участниками сделки», – отметил Александр Новак.

Следующее, 54-е заседание Совместного министерского мониторингового комитета стран ОПЕК+ запланировано на 1 июня 2024 года.

Силовые модули для ЭЭС

Специалисты Концерна «Радиоэлектронные технологии» разработали полностью отечественные силовые модули для электроразрядных станций (ЭЭС). По своим характеристикам изделия превосходят имеющиеся на сегодняшний момент аналоги на отечественном рынке.



Одно из главных преимуществ электронного силового модуля УЭСМ-30 мощностью 30 кВт – универсальность. Он может использоваться в составе зарядных станций для электромобилей мощностью 30-150 кВт (стандарты зарядки – GB/T, CHAdeMO, CCS), в ЭЭС для электробусов мощностью 150-300 кВт, а также активно прорабатывается возможность использования на электрических воздушных судах. Оборудование создано и выпускается на Уфимском приборостроительном производственном объединении (УППО). Проект был выполнен совместно с Уфимским университетом науки и технологий.

«Проанализировав рынок производителей электрических зарядных станций, специалисты УППО приступили к разработке отечественного преобразователя из переменного тока в постоянный. В таком оборудовании на нашем рынке сегодня есть потребность. К созданию изделий были привлечены специалисты

университета, что было продиктовано сложностью проекта. В течение 2023 года совместно с представителями вуза наши специалисты проводили работу по изготовлению макетных образцов и испытанию изделий», – отметил заместитель генерального директора по развитию гражданской продукции и национальных проектов КРЭТ Алексей Мельников.

Помимо применения в ЭЭС универсальный силовой модуль в перспективе имеет потенциал использоваться как преобразователь напряжения в составе передвижных мастерских для выполнения технического обслуживания, диагностики и текущего ремонта вооружения в полевых условиях.

УЭСМ-30 отличают собственное ПО и открытый протокол обмена для потребителей, а также способность работать при температуре от –40 °С до +75 °С.

Фото: Уфимское приборостроительное производственное объединение