



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

31.07.2026 – 06.08.2026



ЕВРОПА

Французский RTE поддержал быструю электрификацию национальной экономики

Системный оператор Франции RTE отметил быструю электрификацию многих секторов экономики, которая в настоящее время находится в центре промышленной и энергетической национальной стратегии страны. Для расширения производства и декарбонизации промышленным предприятиям необходим быстрый доступ к сети, по этой причине RTE активно работает над ускорением подключения новых нагрузок, инвестируя в расширение и модернизацию электросетевой инфраструктуры.

До 60% потребляемых энергоресурсов, исключая электроэнергию, которая уже на 95% производится из безуглеродных источников, приходится во Франции на ископаемые, в основном импортируемые. Благодаря масштабному производству конкурентоспособной безуглеродной электроэнергии (к 2025 г. ее экспорт достиг 100 ТВт*ч, т.е. четверть национального электропотребления) преимущество Франции заключается в том, что реиндустриализация означает декарбонизацию и импульс для экономики с учетом того, что целью выступает промышленный суверенитет.

На текущий момент количество и совокупная мощность заявок на подключение к передающей сети стремительно растут: более 200 промышленных проектов на почти 33 ГВт ожидают присоединения. К ним относятся ЦОДы, центры по производству водорода и предприятия тяжелой промышленности. Суммарно только эти проекты почти в три раза превышают текущую нагрузку потребления всего французского промышленного сектора. При этом, если только половина их будет завершена, национальные цели по декарбонизации экономики уже будут достигнуты.

Для сокращения отставания в требуемых темпах подключения энергообъектов RTE совершенствует процедуру технологического присоединения и к концу 2026 г. перейдет от рассмотрения проектов в очереди по принципу «первый подал заявку» к принципу «первый готов к реализации», отдавая приоритет наиболее перспективным проектам. Кроме того, к 2029 г. планируется увеличить пропускную способность сетей для поддержки декарбонизации сталелитейного производства, развития сектора аккумуляторных СНЭЭ и цифровых технологий – на 9 ГВт в крупных промышленных и портовых центрах (Дюнкерк, Гавр и Фос) и на 5 ГВт в пяти промышленных зонах «средней руки» в разных частях страны.

До конца текущего года RTE рассчитывает запустить процедуру ускоренного подключения для пяти ЦОДов мощностью от 700 до 2 000 МВт, которые должны быть построены к 2028-2029 гг. Для поддержки трансформации энергосистемы системный оператор утроит ежегодные инвестиции к 2030 г., адресно выделив € 8 млрд на электрификацию энергопотребления промышленных компаний.

Официальный сайт RTE
<http://www.rte-france.com>

Греческий ADMIE завершил очередной этап подключения островных энергосистем

Греческий системный оператор ADMIE объявил об окончании заключительного этапа проекта по подключению энергосистем южных о-вов Кикладского архипелага – Санторини, Фолегандрос, Милос и Серифос – к материковой энергосистеме, что



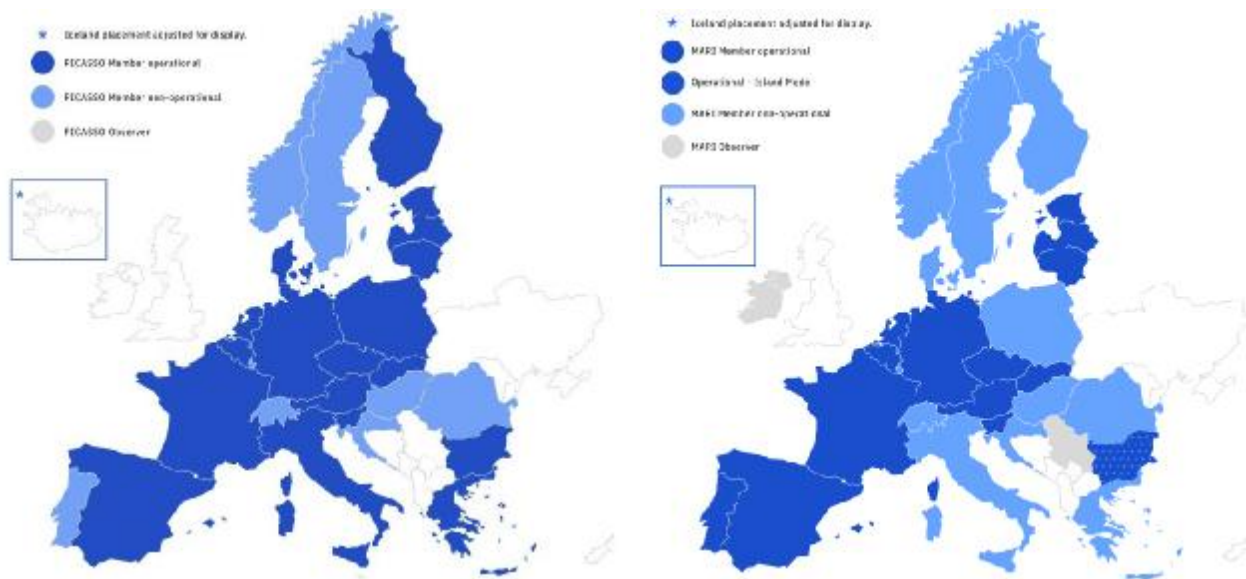
означает полное прекращение энергетической изоляции Киклад. В ходе работ были проложены подводные (на глубинах более 500 м) и подземные КЛ 150 кВ совокупной протяженностью 294 км, построены четыре новых цифровых ПС с КРУЭ и установлен СТАТКОМ на ПС на Санторини. Тестовая эксплуатация КЛ и подстанционного оборудования начнется в ближайшее время.

Проект по подключению архипелага к матерiku стартовал еще в 2018 г., и уже выполнено присоединение о-вов Парос, Миконос, Сирос и Наксос посредством строительства новых высоковольтных КЛ, а также модернизации подводных КЛ между о-вами Эвия и Андрос и о-вами Андрос и Тинос. Главной целью проекта является обеспечение надежного электроснабжения (особенно в летний период при пиковом потреблении). Суммарная стоимость оценивается в € 385,7 млн, финансирование осуществляется в основном за счет транша € 157 млн Европейского инвестиционного банка (EIB) и за счет выделенных ЕС € 164,5 млн. По расчетам ADMIE, изолированные энергосистемы всех крупных островов будут присоединены к матерiku к 2030 г.

Официальный сайт ADMIE
<http://www.admie.gr>

Словенский ELES присоединился к ИТ-платформам PICASSO и MARI

Словенский системный оператор ELES объявил о присоединении начиная с июля текущего года к PICASSO и MARI – европейским ИТ-платформам, на которых осуществляется активация и обмен автоматическими и оперативными резервами вторичного регулирования (aFRRs/mFRRs) соответственно.



Для балансирования ELES закупает резервы нормированного первичного регулирования объемом 15 МВт и aFRRs 60 МВт (как на загрузку, так и на разгрузку) у поставщиков, предлагающих самую низкую цену. После присоединения к PICASSO стал возможен обмен aFRRs со всеми странами-участницами. Точно так же MARI обеспечивает доступ к самым дешевым mFRRs вне словенской энергосистемы.

Обе ИТ-платформы запущены в 2022 г. согласно требованиям законодательства ЕС и рассматриваются как важный этап в координации управления FRR и интеграции европейских балансирующих рынков.

Официальный сайт ELES
<http://www.eles.si>



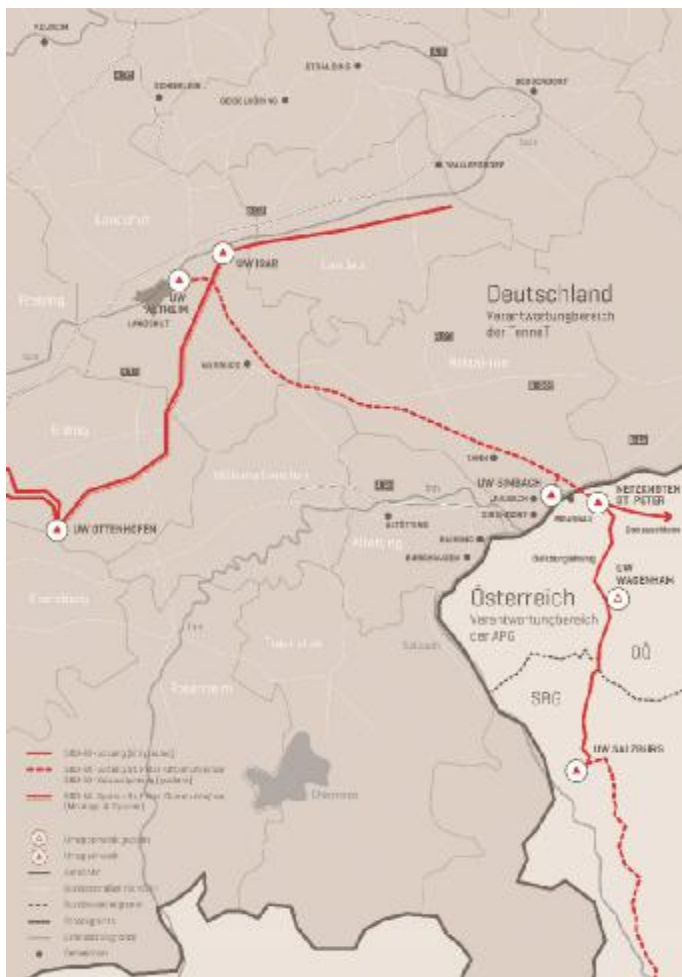
Системный оператор Единой энергетической системы

Напечатано с сайта АО «СО ЕЭС» www.so-ups.ru

Австрийский APG оценил экономические выгоды от соединения с Германией

Австрийский системный оператор APG по заказу отраслевого министерства (Bundesministeriums für Wirtschaft, Energie und Tourismus) подсчитал экономическую целесообразность проекта строительства нового трансграничного соединения 380 кВ с Германией. При его вводе в эксплуатацию в прошедший зимний сезон австрийские потребители могли бы избежать € 240-375 млн дополнительных расходов. В связи с недостаточной пропускной способностью межгосударственных связей купить более дешевую электроэнергию на немецком рынке было невозможно в течение 93% времени. Разница в оптовых ценах в среднем составила 21 €/МВт*ч – 118 €/МВт*ч в Австрии против 97 €/МВт*ч в Германии, – что привело к дополнительным издержкам € ≈600 млн для австрийской экономики (при потреблении ≈28,8 ТВт*ч).

Проект реализуется совместно APG и немецким системным оператором TenneT Germany. Новое соединение свяжет ПС 380 кВ St. Peter в Верхней Австрии с баварскими ПС 380 кВ Simbach, ПС 380 кВ Ottenhofen, ПС 380 кВ Isar и ПС 380 кВ Pleinting в операционной зоне TenneT Germany. Инвестиции APG в строительство ВЛ и расширение ПС St. Peter оцениваются в € 100 млн.



На осень 2026 г. запланирован монтаж проводов, ввод в эксплуатацию ожидается в 2027 г. Действующие соединения 220 кВ между Австрией и Германией, построенные еще в 1940-х (Simbach–Altheim) и 1960-х гг. (Pirach–Pleinting), функционируют на пределе своих возможностей и после ввода новой ВЛ будут демонтированы.

Будущее соединение 380 кВ обеспечит передачу на ГАЭС в Альпах излишков выработки ВЭС в Северной Европе, поможет увеличить обмены «зеленой» электроэнергией между Германией и Австрией и улучшить доступ австрийских потребителей к немецкому рынку. Проект входит в общенациональный инвестиционный пакет APG, который предусматривает выделение к 2034 г. на расширение и модернизацию сети до € 9 млрд, и представляет собой пример новой отраслевой политики Австрии, когда приоритет должны получать проекты, создающие самые выгодные условия для снижения цен.

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

Швейцарская Alpiq построит одну из крупнейших в стране аккумуляторных СНЭЭ

Швейцарская компания Alpiq, специализирующаяся в области возобновляемой энергетики, объявила о планах по строительству в Нидергёсгене (кантон Золотурн)



Системный оператор Единой энергетической системы

Напечатано с сайта АО «СО ЕЭС» www.so-ups.ru

аккумуляторной СНЭЭ мощностью 300 МВт и энергоемкостью до 1,2 ГВт*ч. Будущая СНЭЭ разместится рядом с принадлежащей Alpiq ГЭС Gösgen, и уже подписано предварительное соглашение с системным оператором Swissgrid о ее подключении к центральному узлу швейцарской передающей сети.

Близость к ключевой энергетической инфраструктуре, включая АЭС Gösgen и ГЭС Gösgen, и условия подключения создают идеальные условия для строительства СНЭЭ такого масштаба, поэтому ожидается, что она внесет значительный вклад в снижение нагрузки на сеть и поддержит переход к низкоуглеродной энергосистеме за счет создания режимных условий для интеграции погодозависимой генерации, доля которой быстро растет.

После подписания соглашения с Swissgrid Alpiq готовит заявку на получение разрешения на строительство. К работам планируется приступить в 2027 г., ввод в эксплуатацию запланирован на 2029 г.

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

АМЕРИКА

Американский NYISO опубликовал актуализированный 20-летний прогноз развития энергосистемы и энергоресурсов в штате Нью-Йорк

Системный оператор американского штата Нью-Йорк NYISO актуализировал прогноз развития энергосистемы и энергоресурсов в штате на ближайшие двадцать лет (2025-2044 System & Resource Outlook, SRO 2025-2044). Для удовлетворения растущего спроса на электроэнергию и достижения целевых показателей по развитию ресурсов штату потребуются значительные инвестиции на строительство новой генерации и сетевой инфраструктуры. Рост спроса, обусловленный электрификацией и появлением крупных объектов потребления, опережает ввод новых генерирующих мощностей, что делает наличие надежных и маневренных (гибких) ресурсов, а также увеличение пропускной способности сетей критически важными.

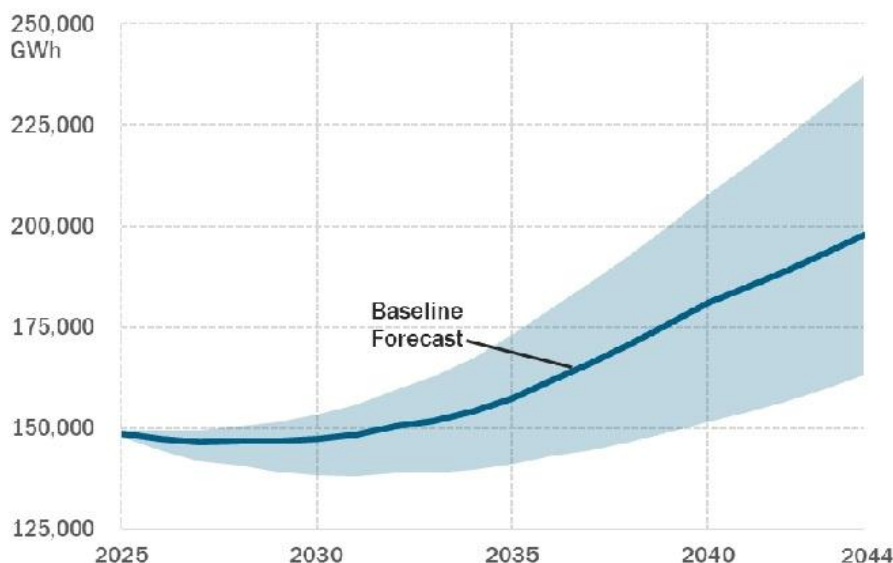
Новый прогноз заметно отличается от SRO 2023-2042 гг.: если предыдущий анализ, включавший 5 сценариев, опирался на диспетчируемые «чистые» ресурсы (dispatchable emissions-free resources, DEFRs) с расчетом на ввод не менее 20 ГВт таких мощностей к 2040 г., то в прогнозе на 2025-2044 гг. упоминания о DEFRs полностью отсутствуют и вместо этого рассматриваются 20 сценариев, отражающих текущие рыночные реалии – приостановку развития шельфовых ВЭС, замедление ввода наземных ВИЭ, резкий рост капитальных затрат и задержки в модернизации передающих сетей.

В связи с этим NYISO отмечает, что переход к энергосистеме с нулевыми выбросами по «строгому» сценарию потребует весьма существенного наращивания мощностей (до 105 ГВт). Напротив, сценарии, допускающие ограниченный уровень выбросов, потребуют ввода только 30-60 ГВт и обеспечат выполнение целевых показателей с использованием более диверсифицированного набора ресурсов, включая модернизированную и новую диспетчируемую генерацию на ископаемом топливе. Такой прагматичный курс соответствует недавним инициативам властей штата по сдерживанию роста тарифов на электроэнергию для потребителей, при этом



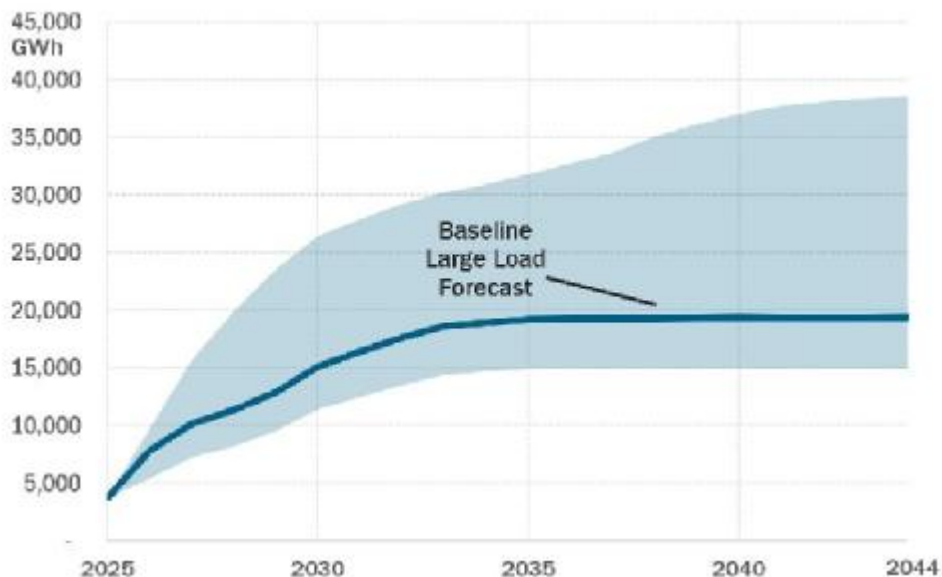
вступает в противоречие с законом штата о переходе к энергосистеме с нулевыми выбросами к 2040 г.

Annual Energy Demand Rises Across Demand Futures



Текущие оценки показывают, что для покрытия летнего максимума в 2026 г. системный оператор располагает 37,4 ГВт, из которых лишь 12,8% приходится на ВЭС и СЭС, а также СНЭЭ. За последние четверть века в энергосистеме Нью-Йорка было введено в эксплуатацию менее 15 ГВт новых генерирующих мощностей. В SRO 2025-2044 подчеркивается, что с учетом амбициозной энергетической политики штата достижение целевых показателей невозможно путем точечного строительства отдельных энергообъектов и требует масштабных системных инвестиций.

Large Loads Emerge as a Significant Source of Load Growth



Ключевое значение приобретает увеличение пропускной способности сетей. Приоритетным направлением является внедрение мер по усилению динамического регулирования напряжения в контролируемом сечении Central East: ежегодные затраты на устранение перегрузок в сечении составили \$ ≈325 млн в 2025 г. и могут достичь \$ 2-5 млрд к 2035 г.



В SRO 2025-2044 сформулированы четыре ключевых рекомендации:

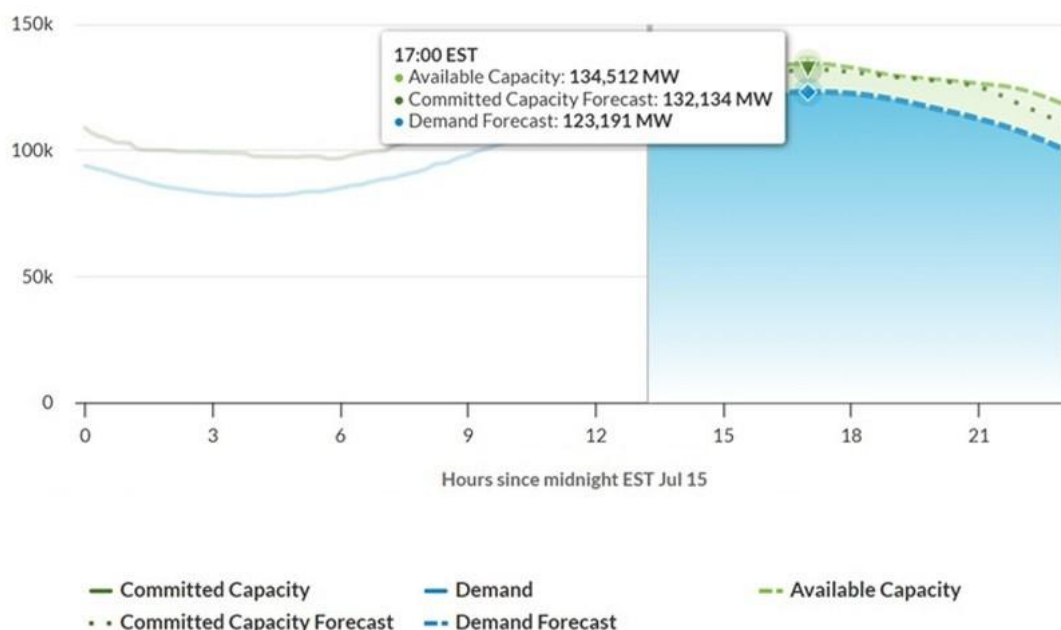
- обеспечить эффективный механизм развития надежных и маневренных ресурсов, признавая необходимость строительства традиционной генерации при отсутствии прогресса в «чистых» технологиях;
- координировать сроки вводов в эксплуатацию и модернизации объектов генерации со сроками их выводов для снижения рисков для балансовой надежности в переходный период;
- увеличить пропускную способность Central East за счет локального усиления сетевой инфраструктуры;
- поддержать развитие «чистых» энергоресурсов в северной части штата путем модернизации магистральных сетей для повышения надежности поставок.

Официальный сайт NYISO
<http://www.nyiso.com>

Американский MISO впервые вводил режим чрезвычайной ситуации в текущем летнем сезоне

Системный оператор штатов Среднего Запада и Юга MISO¹ утром 15 июля был вынужден выпустить оповещение о режиме чрезвычайной ситуации первого уровня (Energy Emergency Alert Level 1, EEA1) впервые за лето. В это время уже действовали уведомления о «консервативном режиме работы» (Conservative Operations Advisory) с 13 по 17 июля, т.е. о потенциальной угрозе надежности, и о возможном сокращении резервов мощности (Maximum Generation Warning) 15 июля.

Выпуск оповещения EEA1 о готовности объектов генерации к работе в режиме максимальной выработки был обусловлен неплановыми отключениями оборудования и высокой нагрузкой потребления в операционной зоне из-за теплового купола над Средним Западом США, приведшего к повышению температуры до 32°C.



¹ Операционная зона включает полностью или частично штаты Техас, Монтана, Северная Дакота, Южная Дакота, Миннесота, Висконсин, Мичиган, Иллинойс, Индиана, Миссури, Кентукки, Арканзас, Миссисипи, Луизиана.



Около 14:00 MISO выпустил инструкции по режиму работы в соответствии с первым этапом аварийных процедур и объявил о повышении предельной цены до 127,40 \$/МВт*ч. В 15:00 было объявлено о повышении цены до 356,29 \$/МВт*ч. Через час вышло оповещение о переходе к чрезвычайной ситуации второго уровня (EEA2) и о дальнейшем повышении цены, которая к 17:00 достигла максимального значения 432,16 \$/МВт*ч. Срок действия EEA2 должен был истечь в 20:00 15 июля, но с 17:30 ситуация чуть сгладилась и вернулась к EEA1 до 21:00.

По прогнозу MISO, максимум нагрузки потребления вечером 15 июля должен был достигнуть 123 ГВт², и системным оператором были зарезервированы ≈130 ГВт для его покрытия. Выпуск EEA и повышение предельной цены могли стимулировать предоставление дополнительно еще 2 ГВт. К 17:00, когда MISO обеспечил почти 134 ГВт располагаемой мощности, максимум нагрузки составил 122 ГВт.

Аналогичный продолжительный жаркий период в конце июня и начале июля (пик нагрузки 30 июня достиг 125 ГВт) не потребовал каких-либо оповещений EEA. До этого последний раз MISO объявлял о сложной ситуации в энергосистеме (Maximum Generation Event) 24 января 2026 г. во время пятидневной снежной бури, когда зимний пик 105 ГВт обновил сезонный рекорд.

Официальный сайт MISO
<http://www.misoenergy.org>

Штат Мэриленд хочет отменить стимулирующие надбавки для сетевых компаний

Федеральная комиссия по регулированию энергетики (FERC) США получила от властей штата Мэриленд ходатайство об отмене финансовых стимулов для сетевых компаний, обслуживающих потребителей в операционной зоне системного оператора штатов Восточного побережья PJM Interconnection³. Основанием для обращения было принятие в мае 2026 г. закона Мэриленда (Utility RELIEF Act), который устанавливает обязательное членство в PJM для семи компаний⁴, эксплуатирующих передающие сети напряжением свыше 69 кВ в штате.

Новый закон подразумевает пересмотр механизма 20-летней давности, в соответствии с которым FERC утверждает индивидуальные надбавки, введенные исключительно для стимулирования добровольного присоединения электросетевых компаний к зоне PJM как регионального системного оператора. Данный механизм позволяет компаниям увеличивать рентабельность собственного капитала (ROE) на 50 базисных пунктов, но при обязательном членстве его применение принесет им необоснованную сверхприбыль. По предварительной оценке, отмена надбавок только для некоторых из указанных в ходатайстве компаний позволит снизить затраты потребителей штата на покупку электроэнергии примерно на \$ 20 млн ежегодно.

В июне, до подачи ходатайства, компаниям было предложено добровольно отказаться от надбавок, чтобы избежать затяжных разбирательств в FERC. Свое предложение отраслевой регулятор Мэриленда обосновал прецедентами в Огайо и

² Вероятность того, что максимум нагрузки на энергосистему текущим летом достигнет 125,1 ГВт (при условии совпадения пиковых нагрузок) в прогнозе составлял 50%. Максимальная нагрузка в летний период за всю историю работы MISO составила 127 ГВт 20 июля 2011 г.

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.

⁴ Baltimore Gas & Electric, Potomac Edison, Delmarva Power & Light, NextEra Energy Transmission MidAtlantic, Potomac Electric Power Co., Transource Maryland, Valley Link Transmission Maryland.



Калифорнии, где суды недавно поддержали отмену аналогичных надбавок из-за введения обязательного членства собственников сетей в PJM и CAISO в соответствии с законами этих штатов. В ходатайстве в FERC отмечено, что ни одна из компаний не ответила на предложение и только Potomac Edison подтвердила получение.

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

В американском штате Виргиния законодательно закреплён статус агровольтаики для интеграции СЭС и агропроизводства

В штате Виргиния принят закон, закрепляющий определение агровольтаики как «целенаправленного совмещения сельскохозяйственного производства и солнечной генерации на одном земельном участке», чтобы создать более выгодные условия для развития распределенной генерации и полезного использования земель, выведенных из сельскохозяйственного оборота. Новый закон развивает положения закона 2022 г., ограничивающего влияние малых СЭС на ценные сельхозугодья и леса.

В настоящее время агровольтаика в штате находится на стадии становления: насчитывается 13 подобных проектов, и все ориентированы на интеграцию солнечной генерации в животноводство или создание благоприятной экологической среды, кроме одного, реализованного на базе растениеводческой фермы, мощностью 17 кВт, что на 130% покрывает потребности фермы в электроэнергии. К самым крупным относятся СЭС Skipjack Solar Center 175 МВт, интегрированная с животноводческим хозяйством площадью 890 га, и СЭС Foxhound Solar 108 МВт, спроектированная как среда обитания для насекомых-опылителей на площади 235 га.

Закон предписывает проектировать агровольтаические объекты с приоритетом сохранения сельскохозяйственного потенциала земель. Они должны обеспечивать непрерывность сельхоздеятельности на весь срок эксплуатации СЭС, работать в составе коммерческого агропредприятия, иметь строгие требования к демонтажу и восстановлению сельскохозяйственного участка, а также гарантировать фермерам гибкую адаптацию к рынку.

По некоторым оценкам, в штате 41% (≈5,1 тыс. га) изученных территорий под размещение СЭС классифицируются как ценные сельхозугодья, и они составляют 0,25% от общего фонда сельхозугодий. Министерство сельского хозяйства США подсчитало, что в 2017-2022 гг. Виргиния потеряла ≈198 тыс. га сельхозугодий. В этих условиях агровольтаика рассматривается как инструмент вовлечения заброшенных земель в оборот.

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

Три американских энергокомпании предлагают использовать для поддержания энергобаланса 16,8 ГВт мощности распределенных энергоресурсов

Компании Sunrun, Tesla и Renew Home объявили о возможности обеспечить использование подключенных к сети централизованного электроснабжения ≈16,8 ГВт распределенных ресурсов (DERs), включая 12 млн установок в 9 млн американских домохозяйств, для поддержания энергобаланса.

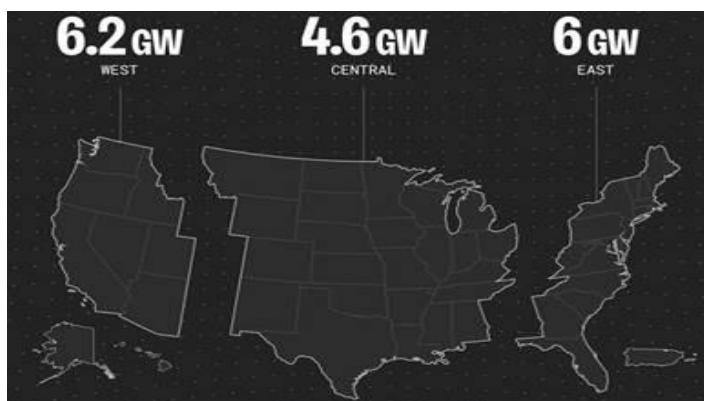
В управлении Sunrun и Tesla находятся бытовые аккумуляторные накопители суммарной установленной мощностью ≈7,8 ГВт. Renew Home может обеспечить в



совокупности ≈ 9 ГВт DERs за счет бытовых накопителей, а также подключенных к HVAC-сети систем вентиляции и кондиционирования воздуха (8 млн устройств), так как благодаря интеллектуальной системе управления режимами их работы имеется возможность смещения на час максимума потребляемой мощности.

DERs предлагается использовать в том числе для электроснабжения ЦОДов: в Техасе, который является вторым по величине в стране рынком электроэнергии для ЦОДов, компании располагают 1,3 ГВт DERs, подключенных к HVAC-сети, и 440 МВт бытовых накопителей. В Калифорнии, которая находится на третьем месте, – 1,1 ГВт и 3,6 ГВт соответственно. В Виргинии, где размещается один из крупнейших в мире кластеров коммерческих ЦОДов, к 2030 г. суммарная мощность DERs может достигнуть 500 МВт.

Возможность задействовать DERs для поддержания баланса демонстрируют действующие программы по поддержке виртуальных электростанций (VPPs), такие как в Пуэрто-Рико: кровельные солнечные установки, на которые сейчас приходится 20% от общего объема генерации в островной энергосистеме, все чаще используются в сочетании с бытовыми накопителями. В начале июня текущего года более 200 тыс. потребителей с собственными установками и накопителями сыграли решающую роль в сокращении времени отключения электроэнергии, затронувшего около 170 тыс. домохозяйств и предприятий Пуэрто-Рико.



Три компании сообщили, что подписано рамочное соглашение о создании VPP национального уровня потенциальной мощностью ≈ 17 ГВт именно для обслуживания ЦОДов и коммунальных предприятий. Такая VPP объединит миллионы бытовых электроустановок с возможностью управления нагрузкой потребления или экспорта избытка электроэнергии в локализованные ресурсы, которые

можно задействовать для электроснабжения ЦОДов и коммунальных предприятий, и они не потребуют дополнительного оборудования, программного обеспечения или строительства межсистемных соединений.

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

Совокупная мощность проектов ЦОДов калифорнийской PG&E составила 12,7 ГВт

Pacific Gas and Electric (PG&E) – одна из крупнейших в США коммунальных компаний, предоставляющая услуги по передаче и распределению электроэнергии и природного газа потребителям в северной и центральной частях штата Калифорния, – оценила совокупную мощность всех реализуемых проектов строительства ЦОДов в 12,7 ГВт по состоянию на второй квартал 2026 г. В отношении 490 МВт уже заключены соглашения о подключении к энергосистеме, на заключительных этапах находятся проекты совокупно на 3,9 ГВт. PG&E ожидает, что к 2030 г. будет подключено 1,8 ГВт новых ЦОДов, основную долю которых в настоящее время составляют небольшие ЦОДы с электропотреблением менее 1 ГВт.

В рамках текущего пятилетнего инвестиционного плана PG&E потратит около \$ 58 млрд на расширение и модернизацию передающих и распределительных сетей



и около \$ 3 млрд на новые генерирующие мощности. Также в настоящее время рассматривается вопрос о пересмотре тарифов для PG&E на 2027 г., что позволит компании получить более \$ 16 млрд дополнительных доходов.

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

АЗИЯ

Южная электросетевая компания Китая провела на острове Хайнань первые межотраслевые учения по реагированию на чрезвычайные ситуации

Китайская энергокомпания China Southern Power Grid (CSG), ответственная за управление энергосистемами южных провинций Гуандун, Гуанси, Гуйчжоу, Хайнань и Юньнань, объявила об успешном завершении в городском округе Хайкоу первых межотраслевых учения по реагированию на чрезвычайные ситуации, обусловленные экстремальными погодными явлениями, под названием «Энергетика Хайнаня 2026».

В учениях приняли участие хайнаньское Управление связи, диспетчерский центр CSG, компании Hainan Holdings Energy, China Telecom, China Mobile, China Unicom и филиал корпорации China Tower в провинции. Целью межотраслевого сотрудничества стало повышение возможностей по предотвращению и смягчению последствий разрушения телекоммуникационной и электросетевой инфраструктур. В качестве задачи были выбраны механизмы восстановления систем электроснабжения и связи по результатам анализа сбоев в работе и разрушений оборудования, вызванных супертайфуном «Мангхут» в 2024 г.: имитировался самый экстремальный сценарий, когда тайфун обрушился на Хайкоу и Вэньчан, причинив значительный ущерб. Учения включали два практических компонента – интеграцию общественных и частных сетей для восстановления электроснабжения и сотрудничество органов власти и предприятий в ключевых точках общественных сетей.

За счет интеграции таких технологий, как спутниковая и цифровая транкинговая радиосвязь, был создан резервный канал, полностью повторяющий функционал основного канала, между передовыми и тыловыми командными центрами и местами проведения ремонтных работ. В ответ на внезапные отключения электроэнергии в ключевых точках телекоммуникационных сетей к ним были направлены аварийные генераторные установки, чтобы обеспечить быструю передачу инструкций и эффективную координацию ресурсов.

В ходе учений была продемонстрирована работа различного оборудования для экстренной связи, включая интегрированную воздушно-наземно-космическую сеть, портативные спутниковые станции, коротковолновые радиостанции, цифровые транкинговые системы и базовые радиостанции, установленные на БПЛА, позволив всесторонне проверить практические возможности в экстремальных условиях.

Все участвовавшие в учениях подразделения должны будут проанализировать свои действия и затем по результатам принять меры для устранения выявленных недостатков и слабых мест.

Официальный сайт CSG
<http://www.csq.cn>



АВСТРАЛИЯ

Федеральное правительство Австралии отобрало 15 проектов по строительству СНЭЭ суммарной мощностью 4,2 ГВт

Федеральное правительство Австралии выбрало 15 проектов СНЭЭ суммарной установленной мощностью 4,2 ГВт и энергоемкостью 16,1 ГВт*ч в рамках 8-го раунда Capacity Investment Scheme (CIS) – правительственной инициативы по стимулированию новых инвестиций в энергетику и строительство до 32 ГВт ВИЭ- и диспетчируемой генерации к 2030 г.

Выгода потребителями от отобранных проектов оценивается в \$ 236 млн. СНЭЭ планируется размещать в штатах Новый Южный Уэльс, Виктория, Квинсленд и Южная Австралия:

- 7 проектов в Квинсленде: СНЭЭ Byellee 300 МВт/1,16 ГВт*ч, СНЭЭ Grahams 350 МВт/1,43 ГВт*ч, СНЭЭ Rutherglen 400 МВт/1,6 ГВт*ч, СНЭЭ Lightsource 350 МВт/1,22 ГВт*ч, СНЭЭ Akaysha 250 МВт/1 ГВт*ч, СНЭЭ Ganymirra и СНЭЭ Majors Creek 250 МВт/1 ГВт*ч каждая;
- 3 проекта в Новом Южном Уэльсе: СНЭЭ Bulabul 1 300 МВт/600 МВт*ч, СНЭЭ Gelston 400 МВт/1,6 ГВт*ч, СНЭЭ Ridgely Creek 130 МВт/520 МВт*ч;
- 3 проекта в Виктории: СНЭЭ Melbourne Side B 200 МВт/800 МВт*ч, СНЭЭ Moorabool 300 МВт/1,2 ГВт*ч, СНЭЭ Wimpole 375 МВт/1,53 ГВт*ч;
- 2 проекта в Южной Австралии: СНЭЭ Blanche 125 МВт/508 МВт*ч и СНЭЭ Emeroo 225 МВт/900 МВт*ч.

Ожидается, что для их реализации будет привлечено около \$ 6 млрд частных инвестиций. В ближайшее время австралийское правительство планирует начать заключение контрактов с разработчиками. Также уже открыт следующий раунд CIS, рассчитанный на отбор суммарно 4 ГВт/16 ГВт*ч новых проектов.

Официальный сайт NS Energy
<http://www.nsenegybusiness.com>

