СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

06.11.2026 – 12.11.2026

ЕВРОПА

Обвинения в неправомерных действиях британского NESO в период июньской жары не подтвердились

Системный оператор Великобритании NESO опубликовал отчет (National Energy System Operator Whistleblowing Investigation Final Report) по результатам независимого расследования, проведенного компанией Eversheds Sutherland International (ESI) в связи с нарушениями, предположительно допущенными диспетчерским центром (Electricity National Control Centre, ENCC) NESO при принятии оперативных решений и ведении диспетчерской документации в период экстремальной жары 22-26 июня 2026 г.

Расследование было инициировано в июле 2026 г. для выявления, имели ли место следующие факты:

1. преднамеренное изменение NESO оперативных диспетчерских записей, чтобы избежать общественного контроля в соответствии с законодательством о свободе доступа к информации;
2. указания руководства NESO диспетчерскому персоналу ENCC в периоды повышенной нагрузки на энергосистему о ведении рабочей документации в режиме реального времени (live documents) без сохранения истории, чтобы исключить возможность аудиторской проверки или фиксации процесса принятия ключевых оперативных решений и чтобы такие документы не подлежали раскрытию в порядке общественного контроля;
3. применение указанного подхода во время инцидента 23 июня, когда частота в национальной энергосистеме опустилась ниже допустимых пределов по действующему стандарту (Security and Quality of Supply Standard, SQSS);
4. вмешательство иных сотрудников NESO в процесс принятия оперативных решений диспетчерами для предотвращения выполнения определенных мер по стабилизации электрических параметров энергосистемы при том, что из-за использования «текущих рабочих документов» факты такого вмешательства не были зафиксированы в официальной диспетчерской документации.

Ход расследования контролировала независимая комиссия, которую возглавил представитель NESO, и в ее состав входили также представители национального отраслевого регулятора Ofgem.

Расследование ESI не выявило фактов неправомерного влияния на принятие диспетчерским персоналом ENCC оперативных решений, и не было обнаружено доказательств, что ведение диспетчерской документации подверглось неправомерному управлению, а сама документация изменению или сокрытию, в том числе для того, чтобы избежать общественного контроля. Тем не менее несколько сотрудников NESO сочли необходимым заявить о своих опасениях за пределами организации, что указало на проблемы в корпоративной культуре и системе управления, требующие внимания.

В отчете ESI представлены рекомендации для руководства NESO, касающиеся устранения недостатков в системе контроля ведения диспетчерской документации, стандартизации практики ведения рабочих записей (журналов), пересмотра политики информирования о нарушениях (Speak Up Policy) и т.д.

Дополнительно NESO опубликовал подготовленный по поручению Ofgem предварительный отчет о функционировании энергосистемы и рынка в период жары (Review of Electricity System Operation during Extreme Heat 22-26 June 2026), куда включены оценка эффективности работы энергосистемы и поведения участников рынка, анализ решений, принятых NESO, и ведения соответствующей диспетчерской документации. На текущем этапе был проведен сбор данных на основе в первую очередь оперативных отчетов и рыночных показателей, восстановлена хронология и последовательность значимых событий с 22 по 26 июня и определены направления для дальнейшего изучения. Отчет выпущен после первоначального анализа данных, собранных и предоставленных по состоянию на сентябрь 2026 г. Дополнительная информация, поступившая позднее, будет рассмотрена NESO для включения в итоговый отчет.

Имеющиеся данные показали, что произошедшие инциденты нельзя объяснить какой-то одной причиной, скорее всего, они стали результатом взаимодействия множества факторов, включая погодные условия, доступность генерации, поведение участников рынка, перетоки электроэнергии по связям, ограничения в передающих сетях и особенности эксплуатации энергосистемы. Для оценки относительного вклада каждого из этих факторов, а также эффективности предпринятых мер по смягчению неблагоприятных ситуаций, будет проведен более детальный анализ. Результаты, выводы и рекомендации NESO будут представлены в итоговом отчете, хотя уже подтверждено, что частота в национальной энергосистеме ни в один из моментов не выходила за пределы установленных SQSS допустимых значений.

По оценке NESO, период экстремальной жары в конце июня был пройден без серьезных сложностей, графики аварийного ограничения режима потребления не вводились.

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

Участие в оказании системных услуг обеспечило дополнительный доход в размере € 4,35 млрд испанским генерирующим компаниям

По информации системного оператора Испании REE, за период с 1 января по 31 октября 2026 г. доходы производителей электроэнергии от оказания системных услуг, основными из которых являются устранение технических ограничений на передачу электроэнергии, вторичное регулирование и управление потреблением (Servicio de Respuesta Activa de la Demanda, SRAD), составили € 4,35 млрд.

При этом суммарные расходы на обеспечение устойчивости и надежности по состоянию на 31 октября 2026 г. превысили € 4,688 млрд, что на 36,1% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Из этой суммы почти € 4 млрд составила оплата услуг по устранение технических ограничений, € 350 млн – оплата резервов вторичного регулирования, € 338 млн – оплата SRAD. Средства не поступают в распоряжение системного оператора, размер оплаты услуг регулируется Национальной комиссией по рынкам и конкуренции (CNMC) и не зависит от объема переданной электроэнергии.

К 31 октября дополнительный объем электроэнергии, выработанной в рамках услуг по устранению технических ограничений, увеличился на 26,4% по сравнению с 2025 г., и ее средняя цена достигла € 214,73 за МВт*ч (при среднеарифметической цене на рынке на сутки вперед € 82,10 за МВт*ч).

Объем системных услуг меняется параллельно с наблюдающейся в последние годы глубокой трансформацией испанской энергосистемы, в частности, вследствие масштабной интеграции ВИЭ (включая собственную генерацию потребителей) – за последние четыре года было подключено 36 ГВт новых энергоресурсов на базе ВИЭ и 7 ГВт собственной генерации.

Официальный сайт REE
http://www.ree.es

Fingrid и Svenska kraftnät внедряют механизм ограничения количества изменений направления перетоков мощности по трансграничным HVDC-соединениям

Системные операторы Финляндии Fingrid и Швеции Svenska kraftnät внедряют механизм ограничения количества изменений направления перетоков мощности (Quarterly Polarity Reversal Elimination) по трансграничным HVDC-соединениям Fenno – Skan[1] между энергосистемами Финляндии и Швеции.

Как было установлено, переход к расчету величины и направления перетоков мощности в соответствии с 15-минутными расчетными периодами на рынке на сутки вперед стран Северной Европы приводит к частым изменениям направления перетоков, что сильно увеличивает износ оборудования подводных КЛ трансграничных HVDC-соединений. Благодаря новому механизму количество изменений направления перетоков по Fenno – Skan будет ограничиваться следующим образом: на рынке на сутки вперед мощность и направление перетоков будут определяться в соответствии с почасовыми расчетными периодами; на внутрисуточном рынке мощность будет по-прежнему корректироваться в зависимости от рыночной ситуации в соответствии с 15-минутными расчетными периодами, но направление перетоков будет неизменным в течение часа.

Механизм планируется запустить 17 ноября на предстоящий зимний период и долгосрочную перспективу, и, по расчетам Fingrid и Svenska kraftnät, существенного влияния на работу рынка на сутки вперед он не окажет.

В связи с переходом к 15-минутным расчетным периодам такой же механизм ограничения количества изменений направления перетоков уже используется для снижения износа оборудования подводных КЛ между энергосистемами Швеции и Дании.

Официальный сайт Fingrid
http://www.fingrid.fi

Немецкие TransnetBW и TenneT завершили модернизацию соединения 380 кВ между Баварией и Баден-Вюртембергом

Немецкие системные операторы TransnetBW и TenneT Germany завершили модернизацию соединения Grafenrheinfeld – Kupferzell – Großgartach 380 кВ общей протяженностью 150 км между ПС Grafenrheinfeld (федеральная земля Бавария) и ПС Großgartach (федеральная земля Баден-Вюртемберг).

Проект позволил увеличить пропускную способность играющей важную роль в электроснабжении магистрали «север – юг», усилить межсистемные связи между операционными зонами TransnetBW и TenneT и обеспечить условия для надежной

[1] Fenno – Skan 1 напряжением 400 кВ и пропускной способностью 500 МВт введено в эксплуатацию в 1989 г.; Fenno – Skan 2 напряжением 500 кВ и пропускной способностью 800 МВт введено в эксплуатацию в 2011 г.

передачи больших объемов электроэнергии от ВЭС на севере Германии к центрам потребления в Баварии и Баден-Вюртемберге. Он был включен в федеральный закон о потребностях в электрических сетях (Bundesbedarfsplangesetz), и системные операторы при его реализации следовали принципу, декларирующему приоритет использования и модернизации имеющейся сетевой инфраструктуры перед новым строительством.

Официальный сайт TransnetBW
http://www.transnetbw.de

Австрийский APG завершил проект высоковольтного соединения Salzburgleitung

Австрийский системный оператор APG успешно завершил демонтаж старой инфраструктуры в рамках проекта строительства соединения Salzburgleitung 380 кВ – одного из важнейших национальных проектов с объемом инвестиций около € 1 млрд.

Соединение начало работу в апреле 2025 г. – после 6,5 лет, затраченных на получение разрешительной документации, и 5 лет строительных работ. Его ввод в эксплуатацию позволил полностью убрать провода и опоры старых ЛЭП 220 кВ и 110 кВ – всего 678 опор на протяжении 193 км в федеральной земле Зальцбург. При этом было установлено лишь 449 новых опор, и протяженность соединения на территории земли Зальцбург составила 128 км.

Строительство Salzburgleitung позволило устранить разрыв в западной части кольца сети напряжением 380 кВ, которое служит основой системы электроснабжения Австрии. Кроме того, были созданы условия для более эффективной интеграции ВИЭ благодаря обеспечению передачи избытков электроэнергии, вырабатываемой ВЭС и СЭС в восточной части страны, к ГАЭС на западе страны, что снижает зависимость от импорта.

Официальный сайт APG
http://www.apg.at

Шотландская Orbital Marine получила согласование Еврокомиссии для приливной электростанции на Оркнейских островах

Еврокомиссия одобрила проект EURO-TIDES шотландской компании Orbital Marine Power – строительство приливной станции на испытательной площадке центра морской энергетики (European Marine Energy Centre, EMEC) на Оркнейских островах.

EURO-TIDES, о котором впервые было объявлено в октябре 2023 г. в рамках программы EC Horizon Europe по финансированию исследований и инноваций, после успешной проверки используемых технологий, разрешительной документации и финансового плана переходит на стадию строительства. Проектом предусмотрено создание приливной электростанции в составе трех новых плавучих приливных турбин, разработанных Orbital Marine Power, и одной действующей, уже подключенной к энергосистеме Великобритании, т.е. впервые несколько турбин объединятся в полноценную станцию.

Компания-разработчик возьмет на себя руководство процессом установки и подключения турбин, строительство должно начаться в 2028 г. при условии завершения текущего раунда привлечения инвестиций.

Ожидается, что EURO-TIDES заложит основу для дальнейшего развития сектора приливной энергетики в Европе, потенциальная совокупная мощность которого может

превысить 2 ГВт. Еврокомиссия рассматривает переход от использования отдельных приливных турбин к созданию взаимосвязанных многотурбинных комплексов как важный шаг вперед для всей отрасли.

Если предыдущие проекты доказали техническую возможность надежной работы отдельных турбин, то цель EURO-TIDES – продемонстрировать возможность скоординированной эксплуатации нескольких турбин в качестве электростанции и в коммерческих масштабах для снижения стоимости электроэнергии и для развития производственных и логистических цепочек. «Зеленый свет» проекту оценивается как важный этап для индустрии – переход в ЕС от тестирования отдельных установок к развертыванию целых парков.

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

АМЕРИКА

Североамериканская корпорация NERC проанализировала случаи масштабных отключений в Австралии, Чили и на Пиренейском полуострове

Североамериканская корпорация по обеспечению надежности электроснабжения (North American Electric Reliability Corporation, NERC), ответственная за разработку и контроль соблюдения стандартов надежности, провела анализ системных аварий в трех странах – в энергосистемах штата Южная Австралия в сентябре 2016 г., Чили в феврале 2025 г., Испании и Португалии в апреле 2025 г. (White Paper Analysis of Recent Blackouts: South Australia, Chile, and Iberian Peninsula).

Несмотря на то, что причины проанализированных инцидентов различны – экстремальные погодные условия в Южной Австралии, сбои в телекоммуникационных сетях в Чили или колебания напряжения на Пиренеях, – все продемонстрировали, как скрытые уязвимости энергосистемы могут привести к масштабным отключениям. По всему миру наблюдается всё бóльшая интеграция подключаемых через инверторы ресурсов (IBRs), которые влияют на работу энергосистемы заметно иначе, чем традиционные синхронные генераторы. Режимы работы всё больше зависят от IBRs, поэтому необходимо гарантировать способность энергосистемы реагировать на резкие изменения частоты и напряжения, исключая риск массовых отключений.

NERC подчеркивает важность проектирования энергосистем, способных адаптироваться к меняющимся условиям эксплуатации, сохраняя при этом ключевые функции обеспечения надежности, которые традиционно выполняли синхронные генераторы. Такой подход включает в себя:

- усиление планирования и координации на уровне всей объединенной энергосистемы Северной Америки (bulk power system, BPS);
- развитие методов моделирования и мониторинга работы энергосистемы в режиме реального времени;
- оценку технологий для оперативного регулирования частоты и напряжения по мере изменения структуры генерации;
- оценку влияния распределенных источников энергии на надёжность при нормальном режиме работы, во время аварий и при восстановлении;

- понимание природы системных рисков (проведение семинаров, разработка типовых мер по смягчению последствий отключений и типовых стандартов надежности);
- расширение международных связей для обмена опытом и решениями в части проектирования энергосистем.

Официальный сайт NERC
http://www.nerc.com

Американская FERC получила на рассмотрение проекты стандартов надежности для совершенствования методов учёта и оценки IBRs

Корпорация NERC представила на рассмотрение Федеральной комиссии по регулированию энергетики (FERC) проекты стандартов надежности, разработанные во исполнение приказа FERC № 901 от 19 октября 2023 г., которые имеют ключевое значение для нейтрализации рисков, обусловленных IBRs интеграцией в BPS:

1. Методология определения системных эксплуатационных ограничений для горизонта оперативного планирования (FAC-011-5 – System Operating Limits Methodology for the Operations Horizon) и план ее внедрения, чтобы эксплуатационные ограничения, используемые для обеспечения надежного функционировании BPS, определялись на основе установленной методики.
2. Спецификация и сбор данных и информации (TOP-003-9 – Transmission Operator and Balancing Authority Data and Information Specification and Collection) и план их внедрения, чтобы все операторы системы передачи (Transmission Operator) и организации, ответственные за балансирование (Balancing Authority, BA), располагали всеми данными, необходимыми для планирования, мониторинга и анализа функционирования энергосистемы на подконтрольной территории.
3. Требования к эффективности планирования развития системы передачи электроэнергии (TPL-001-6 – Transmission System Planning Performance Requirements) и план их внедрения, чтобы установить требования на заданный период планирования и сформировать BPS, способную надежно работать в широком диапазоне системных условий и при возникновении различных вероятных аварийных инцидентов (contingencies).

Подготовка проектов стандартов означает завершение четвёртого (последнего) этапа выполнения приказа № 901, в ноябре прошлого года корпорация представила результаты третьего этапа, посвященные валидации расчётных моделей, обмену данными и моделированию электромагнитных переходных процессов.

Официальный сайт NERC
http://www.nerc.com

Системный оператор штатов Новой Англии согласовал с FERC порядок аудита проектов модернизации сетевой инфраструктуры

Американская FERC утвердила принципиально новое предложение системного оператора штатов Новой Англии[2] ISO New England (ISO-NE) об учреждении должности независимого эксперта по оценке технического состояния электросетевых активов в

[2] Регион на северо-востоке США (штаты Коннектикут, Мэн, Массачусетс, Нью-Гэмпшир, Род-Айленд и Вермонт).

операционной зоне ISO-NE. Инициатива была направлена на решение комплексной задачи по обеспечению прозрачности процедур модернизации сетей и усилению федерального надзора за инвестиционными инфраструктурными проектами. Независимый эксперт получает широкие полномочия, и сетевые компании обязаны предоставлять исчерпывающую проектно-техническую документацию, заключения по конструктивной надежности объектов и анализ затрат и выгод проектов до начала их практической реализации. Ключевая задача нового механизма – гарантировать полную обоснованность и математическую точность инвестиций и снизить риск избыточного проектирования (over-engineering) инфраструктуры.

Подготовленные независимым экспертом открытые технические заключения позволят регулирующим органам получить достаточную доказательную базу для своевременного оспаривания необоснованных инвестиционных затрат еще на этапе планирования. Экспертный контроль предусматривает обязательную проверку проектов модернизации с оценочной стоимостью от $ 25 млн и комплексный анализ программ развития с совокупным бюджетом свыше $ 100 млн. Рекомендательный характер заключений не умаляет их значимости в процессе согласования проекта, они рассматриваются как один из ключевых инструментов регулирования развития сетей, эффективно препятствующий необоснованному росту затрат на строительство и их последующему включению в тарифы для конечных потребителей.

Официальный запуск системы мониторинга сетевых активов независимым экспертом запланирован ISO-NE на 1 января 2027 г. Ее дальнейшее внедрение предусматривает стандартизацию параметров износа для всех энергокомпаний в Новой Англии и интеграцию экспертных оценок непосредственно в региональный процесс конкурентного планирования развития сетей.

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

Американский PJM Interconnection подвел итоги работы энергосистемы в период сентябрьской жары

Системный оператор штатов Восточного побережья США PJM Interconnection[3] совместно с генерирующими и сетевыми компаниями проанализировал результаты работы энергосистмы в в течение двух периодов аномально теплой погоды в сентябре текущего года.

В операционной зоне было обеспечено надежное электроснабжение, несмотря на имевшиеся ограничения в работе генерации и сетей:

- С 31 августа по 4 сентября при температурах наружного воздуха 32-35°C PJM выпустил оповещение о сложных погодных условиях (Hot Weather Alert) и оказывал содействие соседним энергосистемам на юге и западе, где жара была ещё сильнее. Со 2 по 8 сентября действовал приказ Минэнерго (DOE) США (emergency order), позволяющий эксплуатировать ряд элекстостанций с превышением экологических ограничений и по команде PJM переводить при необходимости крупных потребителей на аварийные резервные источники питания. 31 августа общая мощность выведенного из работы оборудования составила 15 502 МВт (8,47% от совокупной установленной

[3] 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.

мощности генерации в операционной зоне). 1 сентября в 17:30 нагрузка потребления составила ≈152 800 МВт, что потребовало задействования DR-ресурсов для прохождения вечернего максимума (когда выработка СЭС снижалась быстрее, чем потребление).

- С 15 по 18 сентября волна жары пришлась на период плановых отключений генерирующего и сетевого оборудования на техобслуживание. 17 сентября в 16:50 пик нагрузки потребления составил чуть менее 127 000 МВт. К 18 сентября совокупная мощность выведенной из работы генерации достигла 37 916 МВт (20,7% от установленной мощности). 17 и 18 сентября PJM задействовал DR-ресурсы еще до наступления максимума и одновременно осуществлял экспортные поставки в соседние штаты на юг.

В обоих периодах аномально теплой погоды при нескольких совпавших по времени факторах (плановые выводы на техобслуживание, экспорт в соседние энергосистемы, покрытие вечерних пиков) дополнительную сложность создали «узкие места» в передающих сетях, из-за которых поставка мощности в энергодефицитные районы Вашингтона, Мэриленда и Виргинии была ограничена.

Официальные сайты PJM Interconnection
http://insidelines.pjm.com

Мощность виртуальной электростанции для электроснабжения объектов Google в операционной зоне PJM вырастет более чем на 1 ГВт

Для покрытия потребностей в электроэнергии своих объектов в операционной зоне PJM компания Google расширила сотрудничество с Voltus – DR-агрегатором, оказывающим услуги потребителям с управляемой нагрузкой: в июне текущего года между Google и Voltus было подписано соглашение об использовании VPP совокупной мощностью 100 МВт, в октябре к нему добавлено дополнительное соглашение об увеличении мощности еще на 1 070 МВт.

По условиям соглашений Google будет оплачивать услуги Voltus по агрегации и управлению распределенных энергоресурсов (DERs), принадлежащих бытовым, коммерческим и промышленным потребителям, – к ним относятся аккумуляторные СНЭЭ, интеллектуальные термостаты, локальные объекты генерации, а также промышленные потребители, имеющие возможность корректировки технологических процессов по времени работы. DR-объекты Voltus будут представлены на рынке в периоды повышенных нагрузок на энергосистему. Выход VPP на полную проектную мощность займет от трех до четырех лет, и она должна функционировать до 2040 г.

Доходы от DR-программ в операционной зоне PJM в 2025 г. выросли на 240% по сравнению с 2024 г., достигнув $ 523,5 млн, и основными причинами стали рост цен на мощность и, как следствие, увеличение доходов владельцев DR-ресурсов от участия в рынке мощности. При этом 88% всех доходов пришлось на задействование DR-ресурсов в аварийных ситуациях (Emergency Demand Response). Именно PJM управляет крупнейшим в США оптовым рынком и в последние годы сталкивается с трудностями в закупке необходимых для поддержания системной надежности резервов мощности, несмотря на резкий рост цен на аукционах по конкурентному отбору мощности, что во многом обусловлено растущей нагрузкой потребления со стороны ЦОДов.

По данным Voltus, DR-ресурсы в зоне PJM могут получать до $ 350 тыс. за МВт в год в рамках выплат за участие в DR-программах. Кроме того, VPPs не только

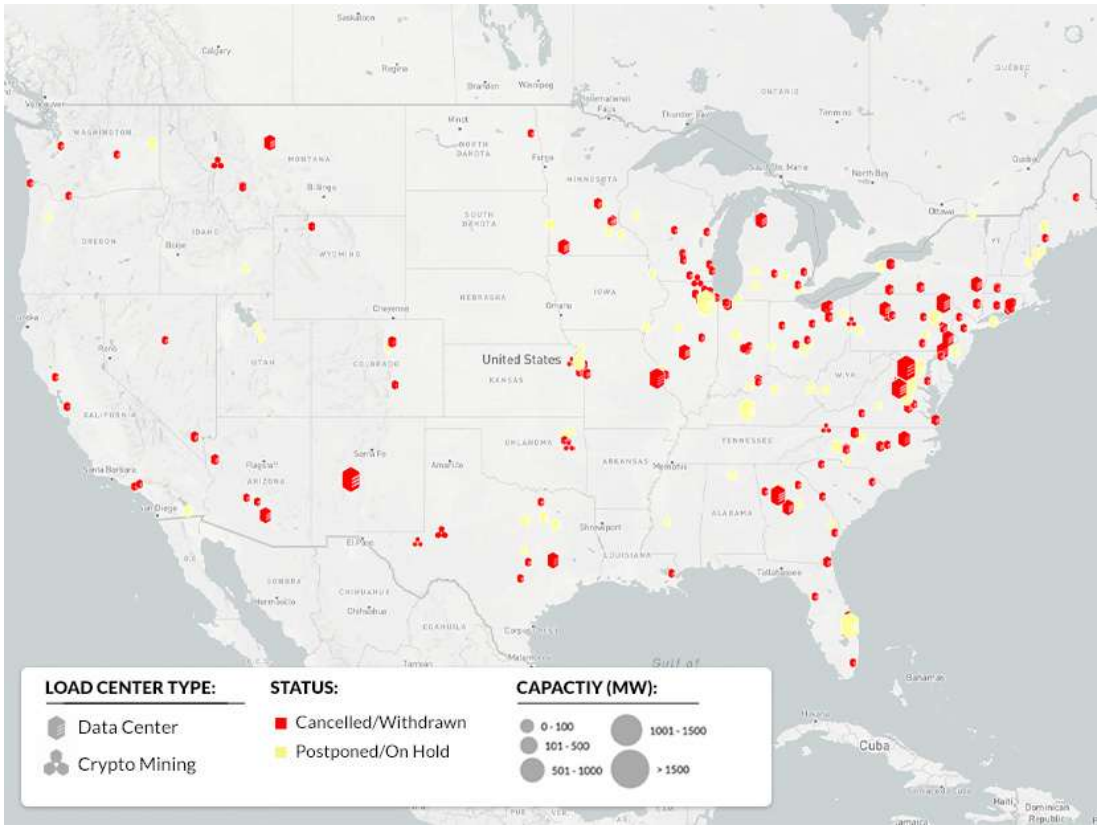
приносят прямую финансовую выгоду участникам, но и способствуют сдерживанию роста тарифов на электроэнергию за счёт снижения пиковых нагрузок. В Северной Америке под управлением компании-агрегатора находятся DERs общей мощностью ≈8,5 ГВт, в начале октября было заявлено о планах увеличить этот показатель к концу десятилетия до 20 ГВт – в частности, за счет развития предложенной PJM ранее в текущем году инициативы по использованию собственных ресурсов («bring your own new capacity», BYONC), которая позволяет диспетчерскому персоналу ограничивать нагрузку крупных потребителей, не имеющих собственной генерации. На фоне дефицита в зоне PJM уже были озвучены предложения ввести требования, согласно которым дата-центры и другие крупные потребители должны обеспечивать наличие собственных новых генерирующих мощностей, прежде чем им будет разрешено подключиться к системе электроснабжения общего назначения.

DERs предлагаются как один из эффективных инструментов при управлении работой энергосистемы, позволяющий сохранять доступные цены на электроэнергию. Решение Google по их задействованию подчеркивает стремление способствовать созданию новых ресурсов для электроснабжения своих объектов.

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

Местные органы власти в США ужесточают регулирование деятельности ЦОДов

Администрации округов и муниципалитетов в западных штатах США начали самостоятельно, не ожидая решений властей штатов, принимать меры по ужесточению регулирования и вводить запреты на строительство ЦОДов.



Ситуация подчеркивает неопределенность, с которой сталкивается быстро развивающаяся ИИ-индустрия, когда по всей стране планируется строительство беспрецедентного числа гипермасштабных дата-центров, что вызвает сопротивление

общественности из-за изменения порядка землепользования и огромных объемов электроэнергии, необходимой для работы ЦОДов.

В одном из городов Юты во время обсуждения поправок к правилам выдачи разрешений на строительство, которые позволили бы размещать ЦОДы в зонах, отведенных для добычи полезных ископаемых или выпаса скота, возникла конфликтная ситуация, приведшая к арестам. В штате Колорадо два муниципалитета ввели моратории на строительство ЦОДов, еще в мае аналогичный мораторий был введен в Денвере.

В штате Монтана, где в текущем году сопротивление строительству ЦОДов неуклонно растет, пытаются обойти принятый в штате в 2025 г. закон (Right to Compute Act), не позволяющий местным властям ужесточать регулирование деятельности ЦОДов – в законе утверждается, что конституционные права штата, в частности, право собственности и свобода слова, также включают в себя фундаментальное право на владение и использование технологических инструментов, включая вычислительные ресурсы. Один из округов намерен продлить действующий до июля 2027 г. мораторий на строительство ЦОДов, хотя это противоречит законодательству штата.

Помимо мораториев на строительство, в различных штатах городские советы и округа предлагают использовать требования к застройщикам оплачивать все работы по модернизации коммунальной инфраструктуры и раскрывать данные об ожидаемом ежемесячном потреблении воды, более строгие требования к строительству ЦОДов в городской черте и к предельно допустимому уровню шума вблизи жилых районов.

Ситуация развивается на фоне заявлений законодателей об их намерениях ужесточить политику в отношении ЦОДов в ходе законодательных сессий, которые начнутся в январе 2027 г. За последний год в шестнадцати штатах были предложены законопроекты о запрете строительства дата-центров. Большинство из них все еще находятся на рассмотрении, и только шесть отклонены.

По ряду прогнозов, как минимум в четырнадцати штатах исход ноябрьских выборов губернаторов и в Сенат США был непредсказуем, и на долю именно этих четырнадцати приходилось 46% (153 ГВт) запланированных к строительству новых ЦОДов, будущее которых теперь зависит от результатов прошедших выборов.

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

АВСТРАЛИЯ

В штате Южная Австралия выбран предпочтительный коридор для прокладки электрического соединения Northern Transmission

Австралийская сетевая компания ElectraNet по итогам анализа и консультаций с заинтересованными сторонами выбрала предпочтительный коридор для прокладки северо-центрального участка соединения Northern Transmission Project (NTx), которое предназначено для увеличения пропускной способности и укрепления связей между районами Большой Аделаиды, Среднего Севера и Верхнего залива Спенсера до Уайаллы в быстро развивающейся северной части штата.



NTx и ряд других соединений 275 кВ и 132 кВ должны будут использоваться для подключения к системе электроснабжения общего назначения новых ВЭИ (главным образом СЭС и СНЭЭ) общей установленной мощностью до 1,3 ГВт, которые планируется строить в зоне возобновляемой энергетики (Renewable Energy Zone, REZ) «Центр – Север» в Южной Австралии.

ElectraNet выбран самый восточный коридор из пяти вариантов, рассмотренных для участка NTx, так как именно он был признан наиболее удачным с точки зрения минимального воздействия на экологию, окружающий ландшафт и местные сообщества. Далее запланированы исследование предлагаемого коридора, утверждение маршрута соединения, проведение анализа выгод и затрат всего проекта и подготовка итогового оценочного отчета (Project Assessment Conclusions Report, PACR), который должен быть опубликован в конце 2026 – начале 2027 гг.

Ввод NTx в эксплуатацию запланирован в 2029 г.

Официальный сайт ElectraNet
http://electranet.com.au