



Газовые турбины мощностью 7 ГВт



В России до 2030 года должно быть введено порядка 50-60 газовых турбин отечественного производства, суммарной мощностью 7 ГВт. Об этом заявил Евгений Грабчак на круглом столе Комитета по энергетике, посвященном вопросам энергетического машиностроения.

С начала текущего года потребление электроэнергии в стране выросло более чем на 3,4 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В текущем отопительном сезоне 2024 – 2025 прогнозируется аналогичная динамика – порядка 3,3%.

«Текущая ситуация, а именно отраслевой рост, учитывается в стратегических документах. На

горизонте планирования СиПР в период с 2025 до 2030 должно быть введено порядка 50-60 газовых турбин отечественного производства суммарной мощностью около 7 ГВт. На оставшемся горизонте планирования Генеральной схемы в период с 2031 по 2042 должно быть введено 14,3 ГВт новых ТЭС на газовом топливе», – рассказал замминистра энергетики.

Кроме того, в период с 2031 по 2042 планируемый объем модернизации генерирующего оборудования ТЭС на газовом топливе составит 38 ГВт, из которых порядка 17,6 ГВт – газовые турбины. Таким образом, потенциальный спрос на них, в рамках указанного периода, составит до 27 ГВт или более 2 ГВт в год.

Вместе с тем принято решение об использовании наряду с турбинами средней и большой мощности ГТУ небольшой мощности, в частности, в дефицитных районах Юга.

Замминистра также отметил, что в рамках межведомственного взаимодействия разработана карта сервисного обслуживания и ремонта иностранного оборудования. Сервис по основной номенклатуре может быть освоен в течение трех-четырех лет.

«Минэнерго РФ совместно с Минпромторгом РФ проводит работу по текущей эксплуатации – в первую очередь, сервиса газовых турбин иностранного производства с целью сокращения объемов выбытия по газовым турбинам, по которым до сих пор не освоен соответствующий сервис», – заключил Евгений Грабчак.

ЭнергодIALOG с Казахстаном

Сергей Цивилев и министр энергетики Республики Казахстан Алмасадам Саткалиев провели рабочую встречу, на которой рассмотрели основные направления развития российско-казахстанского энергодIALOGа.

В ходе встречи министры обсудили реализацию проекта по строительству ТЭЦ в Казахстане с участием российских компаний и другие вопросы развития сотрудничества в сфере электроэнергетики и гидрогенерации. В частности, была рассмотрена перспектива получения АО «СО ЕЭС» статуса полноправного члена в Координационном Электроэнергетическом Совете Центральной Азии.

«Благодаря вхождению «Системного оператора» в КЭС ЦА мы сможем синхронизировать страте-

гическое планирование развития электросетевых комплексов России и Казахстана, а также повысить эффективность управления потоками электроэнергии», – отметил Сергей Цивилев.

Министры также обменялись мнениями по вопросам подготовки российской Энергостратегии-2050 и аналогичных документов Республики Казахстан. Сергей Цивилев отметил необходимость развития научно-технического сотрудничества между странами.



Надежность электросетевого комплекса

Сергей Цивилев провел рабочую встречу с главой Удмуртской Республики Александром Бречаловым. Одной из ключевых тем совещания стала реализация Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса региона, запланированная на 2025-2027 годы.

Объем финансирования мероприятий программы в Удмуртии составит более 1 млрд рублей.

Как сообщил Александр Бречалов, в ближайшие три года предполагается дополнительно реконструировать 22,5 км изношенных воздушных линий электропередачи 0,4-10 кВ в Алнашском и Малопургинском районах Республики, заменить порядка 30 км кабельных линий 6-10 кВ в Ижевске и 83 опоры высоковольтных линий электропередачи Ижевского, Сарапульского и Базелинского энер-



гоузлов, реконструировать более 20 км воздушных и кабельных линий в Можге.

Также в ходе рабочей встречи была рассмотрена реализация программы социальной газификации и развитие в Удмуртии рынка газомоторного топлива в части строительства необходимой инфраструктуры

и переоборудования транспортных средств.

Сергей Цивилев отметил, что развитие энергетической инфраструктуры и переход на современные технологии являются приоритетами для обеспечения устойчивого роста экономики и повышения качества жизни населения в регионах страны.

Долгосрочное планирование

Ключевые факторы, влияющие на развитие нефтегазового комплекса, обсудили на пленарной сессии «Расширяя нефтегазовые горизонты. Образ будущего» в ходе Югорского экономического форума – 2024.

Позицию Министерства энергетики Российской Федерации в формате видеоконференцсвязи представил директор Департамента нефтегазового комплекса Минэнерго РФ Антон Рубцов.

Энергетическое ведомство выделяет несколько ключевых направлений для успешного развития нефтегазового комплекса.

Одним из них является ориентирование на долгосрочные модели. Этот вектор обозначен в новой Энергетической стратегии до 2050

года, которая будет представлена в этом году. Следовать такому принципу необходимо всей нефтегазовой промышленности, смежным отраслям, а также ФОИВам.

Ранее министр энергетики Сергей Цивилев также выделял необходимость достижения технологического лидерства, а именно создание новых уникальных технологий, которые можно применять не только на территории Российской Федерации, но и экспортировать в другие страны.

Органобентонит прошел испытания

Минэнерго России совместно с Минпромторгом России и заинтересованными нефтегазовыми компаниями ведет работу по замещению 220 позиций технологического дефицита для нефтегазовой отрасли. В рамках данной работы одним из приоритетов является органобентонит.

Органобентонит применяется в качестве структурообразователя буровых промывочных жидкостей на углеводородной основе, обеспечивает вязкость и улучшение

очистки ствола скважины в процессе бурения, повышает качество фильтрационной корки для снижения водоотдачи.

Органобентонит включен в «дорожную карту» развития направления «Оборудование для бурения и добычи на суше», в которой ПАО «Газпром нефть» является якорным заказчиком данной технологии, а предприятие АО «Краснодарский завод промышленных минералов» ГК «Бентонит» – основным производителем.

В середине ноября был завершен комплекс испытаний органобентонита на месторожде-

ниях ПАО «Газпром нефть», были проведены опытно-промышленные испытания органобентонита в составе модельной буровой промывочной жидкости на углеводородной основе при бурении нескольких скважин.

Испытания проведены согласно разработанному Институтом нефтегазовых технологий инициатив (ИНТИ) стандарту - СТО ИНТИ.S.100.49.

Продукция российского производителя прошла всю серию испытаний и подтвердила соответствие отраслевым требованиям и высокое качество:

– соответствие реологических параметров буровой промывочной жидкости целевым показателям;

– сохранение свойств промывочной жидкости после термостатирования;

– расход при приготовлении и обработках бурового раствора не превышает расход при применении зарубежных аналогов.

АО «Краснодарский завод промышленных минералов» ГК «Бентонит» в 2025 году планирует существенно нарастить мощность для удовлетворения спроса на российском рынке с последующим экспортом.