



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Мониторинг событий, оказывающих существенное влияние на функционирование и развитие мировых энергосистем

17.07.2026 – 23.07.2026



Британский NESO оптимизировал правила для энергоресурсов с ограниченным циклом временем выдачи мощности

Системный оператор Великобритании NESO оптимизировал правила работы энергоресурсов с ограниченным временем выдачи мощности, таких как СНЭЭ, – после принятия изменений в руководящие документы данные объекты будут предоставлять более точные сведения о максимуме выдаваемой (Maximum Delivery Offer, MDO) и потребляемой (Maximum Delivery Bid, MDB) мощности в течение заданного периода. Обновленные правила позволят лучше обеспечить баланс и в реальном времени, и при перспективном планировании, так как повысят прозрачность данных о доступном объеме мощности СНЭЭ, помогут сформировать более точные диспетчерские графики и эффективнее использовать гибкие технологии.

Внедрение изменений осуществляется поэтапно: в рамках пилотного проекта пять энергообъектов четырех ведущих участников рынка уже передают данные о MDO и MDB, чтобы проверить перед полномасштабным развертыванием корректность работы систем передачи данных и технологических процессов. Все процедуры сбора и обработки новых динамических параметров работы СНЭЭ должны быть отработаны к ноябрю 2026 г.

Официальный сайт NESO
<http://www.neso.energy>

Hitachi Energy победила в тендере на строительство ППС для HVDC-соединения Elmed между Италией и Тунисом

Итальянский системный оператор Terna и тунисский оператор электро- и газопередающих сетей STEG объявили о победе Hitachi Energy в тендере стоимостью € ≈770 млн на строительство ППС для Elmed – первого электрического соединения между Италией и Тунисом. Проект HVDC-соединения Elmed 500 кВ пропускной способностью 600 МВт и протяженностью ≈220 км (из них ≈200 км будут проложены под водой на глубинах до 800 м) является одним из инфраструктурных проектов, ориентированных на усиление сотрудничества с африканскими странами.

Hitachi Energy отвечает за проектирование, производство, поставку HVDC- и другого высоковольтного оборудования, силовых трансформаторов, а также за надзор за их установкой и вводом в эксплуатацию для ППС Partanna в итальянской провинции Трапани и ППС Mlaabi в тунисском районе Мензель-Темиме.

Elmed имеет стратегическое значение для Туниса, поэтому пользуется полной поддержкой властей и является частью национальной стратегии, направленной на укрепление энергетической безопасности и содействие региональной интеграции рынков электроэнергии. Кроме того, Elmed в значительной степени отвечает двойной цели плана REPowerEU Еврокомиссии: положить конец зависимости от ископаемого топлива и достичь поставленных целей в области декарбонизации, главным образом за счет диверсификации поставок электроэнергии и развития ВИЭ.

Официальный сайт Terna
<http://www.terna.it>



Системный оператор Ирландии EirGrid представил новую пятилетнюю стратегию по преобразованию национальной энергосистемы

Системный оператор Ирландии EirGrid представил стратегию и дорожную карту развития национальной энергосистемы на период 2026-2030 гг. с учетом роста спроса на электроэнергию более чем вдвое к 2050 г. и готовящихся в ближайшие годы вводов в эксплуатацию крупных ВЭС и СЭС, а также СНЭЭ.

Правительством и отраслевым регулятором Ирландии выделяется € 18,9 млрд на инвестиции в развитие энергосистемы до 2030 г. EirGrid включил в стратегию самую масштабную в своей истории программу работ для широкой электрификации, уделяя особое внимание быстрому строительству электросетевой инфраструктуры. Стратегия базируется на четырех ключевых принципах:

1. Создание надежной системы электроснабжения «в любое время суток в любое время года».
2. Переход к экологически чистой энергетике – повышение доли ВИЭ и создание более гибкой энергосистемы.
3. Своевременное развитие сетевой инфраструктуры по всей стране, в том числе 381 проект строительства ЛЭП.
4. Развитие шельфовой ветроэнергетики и межсистемных связей.

EirGrid будет играть основную роль в строительстве и эксплуатации шельфовой сети, необходимой для подключения к национальной энергосистеме крупных ВЭС. Для достижения целей правительства обеспечить до 80% выработки в стране из ВИЭ в ближайшие годы потребуется подключить к энергосистеме до 9 ГВт наземных и до 5 ГВт шельфовых ветропарков.

Официальный сайт EirGrid
<http://www.eirgrid.ie>

Немецкая RWE и греческая PPC ввели в эксплуатацию почти 1 ГВт мощностей фотоэлектрической солнечной генерации в Греции

Энергокомпании RWE и PPC объявили о вводе в эксплуатацию почти 1 ГВт мощностей фотоэлектрических СЭС после завершения строительства и открытия последней из девяти станций в Западной Македонии на севере страны.

Сгруппированные в три крупных кластера СЭС общей выходной мощностью 884 МВт размещены в пределах территории, занимаемой раньше открытым угольным разрезом Amynteo, и должны превратить исторический угольный центр Греции в регион производства «чистой» электроэнергии.

По мнению RWE, открытие кластера Amynteo символизирует новый этап энергоперехода в Западной Македонии. Партнеры в настоящее время также реализуют еще два проекта по строительству солнечной генерации на севере, уже в Центральной Македонии. Совокупная выходная мощность будущих СЭС Kotyli и СЭС Neo Syrakio составит 518 МВт, их ввод в эксплуатацию запланирован на 2027 г. Планы PPC предусматривают дальнейшие инвестиции в ВИЭ, мощность которой в портфеле генерирующих активов компании может достигнуть 19 ГВт к концу 2030 г.

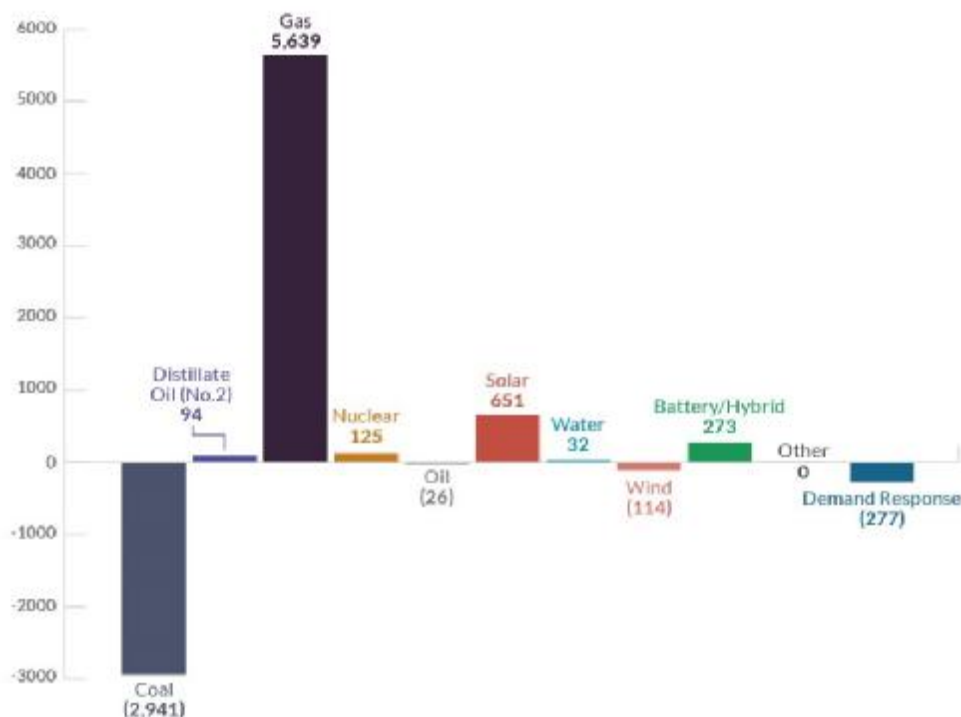
Официальный сайт Modern Power Systems
<http://www.modernpowersystems.com>



АМЕРИКА

Американский PJM провел очередной аукцион по отбору поставщиков мощности

Системный оператор штатов Восточного побережья США PJM Interconnection¹ подвел итоги очередного планового аукциона по отбору поставщиков мощности (Base Residual Auction, BRA) на период поставки с 1 июня 2028 г. по 31 мая 2029 г. По результатам торгов клиринговая цена зафиксировалась на уровне утвержденного Федеральной комиссией по регулированию энергетики (FERC) верхнего ценового предела \$ 325 за МВт в сутки, что на 2,5% ниже показателя предыдущего аукциона на 2027-2028 гг. (\$ 333,44/МВт в сутки).



В ходе BRA отобрано 138 318 МВт, кроме того, 10 864 МВт добавлены за счет специального механизма FRR², и в совокупности закуплено 149 182 МВт. При этом данный объем на 6 831 МВт меньше необходимого PJM для обеспечения балансовой надежности (Reliability Requirement). Фактический коэффициент наличия резервов мощности составил 14,7%, что существенно ниже нормируемого значения ([Installed Reserve Margin](#), IRM) 20% для периода поставки 2028-2029 гг.

В общем объеме законтрактованной мощности (UCAP) доля газовых ТЭС достигает 46%, АЭС – 20%, угольных ТЭС – 18%, DR-ресурсов – 5%, ГЭС – 4%, ВЭС

¹ Операционная зона включает полностью или частично округ Колумбия и штаты Делавэр, Иллинойс, Индиана, Кентукки, Мэриленд, Мичиган, Нью-Джерси, Северная Каролина, Огайо, Пенсильвания, Теннесси, Виргиния, Западная Виргиния.

² Fixed Resource Requirement позволяет поставщику электроэнергии за счет фиксированных требований к объему доступных ресурсов выполнить обязательства по участию в обеспечении балансовой надежности без закупки мощности на рынке PJM. FRR предусматривает наличие ресурсов, достаточных для покрытия прогнозируемого пикового спроса в зоне обслуживания конкретного поставщика, и доступен до тех пор, пока поставщик может доказать PJM свою способность выполнить требования по обеспечению надежности.



– 2%, мазутных ТЭС – 2%, СЭС – 1%. Новые и модернизируемые объекты генерации предоставят 525 МВт. Суммарная мощность предложенных на BRA ресурсов выросла на 3 447 МВт по сравнению с предыдущим аукционом.

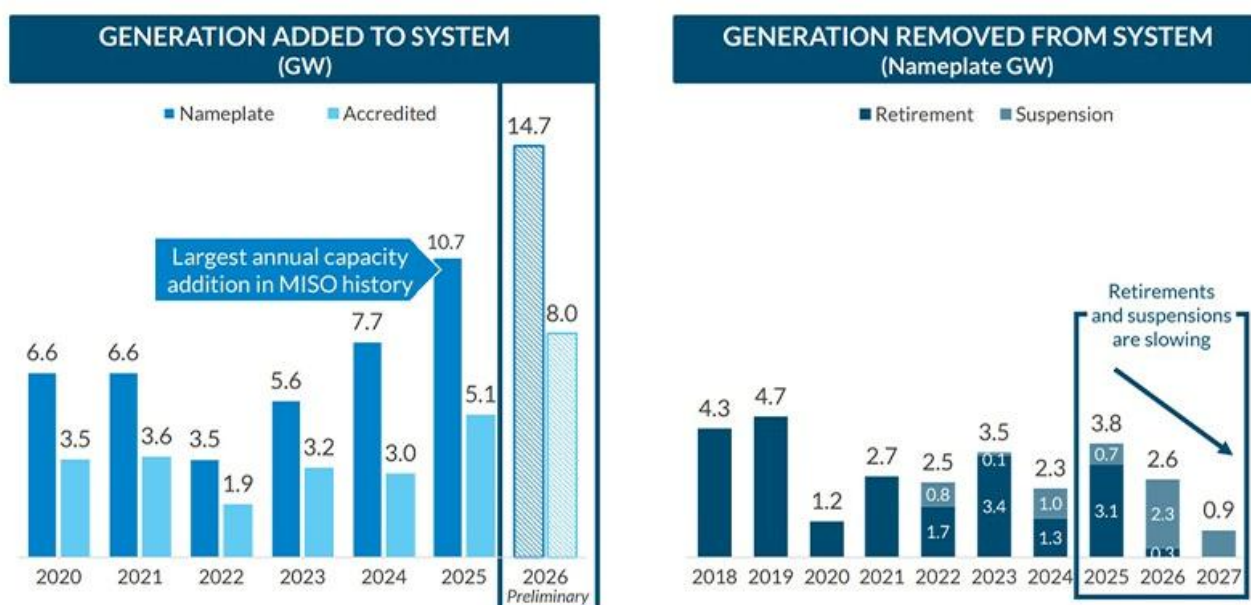
Результаты BRA были частично обусловлены пересмотром прогнозируемого на 2028-2029 гг. максимума нагрузки потребления, который оказался на ≈2 000 МВт выше прогноза на 2027-2028 гг. Основным драйвером роста спроса на мощность выступает продолжающаяся тенденция подключения к энергосистеме в операционной зоне PJM крупных нагрузок, в первую очередь ЦОДов.

Для покрытия краткосрочного дефицита мощности PJM планирует обратиться в FERC за разрешением на проведение специального аукциона по закупке резервов (Reliability Backstop Procurement) в сентябре текущего года.

Официальный сайт PJM Interconnection
<http://insidelines.pjm.com>

Американский MISO прогнозирует рекордный ввод до 15 ГВт новых мощностей

Системный оператор штатов Среднего Запада и Юга MISO³ и объединение отраслевых регуляторов штатов, входящих в его операционную зону (Organization of MISO States, OMS), опубликовали отчет с результатами ежегодного исследования балансовой надежности, где указали, что регион полностью обеспечен генерацией на следующие пять лет с сохранением значительного объема резервов до 2030 г.



В 2026 г. MISO планирует вывести из эксплуатации 2,6 ГВт и компенсировать их за счет ввода к концу года 14,7 ГВт установленной (около 8 ГВт располагаемой) мощности новых ресурсов, и эти показатели существенно превышают предыдущий рекордный годовой прирост 10,7 ГВт установленной (чуть более 5 ГВт располагаемой) мощности в операционной зоне в 2025 г. Кроме того, до конца 2026 г. и в первой половине 2027 г. MISO рассчитывает заключить до 920 соглашений о технологическом присоединении новых объектов генерации. В среднесрочной перспективе системный оператор сталкивается со значительным объемом одобренных, но еще не построенных

³ Операционная зона включает полностью или частично штаты Техас, Монтана, Северная Дакота, Южная Дакота, Миннесота, Висконсин, Мичиган, Иллинойс, Индиана, Миссури, Кентукки, Арканзас, Миссисипи, Луизиана.



мощностей. В настоящее время совокупный объем одобренных проектов, ожидающих ввода в коммерческую эксплуатацию, составляет 86 ГВт, из них 43 ГВт сталкивается с серьезными задержками из-за административных барьеров, срывов сроков со стороны подрядчиков или проблем с заключением долгосрочных договоров купли-продажи электроэнергии (PPAs). Такие «зависшие» проекты еще даже не приступили к физическому строительству, что подчеркивает устойчивый системный дисбаланс: рост нагрузки потребления опережает ввод генерации, а ввод генерации опережает развитие сетевой инфраструктуры.

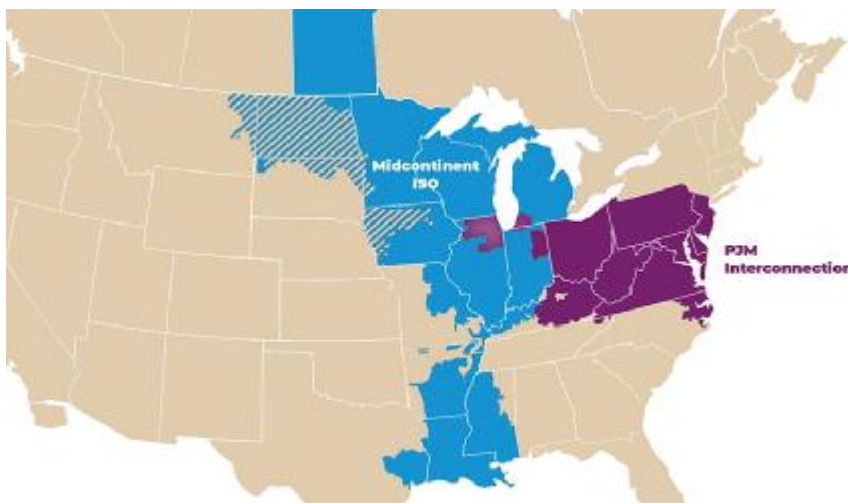
Параллельно совокупная мощность проектов в очереди на техприсоединение в зоне MISO сократилась с исторического максимума 300 ГВт в 2025 г. до 167 ГВт (802 проекта) по состоянию на май 2026 г. Только во втором квартале 2026 г. из очереди выбыли 25 ГВт, что является прямым следствием поэтапной отмены федеральных налоговых льгот для ВИЭ, а также ужесточения правил MISO по работе с очередью, направленных на отсеивание спекулятивных проектов.

MISO приступил к обсуждению с Минэнерго (DoE) США мер для ускорения реализации проектов на фоне опасений профильных организаций, что заморозка процедур выдачи разрешений на федеральном уровне и изменение политического курса затруднят своевременный ввод в эксплуатацию объектов как ВИЭ, так и традиционной генерации. Тем временем прогнозируется рекордный рост нагрузки потребления – к концу 2026 г. до 25 ГВт. Столь резкое ускорение спроса обусловлено массовым подключением новых крупных потребителей. Для сравнения: суммарная мощность заявок на ускоренное рассмотрение от крупных потребителей составляла в 2024 г. всего 2,7 ГВт, в 2025 г. – 9,7 ГВт. Ближайшие 5-7 лет в зоне MISO станут периодом масштабной трансформации, в течение которого придется адаптироваться к новому уровню максимальной нагрузки на энергосистему.

Официальный сайт *Utility Dive*
<http://www.utilitydive.com>

Системные операторы MISO и PJM отказались от механизма скоординированного планирования обменов электроэнергией

Системные операторы MISO и PJM приняли решение отказаться от механизма скоординированного планирования обменов электроэнергией между двумя рынками (Coordinated Transaction Scheduling, CTS) в связи с тем, что за десять лет работы CTS сокращение затрат оказалось намного ниже первоначальных оценок.



В 2024 г. совокупная экономия операционных расходов составила \$ 740 тыс., тогда как при запуске механизма в 2017 г. MISO и PJM рассчитывали на диапазон от \$ 17 до 72 млн ежегодно. Средняя почасовая мощность отобранных заявок участников рынка на межсистемные поставки в 2024 г. не превышала 15 МВт, в 2025 г. – 27 МВт. Такие показатели, по мнению MISO и PJM, делают дальнейшее использование CTS экономически нецелесообразным с учетом того, что существуют альтернативные способы корректировки межсистемных обменов в реальном времени с 15-минутным расчетным интервалом. Кроме того, административные расходы на CTS и затраты на перенос на новую ИТ-платформу оцениваются в \$ 1,4 млн, еще \$ 800 тыс. потребует пятилетняя поддержка.

CTS был разработан в 2015 г. и задумывался как инструмент оптимизации рыночных цен на электроэнергию, позволяющий более дешевым энергоресурсам в операционной зоне одного системного оператора замещать более дорогие в соседней зоне. Реальное использование CTS оказалось минимальным: в последние годы им пользовались не более 10 участников рынка. При этом MISO и PJM не исключают возможность разработки нового механизма для оптимизации межсистемных обменов в будущем.

Официальный сайт RTO Insider
<http://www.rtoinsider.com>

Американская FERC согласовала реформу MISO системы аккредитации ресурсов с управляемой нагрузкой потребления

Системный оператор MISO получил согласование FERC для плана реформы системы аккредитации ресурсов с управляемой нагрузкой потребления (load-modifying resources, LMRs), которые будут разделены на две категории в зависимости от времени активации – время активации быстрых (rapid responders resources, RRRs), получающих более высокий рейтинг, не должно превышать 30 мин, для медленных (more leisurely resources, MLRs) устанавливаются меньший рейтинг и время активации не более 6 ч. RRRs несут повышенную ответственность за готовность к активации и обязаны быть полностью доступны во время чрезвычайной ситуации. Более мягкие требования предъявляются к MLRs, которые будут оповещаться о готовности к активации на ранних этапах прогнозирования риска возникновения дефицита мощности.

Решение о разделении LMRs на две категории мотивировано необходимостью повышения операционной гибкости управления режимом работы энергосистемы и более точной оценки вклада LMRs в обеспечение балансовой надежности. Новая система аккредитации отличается большей строгостью и будет функционировать по принципу «все или ничего», т.е. аккредитация обнуляется, если по факту выясняется, что соответствующий LMRs недоступен по требованию системного оператора на протяжении всего или любой части действия режима чрезвычайной ситуации. Помимо сбора почасовых данных о потреблении введено дополнительное требование о предоставлении данных электросчетчиков с интервалом в 5 мин для контроля фактического управления нагрузкой потребления и предотвращения мошеннических действий. Как ожидается, новая система затронет LMRs с суммарной возможностью снижения ≈12 ГВт и начнет действовать с конкурентного отбора мощности на 2028-2029 гг.

Дополнительно FERC поручила MISO предоставить разъяснения о том, как именно будет определяться «полное выполнение» требований к соответствующим

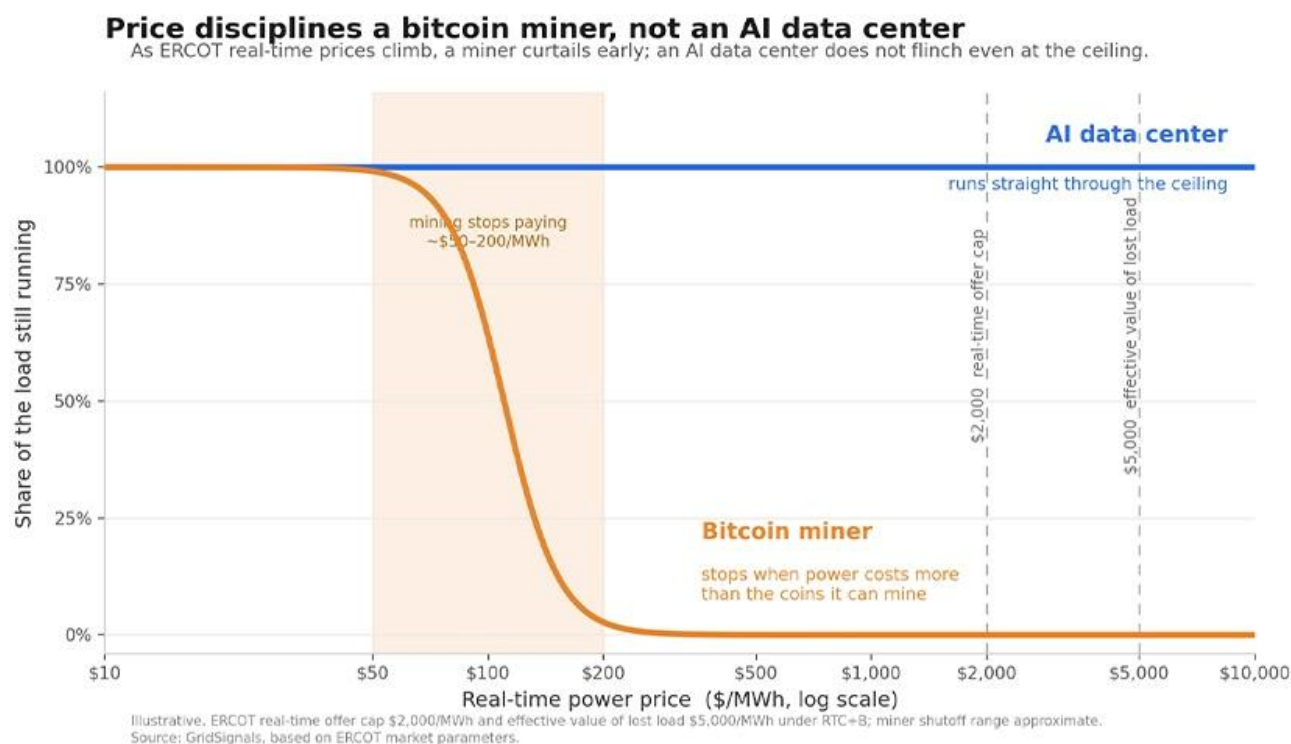


LMRs (например, выполнение четырехчасового обязательства по снижению нагрузки в рамках шестичасового периода действия режима чрезвычайной ситуации).

Официальный сайт RTO Insider
<http://www.rtoinsider.com>

В штате Техас оценили влияние различных категорий крупных потребителей на нагрузку энергосистемы

В условиях быстрого развития криптомайнинга и ИИ-технологий как в США, так и в отдельно взятом штате Техас дифференцированное поведение различных категорий крупных потребителей оценивается с точки зрения их влияния на работу энергосистемы. Невосприимчивость ИИ-нагрузки к изменению цен на электроэнергию вынуждает строить избыточные генерирующие и сетевые мощности для покрытия пиков в редкие часы максимального спроса при совпадающих максимумах различных нагрузок, и затраты на содержание инфраструктуры в конечном итоге через рост тарифов перекладываются на всех потребителей. Регулирующие органы в Техасе уже перешли к достаточно жестким мерам, чтобы сгладить ситуацию – законодательно установлена возможность аварийного ограничения потребления или отключения новых нагрузок мощностью свыше 75 МВт.



Криптомайнеры, со своей стороны, показали, что могут быть ценным активом, а не проблемой для энергосистемы, из-за низкой маржинальности они мгновенно отключаются при росте цен, зарабатывая при этом на программах управления нагрузкой потребления больше, чем на самой добыче криптовалюты. Напротив, ИИ-ЦОДы представляют собой постоянную и негибкую нагрузку, так как амортизация дорогостоящих GPU-кластеров рассчитывается независимо от фактической работы, а расходы, согласно условиям хостинга, часто перекладываются на арендаторов. В результате рыночные сигналы даже при ценах \$ 1 000-2 000/МВт*ч неэффективны для снижения их нагрузки потребления.



Специальная программа тexasского системного оператора ERCOT Batch Zero, вступающая в силу в июле, позволяет регистрировать энергообъекты с управляемой нагрузкой потребления, чтобы они могли двигаться в очереди на техприсоединение, совокупная мощность объектов потребления в которой сейчас составляет более 438 ГВт, и 90% из них приходится как раз на ЦОДы.

С 2023 г. в операционной зоне ERCOT зафиксировано не менее 26 неплановых отключений объектов потребления, что создает такие же проблемы для балансовой надежности, как и неспособность снизить потребление по распоряжению системного оператора. Рост счетов на оплату электроэнергии при отсутствии прозрачности ее расчета ведет к политическим реакциям не только в Техасе, где на ЦОДы возложена обязанность нести расходы на строительство/модернизацию сетевой инфраструктуры для их электроснабжения, но и в других штатах (введение годичного моратория на их строительство в Нью-Йорке), и на федеральном уровне (законопроект GRID Act, обязывающий новые ЦОДы свыше 20 МВт использовать автономные источники для электроснабжения, включая резервное питание).

Официальный сайт RTO Insider
<http://www.rtoinsider.com>

PJM Interconnection не поддержал отступление от установленных правил RRI для газовой ТЭС Chestnut Run

По решению FERC запрос компании Advanced Power на отступление от установленных PJM правил рассмотрения проектов в рамках ускоренной процедуры техприсоединения для газовой ТЭС Chestnut Run в штате Огайо был отклонен.

При подаче заявки на участие в разовой инициативе PJM по быстрому отбору новых проектов, необходимых для обеспечения балансовой надежности (Reliability Resource Initiative, RRI), Advanced Power заявила, что будет использовать газовые турбины GE Vernova HA.03 и ТЭС Chestnut Run, стоимость строительства которой оценивается в \$ 2 млрд, будет введена в эксплуатацию к маю 2030 г.

Согласно запросу компании в FERC, данная модель газовой турбины пользуется высоким спросом, что обуславливает необходимость переноса даты ввода ТЭС как минимум на два года, поэтому Advanced Power готова использовать турбины GE Vernova HA.02, что уже приведет к снижению установленной мощности ТЭС примерно на 55 МВт (с $\approx 1,3$ ГВт до $\approx 1,2$ ГВт), но позволит приблизиться к первоначальной дате ввода.

Процедура RRI была разработана PJM для проектов, готовых к реализации, которые могли бы помочь удовлетворить краткосрочные потребности в обеспечении балансовой надежности, для чего был отобран 51 проект суммарной установленной мощностью 11,793 ГВт (суммарная располагаемая мощность составила 9,361 ГВт). Правила RRI запрещают отступление от установленной и присоединенной мощности объекта, указанных в заявке на техприсоединение.

По мнению PJM, удовлетворение запроса на отступление от правил дало бы Advanced Power несправедливое преимущество и затянуло бы процесс рассмотрения остальных заявок. Кроме того, отсутствуют какие-либо доказательства, что Advanced Power в дальнейшем не столкнется с задержками в приобретении также и GE Vernova HA.02. Комиссия отметила в своем решении, что предоставление разрешения Advanced Power нарушит интересы других разработчиков и противоречит, таким

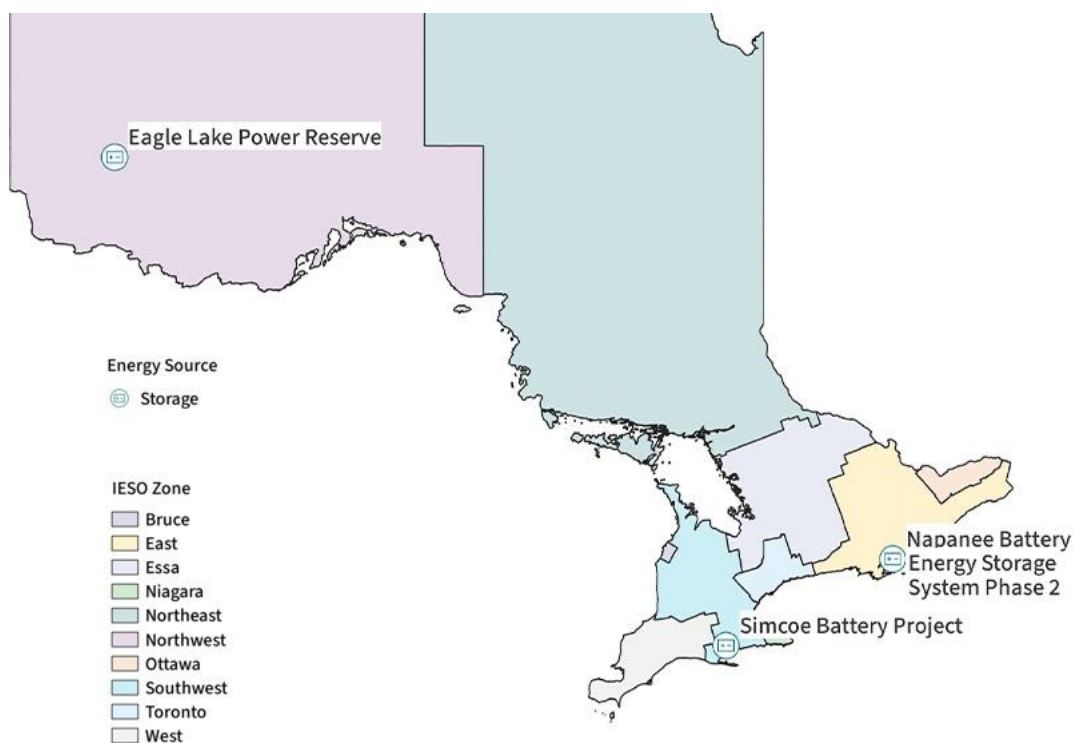


образом, одному из важных критериев для утверждения подобных отступлений – ненанесению вреда третьим сторонам.

Официальный сайт *Utility Dive*
<http://www.utilitydive.com>

Проекты СНЭЭ выиграли первый этап долгосрочного тендера канадского IESO на поставку мощности

Системный оператор канадской провинции Онтарио IESO подвел итоги первого этапа долгосрочного тендера (Long-Term 2, LT2⁴), целью которого являлись поставки мощности в объеме 600 МВт. Победителями стали проекты аккумуляторных СНЭЭ суммарной мощностью 640 МВт: Napanee Phase 2 (300 МВт), Eagle Lake (190 МВт) и Simcoe (150 МВт).



Для всех трех будущих СНЭЭ средневзвешенная плата за мощность (оплата резервируемой мощности по фиксированной дневной ставке, а не выработанной электроэнергии) составит \$ 563,48 за МВт в сутки, контракты с победителями должны быть подписаны в течение месяца.

На первом этапе LT2 отбирались СНЭЭ с длительностью разряда 8 часов, но цена мощности оказалась на 36% ниже, чем на E-LT1, и на 16% ниже, чем на LT1. При этом совокупная мощность заявок в 12 раз превысила целевой объем, который планировалось законтрактовать на LT2 (≈7 200 МВт при требуемых 600 МВт). Среди поданных заявок помимо СНЭЭ были газовые ТЭС, ТЭЦ и БиоЭС.

IESO отмечает, что все проекты-победители планируется строить севернее озера Гурон благодаря наличию доступной для подключения пропускной способности сети, которая ко второму этапу LT2 будет уже существенно ниже. В связи с этим

⁴ Первый (экстренный) тендер E-LT1 по отбору резервов был проведен в 2023 г. со сроком вводов объектов в 2025-2026 гг. и требованием по длительности разряда СНЭЭ 4 часа и стал первым этапом долгосрочных закупок, за которым последовали более масштабные LT1 и LT2.



системный оператор в дальнейшем рекомендует разработчикам рассматривать площадки для строительства энергообъектов в других частях провинции. На втором этапе будет введено требование об использовании канадских комплектующих в проектах, плата за подачу заявки возрастет с \$ 10 до 25 тыс., появятся особые условия для модернизируемых старых электростанций (срок службы от 20 лет и наличие среднесрочного контракта на поставку электроэнергии), а также на тендер будут допущены новые газовые ТЭС. Участие во втором этапе будет разрешено для проектов со вводом в коммерческую эксплуатацию не позднее 1 мая 2032 г.

Официальный сайт RTO Insider
<http://www.rtoinsider.com>

Верховный суд США расширил полномочия президентской администрации по контролю над независимыми федеральными агентствами

Верховный суд США отменил правовую норму, существовавшую 90 лет и ограничивавшую право президента на увольнение членов независимых федеральных агентств, к которым в числе прочих относится FERC. Опасения в отрасли, что такой пересмотр многолетнего ограничения может привести к усилению политического влияния на работу комиссии, связаны с риском регуляторной нестабильности, всегда негативно отражающейся на инвестиционной привлекательности, работе субъектов электроэнергетики и интересах конечных потребителей. Ключевая угроза состоит в том, что FERC может подвергнуться такой же политизации, как Агентство по охране окружающей среды (Environmental Protection Agency, EPA), где базовые регуляторные подходы кардинально пересматриваются при каждой смене правящей власти.

В отличие от предшественников, действующая президентская администрация и DoE продемонстрировали повышенное внимание именно к деятельности FERC. В частности, в 2025 г. один из членов комиссии покинул свой пост по запросу Белого дома, а президент издал указ о расширении контроля над независимыми агентствами сразу после вступления в должность.

Полная институциональная независимость FERC очень высоко оценивается в отрасли для принятия регуляторных решений, основанных исключительно на фактах, технических данных и соблюдении надлежащей правовой процедуры. Защита процесса тарифообразования от политического влияния рассматривается как необходимое условие для поддержания «справедливых и разумных» тарифов и предотвращения критических нарушений в работе рынков.

Несмотря на возможность в будущем в рамках судебных разбирательств добиться особого положения для FERC, комиссия на текущий момент остается крайне уязвимой. Кроме того, регулирование рынков электроэнергии и природного газа требует исключительно высокого уровня технической компетенции, и постоянная угроза увольнения по причинам, не связанным с профессиональной деятельностью, способна кардинально изменить кадровый профиль FERC, снизив привлекательность ее должностей для высококвалифицированных специалистов. Тем не менее, по мнению ряда экспертов, фактические результаты работы энергосистем США и рыночные реалии способны сдержать чрезмерное политическое вмешательство в работу FERC не в последнюю очередь потому, что президентская администрация, как правило, стремится избежать прямой ответственности за масштабные аварии или серьезные финансовые кризисы.

Официальный сайт Utility Dive
<http://www.utilitydive.com>



Американская CPS Energy выплатит около \$ 400 млн за невыполнение условий контрактов на поставку газа во время снежной бури

Окружной суд штата Техас в рамках спора между муниципальной коммунальной компанией CPS Energy и энергокомпанией Energy Transfer постановил, что CPS Energy должна выплатить Energy Transfer около \$ 400 млн за невыполнение условий контрактов на поставку природного газа, закупленного у Energy Transfer во время снежной бури 14-19 февраля 2021 г. («зимний шторм Ури»).

В иске, поданном еще в марте 2021 г., CPS Energy утверждала, что дочерние структуры Energy Transfer воспользовались сложной ситуацией для необоснованного завышения цен, CPS Energy оказалась в безвыходном положении и была вынуждена покупать газ по любым ценам для обеспечения электроснабжения критической инфраструктуры. Energy Transfer, со своей стороны, доказала в суде, что CPS Energy ненадлежащим образом подготовилась к зимнему сезону, использовала рискованные стратегии закупок газа, а технические сбои в работе ее электростанций ограничивали выработку, несмотря на наличие достаточного количества топлива и даже продажу избыточной электроэнергии на оптовом рынке штата.

Суд вынес решение в пользу Energy Transfer, указав, что CPS Energy нарушила условия контрактов, при этом сами контракты «не были несправедливыми». Общая сумма выплат, присужденная судом, включает более \$ 263 млн за поставленный газ, \$ 119 млн в виде процентов за просрочку платежей и \$ 9,3 млн на покрытие судебных издержек.

Официальный сайт *Utility Dive*
<http://www.utilitydive.com>

АВСТРАЛИЯ

Итальянская ННОА построит аккумуляторную СНЭЭ Culcairn в Австралии

Итальянская ННОА Energy заключила ЕРС-контракт (проектирование, закупка и строительство) с французской Neoen на строительство аккумуляторной СНЭЭ Culcairn мощностью 215 МВт и энергоемкостью 963 МВт*ч в австралийском штате Новый Южный Уэльс. Будущая СНЭЭ будет интегрирована с действующей СЭС Culcairn 440 МВт, чтобы сформировать гибридный энергокомплекс.

Проект является следующим этапом сотрудничества Neoen и ННОА в области строительства крупномасштабных аккумуляторных СНЭЭ в Австралии. Ранее ННОА выполняла заказ Neoen в штате Южная Австралия на аккумуляторную СНЭЭ Blyth мощностью 238,5 МВт и энергоемкостью 477 МВт*ч, которая была введена в эксплуатацию в начале 2025 г.

В марте этого года ННОА также получила контракт для двух аккумуляторных СНЭЭ совокупной мощностью ≈90 МВт и энергоемкостью ≈600 МВт*ч в Италии.

Официальный сайт *Power Technology*
<http://www.power-technology.com>

