



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

22.08.2025 – 28.08.2025



ЕВРОПА

Британский NESO подготовил результаты зимних испытаний CrowdFlex

Системный оператор Великобритании NESO опубликовал результаты зимних испытаний, которые проводились в рамках CrowdFlex – масштабной инициативы NESO и отраслевого регулятора Ofgem по обеспечению «энергогибкости» со стороны бытовых потребителей с планируемой позднее интеграцией в систему управления энергосистемой.

После успешных летних испытаний в 2024 г. NESO запустил зимние, которые состоялись в период с октября по апрель 2025 г. Во время тестов участники могли получать вознаграждение за регулирование своего энергопотребления (utilisation trials) или за подключение таких устройств, как EVs, к системе автоматизированного управления зарядкой во время проверки доступности ресурсов (availability trials).

В 76 utilisation trials принимали участие около 55 000 клиентов OVO¹, которые увеличивали, снижали или корректировали свое потребление в заданных временных интервалах, перенося использование энергоемких приборов. В 375 availability trials участвовали 8 000 пользователей зарядных устройств Ohme² и 5 000 клиентов OVO. Испытания были нацелены на оценку изменений поведения потребителей, связанного с подключением к сети EVs, и готовности потребителей предоставлять зарядные устройства для дистанционного управления с целью оптимального балансирования нагрузки и эффективной зарядки EVs.

Зимние тесты позволили проверить эффективность коммуникаций, уровни оплаты, «усталость» участников и другие параметры. Собранные данные будут использованы NESO для разработки и уточнения моделей прогнозирования гибкости в бытовом секторе. К ключевым выводам отнесены следующие:

- материальное вознаграждение является сильным мотиватором;
- отклик на предложение увеличить потребление (turn-up) более чем в два раза превысил отклик на предложение его снизить (turn-down);
- автоматизация управления позволила участникам перераспределить на 30% больше электроэнергии и, соответственно, получить бóльшую выгоду;
- помимо исключительно финансовых стимулов, большинство участников отметили такой положительный опыт, как повышение собственной ценности и роли в отрасли;
- критерии отбора участников позволили привлечь и уязвимых потребителей, но из-за характерно низкого уровня потребления их участие в CrowdFlex было меньше и менее стабильным.

Летом текущего года начался заключительный этап испытаний для 80 000 участников utilisation trials и 30 000 участников availability trials – тестируются разные форматы коммуникации, сроки проведения мероприятий, условия для потребителей

¹ OVO Energy – крупнейший независимый поставщик в стране, специализируется на «зеленой» энергетике и инновациях для бытовых потребителей.

² Ohme – производитель «умных» зарядных устройств для электромобилей, интегрируемых с электрическими сетями для оптимизации зарядки.



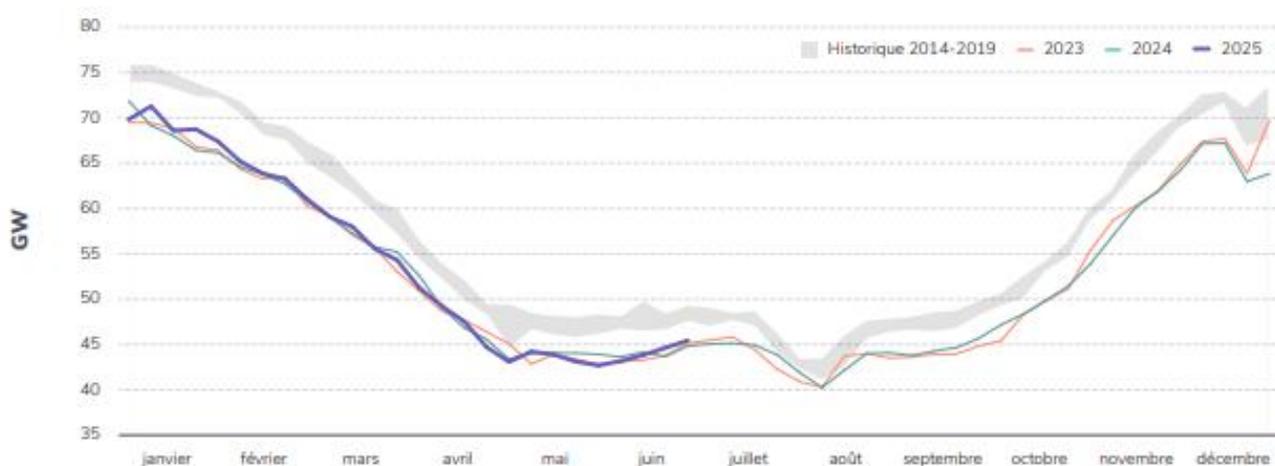
с низким уровнем дохода и уязвимых групп, потребительские типологии, а также идет сбор данных для обучения и совершенствования прогнозных моделей.

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

Французский RTE опубликовал данные о работе национальной энергосистемы в первом полугодии 2025 г.

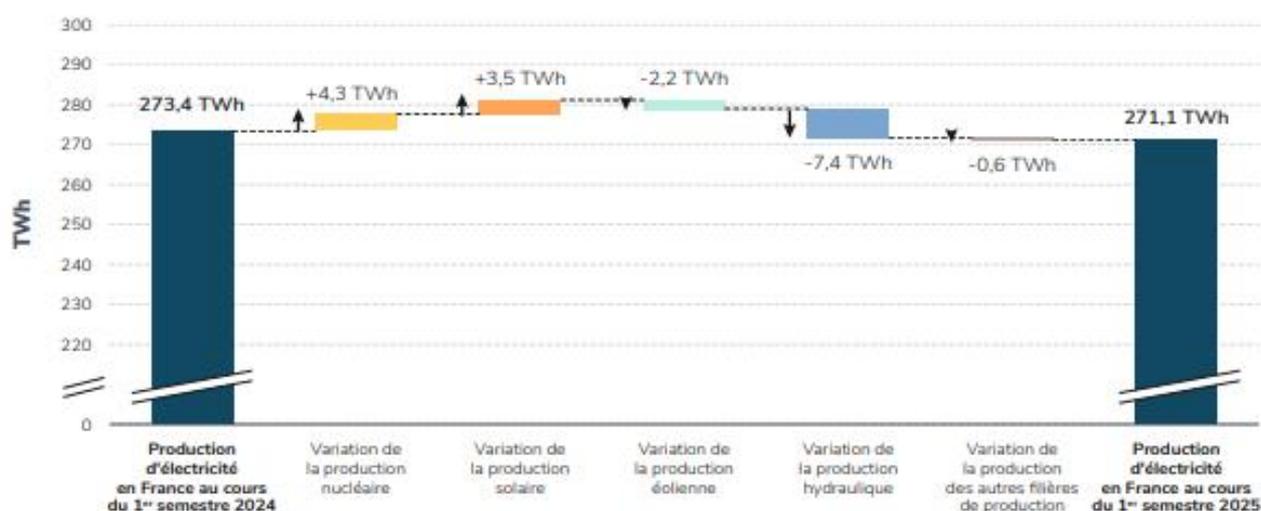
По данным французского системного оператора RTE, в I полугодии 2025 г. потребление осталось на уровне I полугодия прошлого года и составило 230,8 ТВт*ч (230,2 ТВт*ч в 2024 г.). По сравнению со среднегодовым значением за 2014-2019 гг. потребление снизилось на 6-7%. Пик нагрузки зафиксирован в конце июня – начале июля и достиг почти 60 ГВт, что было обусловлено сильной жарой.

Динамика потребления



Суммарный объем выработки электроэнергии составил 271,1 ТВт*ч – на 2,3% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2024 г. (273,4 ТВт*ч).

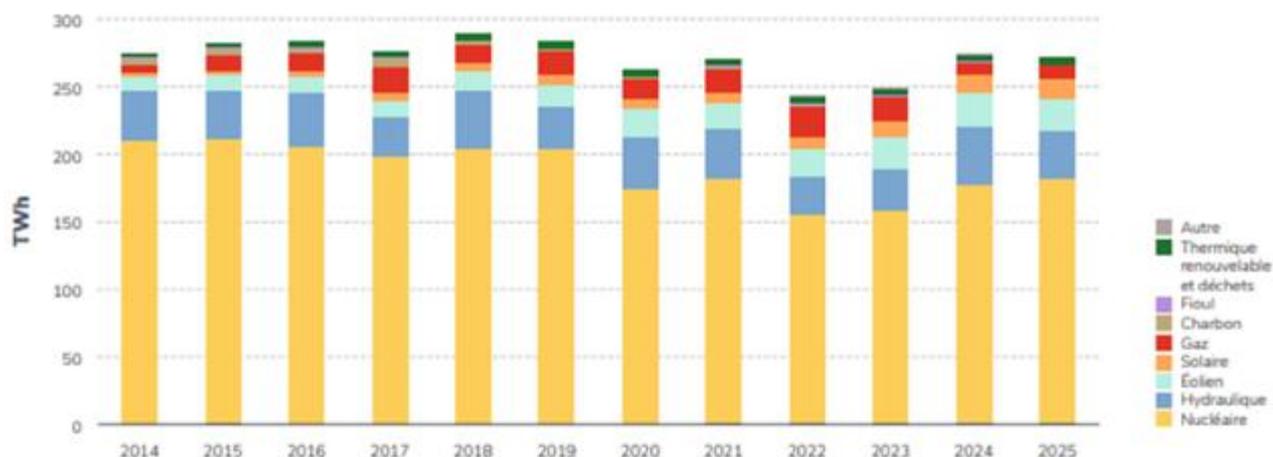
Динамика выработки



Доля выработки ВИЭ в общем объеме составила 95%, что на 0,4% выше по сравнению с I полугодием 2024 г., при этом суммарная доля ВЭС и СЭС – 14,3% по сравнению с предыдущими 13,7%.



Объем выработки по типам электростанций



Выработка ГЭС сократилась на 17,4%, ВЭС – на 8,6%, что вызвано ухудшением погодных условий: сокращением количества осадков в среднем на 30% и снижением скорости ветра на 6% по сравнению с первым полугодием 2024 г. Выработка АЭС увеличилась на 4,3 ТВт*ч (+2,4%); выработка СЭС – на 3,5 ТВт*ч (+28,8%).

Объем выработки традиционной генерации снизился на 7,8% по сравнению с прошлым периодом, когда был зафиксирован самый низкий показатель с 1950 г.

В период с января по май установленная мощность СЭС выросла на 2,1 ГВт и достигла 26,4 ГВт; шельфовых и наземных ВЭС – на 0,2 ГВт и достигла 24,6 ГВт.

Франция укрепила свои позиции экспортера электроэнергии – нетто-экспорт составил 37,6 ТВт*ч. Цена на спотовом рынке установилась в среднем на уровне € 67 за МВт*ч, что было обусловлено ростом цен на газ и более низкими температурами наружного воздуха.

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

Правительственная рабочая группа представила первый промежуточный отчет по устранению нормативных барьеров для строительства АЭС в Великобритании

Специальная рабочая группа, созданная в феврале текущего года по решению британского правительства для подготовки предложений по устранению нормативных барьеров, препятствующих развитию атомной энергетики, опубликовала первый промежуточный отчет.

Действующая правительственная программа является самой амбициозной за последнее поколение – после запланированного ввода в эксплуатацию малых модульных ядерных реакторов, АЭС Sizewell C и АЭС Hinkley Point C в 2030-х гг. совокупная мощность британских АЭС увеличится больше, чем за предыдущие полвека. С начала 2025 г. правительство уже приняло ряд мер по упрощению строительства АЭС.

Первый отчет рабочей группы показал, что система регулирования атомной энергетики в стране «излишне медленная, неэффективная и дорогостоящая» и препятствует созданию инфраструктуры «чистой» энергетики. Для полного раскрытия потенциала отрасли требуются реформы, и рекомендации итогового отчета, который должен быть готов к декабрю 2025 г., будут касаться:



- борьбы с тенденцией чрезмерного исключения рисков и нежеланием их анализировать, что влияет на затраты и сроки реализации проектов;
- сложных и противоречивых нормативных требований и дублирующихся процедур согласования;
- устаревшей системы планирования развития атомной энергетики, которая не поддерживает инновационные технологии, например, малые реакторы;
- стандартизации процессов, чтобы снизить сложность, затраты и задержки при получении соответствующих разрешений;
- информированности регулирующих органов о стоимости задержек при реализации проектов для обеспечения соразмерных мер безопасности.

Официальный сайт GOV UK
<http://www.gov.uk>

Немецкий TransnetBW приступил к строительству участка SuedLink в Баварии

Немецкий системный оператор TransnetBW объявил о начале строительства отрезка HVDC-соединения SuedLink протяженностью 130 км в федеральной земле Бавария. Разрешение от федерального отраслевого регулятора (Bundesnetzagentur, BNetzA) получено для участка E1 от Эрленбаха до Альтерхайма (на границе с федеральной землей Баден-Вюртемберг) и участка D2 от Мелльрихштадта до ППС в Берграйнфельде.



В местах пересечений соединения с водными преградами и автодорогами сначала методом горизонтально-направленного бурения будут проложены подземные кабельные трассы, затем начнется укладка КЛ.

SuedLink ± 525 кВ протяженностью 700 км и пропускной способностью 4 ГВт должно обеспечить передачу электроэнергии, вырабатываемой кластером шельфовых ВЭС на севере Германии, в промышленные центры на юг, в Баварию и Баден-Вюртемберг.

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

АМЕРИКА

Бразильский ONS представил первый прогноз достаточности энергоресурсов на период до 31 января 2026 г.

Системный оператор Бразилии ONS представил первый прогноз достаточности ресурсов на период до 31 января 2026 г. на основе анализа погодных сценариев для следующего полугодия.

До начала сентября ONS оценивает расход водных ресурсов на ГЭС Juria и ГЭС Porto Primavera с учетом обслуживаемой нагрузки и сработки водохранилищ других ГЭС в национальной ОЭС (Sistema Interligado Nacional, SIN). Общий объем электроэнергии, которое все гидрологические бассейны страны могут произвести при условии полного использования накопленной воды, на прогнозный период (Energia Natural Afluente, ENA do SIN) с августа и до февраля 2026 г. в зависимости от сценария колеблется от 68% до 101% средне- и долгосрочного уровня (Média de Longo Termo, MLT), что в целом достаточно для удовлетворения спроса при условии отслеживания роста потребления и по минимальному, и по максимальному сценарию:

Cenário	ENA do SIN	EAR do SE/CO	EAR SE/CO	EAR SIN
	(Ago/25 a Jan/26)	(31/08/2025)	(31/01/2026)	(31/01/2026)
Inferior	68% MLT	57,6%	49,4%	46,8%
Superior	101% MLT	58,9 %	36,7%	55,9%

На примере запасов региональной энергосистемы Юго-Восток/Центро-Запад (Energia Armazenada do Sudeste/Centro-Oeste, EAR do SE/CO) потенциал выработки с учетом накопленной для ГЭС воды в конце января 2026 г. будет ниже, чем в конце января 2025 г., и при минимальном, и при максимальном сценарии. Тот же прогноз показывает снижение объема водных ресурсов и в целом по SIN.



Наполняемость водохранилищ ожидается в пределах нормы, соответствующей сухому периоду года, т.е. до ноября. Системный оператор подчеркнул необходимость повышенного внимания к системной надежности, особенно в последние два месяца года. К числу мер для покрытия заявленной пиковой нагрузки, в основном в период с ноября по декабрь, отнесены ввод в работу по команде ONS газовых ТЭС без обязательного предварительного уведомления за 60 дней и доступность ряда ТЭС, для которых до сих пор не установлена нормативная себестоимость производства электроэнергии (Custo Variável Unitário, CVU).

Официальный сайт ONS
<http://www.ons.org.br>

Американский PJM ускоряет процесс разработки правил для подключения ЦОДов

Системный оператор штатов Восточного побережья США PJM Interconnection³ запустил инициативу по ускоренной разработке правил подключения ЦОДов и других крупных потребителей к энергосистеме в своей операционной зоне при условии, что в регионе будет достаточно генерирующих мощностей – Critical Issue Fast Path (CIFP).

Ее запуск обусловлен тем, что PJM уже сталкивается с проблемой дефицита⁴, который способствовал рекордному росту цен на двух последних аукционах по отбору поставщиков мощности (Base Residual Auction, BRA). Ситуация усложняется и потому, что разработчики проектов новых генерирующих объектов испытывают сложности с выбором места для строительства, получением соответствующих разрешений и поставками комплектующих. Кроме того, последний долгосрочный анализ балансовой надежности выявил, что максимум нагрузки потребления вырастет на 32 ГВт в период с 2024 г. по 2030 г., при этом почти весь рост (30 ГВт) придется на ЦОД. В зоне PJM в настоящее время насчитывается ≈250 действующих ЦОДов, включая крупнейший в мире Data Center Alley на севере Виргинии, и еще ≈130 ЦОДов находятся на стадии строительства.

В рамках CIFP определены четыре ключевых направления:

1. балансовая надежность;
2. критерии надежности временных мер;
3. изменения в правилах технологического присоединения для повышения надежности;
4. координация взаимодействия с крупными потребителями, властями штатов и другими заинтересованными сторонами.

PJM также будет рассматривать уже существующие инструменты обеспечения надежности, такие как регулирование нагрузки потребления и закупка крупными потребителями дополнительной мощности для удовлетворения своих потребностей. По расчетам системного оператора, разработанные в рамках CIFP предложения могут быть направлены на согласование федеральному отраслевому регулятору (FERC) до конца текущего года, чтобы их вступление в силу состоялось до начала очередного планового BRA для поставок в 2028-2029 гг., т.е. не позднее мая 2026 г.

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

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 В прошлом году в зоне PJM зафиксирован рекордный максимум потребления – около 153 ГВт.



Минэнерго США повторно продлило работу ТЭС из-за рисков для надежности

Министерство энергетики (DoE) США повторно выпустило специальные приказы (emergency order) для угольной ТЭС J.H. Campbell 1 420 МВт в штате Мичиган в операционной зоне системного оператора Midcontinent ISO⁵ и для двух энергоблоков на газе и мазуте ТЭС Eddystone 760 МВт в Пенсильвании в зоне PJM о продлении их эксплуатации на три месяца. Первоначальные приказы действовали до начала сентября, новые устанавливают срок до конца ноября 2025 г.

После выпуска первых приказов уже поданы судебные иски, где утверждается, что DoE превысило свои полномочия, не предоставив достаточных аргументов для введения таких чрезвычайных мер.

По федеральному закону (Federal Power Act, FPA) Минэнерго вправе требовать продолжения работы электростанций в течение 90 дней при наличии рисков для надежности энергосистемы. DoE обосновывает принятые меры снижением резервов мощности в обеих операционных зонах, решение было продиктовано потенциальным дефицитом в экстремальных условиях при рекордном потреблении и недостатке генерации. В подтверждение приводятся данные о выработке ТЭС J.H. Campbell – 664 000 МВт*ч в июне 2025 г. при КИУМ 61%. В 2024 г. ее выработка составила 7,9 млн МВт*ч, в 2023 г. ТЭС была восьмым по величине поставщиком электроэнергии в Мичигане (6,6 млн МВт*ч). Как дополнительное свидетельство угрозы надежности рассматривается неоднократный выпуск MISO оперативных оповещений о сложной ситуации в энергосистеме (Energy Emergency Alerts, EEA) в центральном регионе в период с 11 июня по 18 августа 2025 г.

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

Американский MISO выбрал генерального разработчика для первого проекта по программе LRTP Tranche 2.1

Системный оператор штатов Среднего Запада и Юга MISO объявил о выборе компании Republic Transmission для разработки проекта строительства соединения сверхвысокого напряжения (EHV) Reid – Indiana/Kentucky State Line (RIKY).

RIKY – первый конкурсный проект из семи в составе второго портфеля MISO Tranche 2.1 по строительству электросетевой инфраструктуры в рамках программы долгосрочного планирования развития сетей (Long Range Transmission Planning, LRTP). LRTP является одним из четырех приоритетных направлений работы MISO по поддержанию надежности (MISO Reliability Imperative) и включает строительство новых ЛЭП, решающих одновременно несколько задач – повышение надежности сетевой инфраструктуры, обеспечение поставок на большие расстояния и более активное внедрение ВИЭ-генерации. Tranche 2.1 утвержден MISO в декабре 2024 г.

Новое соединение 345 кВ пройдет от ПС Reid в штате Кентукки до ПС Culley в штате Индиана. Выбранный разработчик отвечает за строительство, эксплуатацию и техническое обслуживание участка соединения от ПС Reid, включая переход через р. Огайо на границе Кентукки и Индианы. Ввод в эксплуатацию планируется в 2032 г.

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

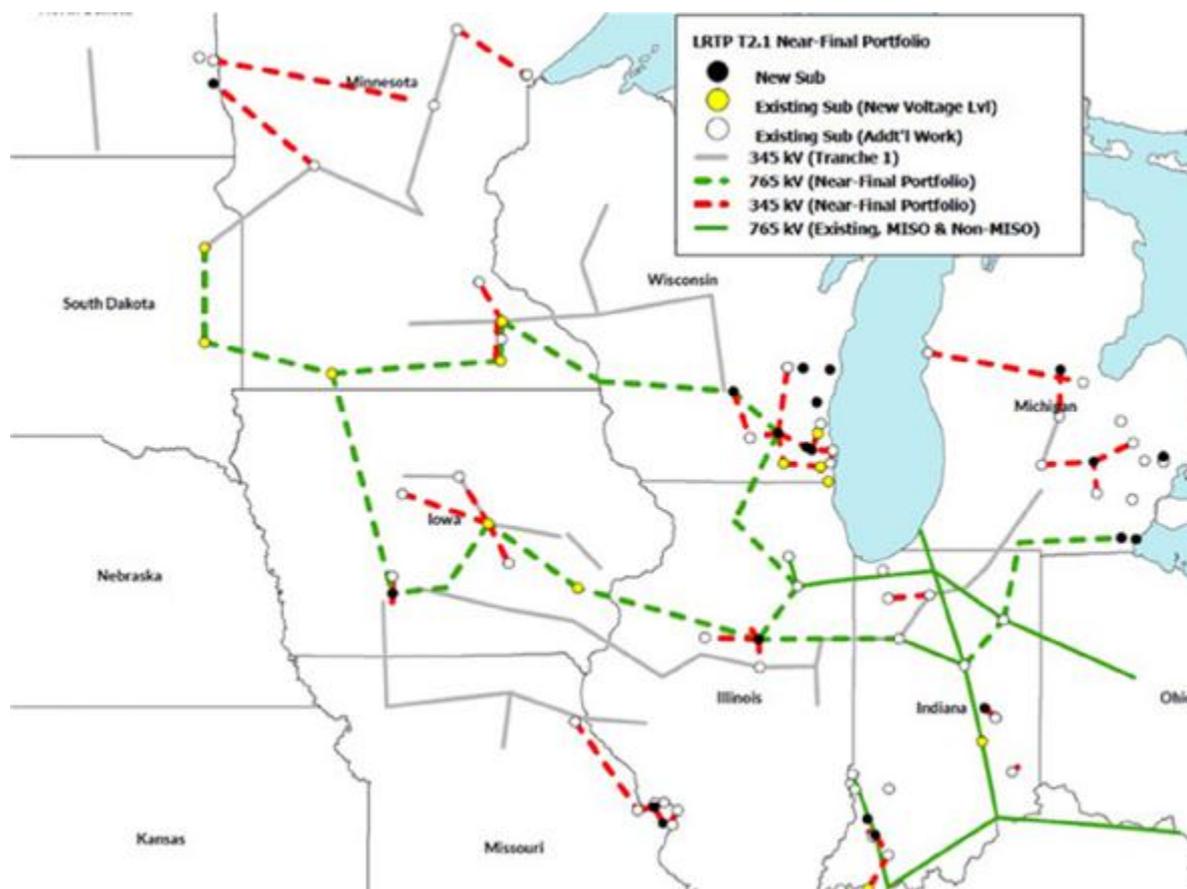
⁵ Операционная зона включает полностью или частично штаты Техас, Монтана, Северная Дакота, Южная Дакота, Миннесота, Висконсин, Мичиган, Иллинойс, Индиана, Миссури, Кентукки, Арканзас, Миссисипи, Луизиана.



Федеральный регулятор получил запрос MISO об отсрочке для ответа на жалобу пяти штатов о необоснованности L RTP

Системный оператор MISO направил в FERC запрос на предоставление отсрочки для подготовки ответа на жалобу отраслевых регуляторов штатов Северная Дакота, Монтана, Арканзас, Миссисипи и Луизиана.

В жалобе оспаривается обоснованность программы L RTP по проектам общей мощностью 29,8 ГВт с совокупным объемом инвестиций \$ 22 млрд. В настоящее время уже идет реализация Tranche 2.1, целью которого преимущественно является развитие и укрепление сети 765 кВ. MISO рассчитывает снизить сетевые перегрузки, снять ограничения на передачу электроэнергии, особенно в центральной и восточной частях операционной зоны, и обеспечить экономические выгоды в размере от \$ 23 до 72 млрд для штатов Среднего Запада.



В направленной в FERC жалобе указано на недостаточное обоснование MISO проектов и прогнозируемых ростов тарифов, а также несправедливое распределение затрат, при котором одни штаты субсидируют цели по декарбонизации других штатов. Кроме того, отмечаются завышение выгоды от повышения надежности и искажение расчетов экономии, достигаемой за счет новых генерирующих мощностей.

MISO утверждает, что не получал предварительного уведомления о намерении оспаривать Tranche 2.1 и нуждается во времени для анализа жалобы. Регуляторы штатов возражают против этого, считая, что MISO уже располагает всей необходимой информацией, а замечания к портфелю проектов многократно высказывались в ходе его разработки.

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



Отраслевой регулятор штата Нью-Джерси отложил проекты по модернизации сетей для подключения шельфовых ВЭС

Отраслевой регулятор штата Нью-Джерси (Board of Public Utilities, NJBPU) в связи с изменениями в федеральной энергетической политике принял решение отложить масштабную модернизацию сетевой инфраструктуры для присоединения к энергосистеме штата шельфовых ВЭС. Сроки реализации пакета инвестиций более чем на \$ 1 млрд продлены на 30 месяцев, после чего проекты будут пересмотрены с учетом обновленных соглашений и новых сроков.

Меры президентской администрации, направленные на замедление развития ВИЭ, в первую очередь шельфовой ветроэнергетики, затрагивают проект ВЭС Atlantic Shores 1 установленной мощностью 1,5 ГВт в Нью-Джерси, запланированной к вводу в 2027 г. NJBPU в 2022 г. утвердил проект Larrabee Tri-Collector на \$ 723 млн для разработки специальной схемы по подключению, в том числе и ВЭС Atlantic Shores 1, с единым наземным узлом для сразу трех HVDC-соединений. Эти планы полностью соответствовали амбициозным целям Нью-Джерси ввести в эксплуатацию до 7,5 ГВт морских ВЭС к 2035 г.

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

Отраслевой регулятор штата Техас оставил без изменений требования к работе невращающегося резерва

Техасский системный оператор ERCOT получил согласование отраслевого регулятора (Public Utility Commission of Texas, PUCT) для правил работы объектов, включенных в невращающийся резерв, – минимально требуемая продолжительность оказания услуги по-прежнему будет составлять четыре часа, хотя многие операторы СНЭЭ рассчитывали на сокращение до одного часа.

Ожидаемое преимущество от решения PUCT получают пиковые газовые ТЭС, при этом для ряда СНЭЭ ситуация на рынке ухудшится. Предположительно через год регулятор снова пересмотрит это требование. Кроме того, до его вступления в силу в декабре 2025 г. заинтересованные стороны имеют право запросить дополнительные поправки так же, как сам ERCOT может его изменить, если возникнет необходимость с точки зрения обеспечения надежности. Равным образом в декабре должна быть запущена специальная программа по оптимизации условий оказания системных услуг в реальном времени для СНЭЭ (Real-Time Co-optimization plus Batteries, RTC+B).

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

Минэнерго США выбрало компании для участия в пилотной программе испытаний ядерных реакторов

Во исполнение президентского указа о реформировании системы испытаний ядерных реакторов и министерской пилотной программы проведения испытаний DoE США определило десять энергокомпаний, которые смогут получить «ускоренный доступ к будущей коммерческой лицензионной деятельности». Каждая из них будет самостоятельно нести все расходы, связанные с проектированием, производством, строительством, эксплуатацией и выводом из эксплуатации своих реакторов.



Цель пилотной программы – ускорить испытания одобренных DoE ядерных реакторов, которые могут теперь проводиться вне специально аккредитованных национальных лабораторий, что позволит реакторам, построенным и эксплуатируемым по программе, быстро получить лицензию в федеральной Комиссии по ядерному регулированию (NRC). В обоснование правомерности своего решения DoE ссылается на закон об атомной энергии (Atomic Energy Act, AEA), разрешающий эксплуатацию ядерных реакторов под «достаточным контролем» ведомства.

Получение разрешений DoE и присоединение к программе должно облегчить отобранным компаниям возможность привлечь частное финансирование и доступ к лицензиям NRC.

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

АЗИЯ

Японские компании разрабатывают технологии для «плавающих» дата-центров

На фоне растущего спроса на ЦОДы и обострения проблемы нехватки земли и электроэнергии японские компании-разработчики в качестве решения предложили технологии для размещения своих объектов на море по аналогии с шельфовой ВИЭ-генерацией и калифорнийским дата-центром [Stockton 1](#), установленном в 2021 г. на 90-метровой барже с использованием охлаждения речной водой.



ЦОД Stockton 1 (Калифорния)



ЦОД NYK



ЦОД Mitsui OSK Lines

Японский консорциум во главе с компанией NYK⁶, которая входит в Mitsubishi Group, к зиме 2025 г. готовится ввести в опытную эксплуатацию плавучий ЦОД в Йокогаме – контейнерный дата-центр, оснащенный СЭС, на платформе 80×25 м.

Финансово-промышленный холдинг Mitsui Group через свою компанию Mitsui OSK Lines анонсировал завершение в 2027 г. пилотного проекта по переоборудованию одного из судов в плавучий ЦОД мощностью 20-73 МВт с охлаждением морской водой. Для переоборудования выбран 120-метровый корабль водоизмещением 9,731 тонн. Энергоснабжение ЦОДа M.O.L. предполагается от корабля-электростанции турецкой Karpowership, работающего на газе или жидком топливе. ЦОД должен быть способен работать в открытом океане и перемещаться в зависимости от спроса на его услуги.

Официальный сайт *Smart Energy*
<http://www.smart-energy.com>

⁶ NYK Line – крупнейшая японская судоходная компания.



АВСТРАЛИЯ

Австралийский АЕМО представил обновленную методологию прогнозирования спроса на электроэнергию

Австралийский АЕМО, оператор национального рынка электроэнергии NEM и системный оператор восточной и южной энергосистем страны, обновил [методологию](#) прогнозирования спроса с учетом растущего числа ЦОДов и крупных промышленных потребителей.

К основным изменениям можно отнести рассмотрение при прогнозировании ЦОДов как отдельного компонента, а не как части нагрузки в коммерческом секторе, а также процедуру пересмотра методологии каждые 4 года по итогам консультаций с правительствами, промышленностью, сетевыми компаниями и потребителями.

ЦОДы оцениваются как основной драйвер повышения спроса в рамках NEM – в 2025 финансовом году они потребляли ≈ 4 ТВт*ч, что составляет 2,2% от общего спроса в операционной зоне АЕМО. К 2029-2030 гг. их потребление может достичь 12 ТВт*ч (6% от общего объема), к 2049-2050 гг. – 34 ТВт*ч (12% от общего объема), демонстрируя среднегодовой темп роста $\approx 6\%$.

Обновленная методология обеспечивает более детальную географическую привязку роста нагрузки потребления, что позволяет точнее планировать развитие энергосистемы в каждом штате, и включает более детальный анализ крупных промышленных нагрузок (электрифицированная переработка минералов, передовые виды производств, производство водорода).

Официальный сайт АЕМО
<http://www.aemo.com.au>

В Австралии запущена специальная система управления «супербатарей» Waratah

Системный оператор штата Новый Южный Уэльс Transgrid объявил о внедрении инновационной системы управления (System Integrity Protection Scheme, SIPS) для проекта «супербатареи» Waratah.



SIPS – крупнейшая в Австралии автоматизированная сеть такого типа, которая контролирует 36 ЛЭП в режиме реального времени, автоматически идентифицируя перегрузки и реагируя на сбои в сети. Для подключения к SIPS СНЭЭ Waratah 850 МВт/1680 МВт*ч, расположенной на территории закрытой еще в 2012 г. угольной ТЭС Munmorah 1 400 МВт, Transgrid потребовалось модернизировать двадцать две ПС и четыре ЛЭП.



Управление Waratah посредством SIPS позволяет при необходимости подавать СНЭЭ команду на разгрузку при одновременном снижении выработки ВИЭ, а также обеспечивает повышение надежности энергоснабжения в штате.

Официальный сайт Energy
<http://www.energymagazine.com.au>

Принято окончательное инвестиционное решение по проекту Marinus Link

Федеральное правительство Австралии и правительства штатов Виктория и Тасмания – собственники⁷ проекта межсистемного HVDC-соединения Marinus Link – приняли окончательное инвестиционное решение по его реализации. Строительство планируется начать в 2026 г. после завершения ОВОС и получения необходимых разрешений. Ввод в эксплуатацию запланирован в 2032 г.

Протяженность подводной части соединения пропускной способностью 1,5 ГВт составит ≈250 км, подземной – ≈90 км. К энергосистеме Тасмании Marinus Link будет подключено на строящейся в настоящее время ПС Burnie, к энергосистеме Виктории – на действующей ПС Hazelwood в Латроб-Валли на юго-востоке штата.



Marinus Link повысит надежность электроснабжения как в Тасмании, где в энергобалансе преобладает гидрогенерация (80%), так и в Виктории, где постепенно закрывают угольные ТЭС. «Сердцем» генерации в Виктории традиционно считается бурогольный бассейн Латроб-Валли, рядом с которым располагаются крупные угольные и несколько парогазовых ТЭС, обеспечивающие электроэнергией основной центр нагрузки штата – Мельбурн.

Официальный сайт Smart Energy
<http://www.smart-energy.com>

⁷ Весной 2024 г. были распределены права собственности на проект: 49% – федеральному правительству, 33,3% – штату Виктория, 17,7% – штату Тасмания. Ранее проект принадлежал тасманской энергокомпании TasNetworks, находящейся в собственности штата.

