



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

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

**13.02.2026 – 19.02.2026**



# ЕВРОПА

## Голландский TenneT принимает меры для надежного электроснабжения к 2035 г.

Системный оператор Нидерландов TenneT подготовил очередной ежегодный прогноз балансовой надежности. Согласно проведенному анализу, к 2035 г. в Нидерландах большая доля в совокупном объеме выработки электроэнергии будет приходиться на ВИЭ-генерацию, преимущественно ВЭС и СЭС. К этому времени стране потребуется около 27 ГВт доступных генерирующих мощностей в зимний период. Для решения проблем, связанных с погодозависимым характером выработки ВИЭ, в случае неблагоприятных погодных условий в зимний период (низкая солнечная радиация и безветренная погода) TenneT внедряет ряд мер для обеспечения надежности национальной энергосистемы.

1 Использование СНЭЭ для накопления электроэнергии при избыточной выработке ВИЭ



2 Импорт электроэнергии через трансграничные соединения



3 Использование газовых ТЭС и АЭС в качестве пиковых электростанций при недостаточной выработке ВИЭ, обусловленной неблагоприятными погодными явлениями



4 Резервная мощность ВЭС и СЭС



5 Гибкое потребление энергии



Чрезвычайная мера: временная частичная остановка промышленности



tennet

К таким мерам относятся:

- Использование СНЭЭ, заряжаемых в периоды избыточной выработки ВИЭ-генерации. При необходимости в периоды дефицита мощности СНЭЭ могут совокупно кратковременно (в течение суток) выдавать до 8 ГВт мощности и длительно при отсутствии подзарядки (в течение недели) – около 1 ГВт.
- Импорт мощности из соседних стран через 9 трансграничных соединений. В периоды возникновения дефицита возможен кратковременный импорт до 9 ГВт и длительный (при наступлении в соседних странах аналогичных неблагоприятных погодных условий) – до 4 ГВт.
- Максимальная загрузка станций с низким объемом выбросов парниковых газов: ТЭС, работающие на метаноле и водородном топливе или оборудованные системами улавливания и хранения углерода, а также АЭС.
- Использование резервов мощности ВЭС и СЭС, которые и в безветренную и холодную погоду (по оценке TenneT) достигают 7 ГВт, и АЭС Borselle.
- Использование DR-ресурсов. Временная корректировка со стороны крупных предприятий и домохозяйств, включая изменение времени зарядки



электромобилей или снижение нагрузки тепловых насосов, позволит высвободить ≈5 ГВт дополнительной мощности.

В качестве чрезвычайной меры в условиях длительного сохранения холодной безветренной погоды и низкой солнечной радиации TenneT также рассматривает возможность временной приостановки некоторых производственных процессов или работы ряда промышленных предприятий. Высвобождаемая при этом электроэнергия будет использована для электроснабжения домохозяйств и жизненно важных секторов экономики.

Официальный сайт TenneT  
<http://www.tennet.eu>

## Датский Energinet увеличивает масштабы развития сетевой инфраструктуры

Системный оператор Дании Energinet реализует комплексную программу развития электросетевой инфраструктуры. В условиях существенного увеличения совокупной стоимости проектов в своем инвестиционном портфеле (с DKK 13 млрд в 2020 г. до DKK 96 млрд на конец 2025 г.) системный оператор сохраняет ускоренные темпы их реализации в целях обеспечения требуемого уровня пропускной способности передающей сети для покрытия прогнозируемого роста электрических нагрузок. При этом количество тех, которые реализуются одновременно, утроилось по сравнению 2020 г.

В 2025 г. Energinet завершил 29 крупных проектов, включая технологическое присоединение генерации и ввод в эксплуатацию ключевой инфраструктуры в целях расширения передающей сети, что является рекордным показателем, достигнутым на фоне резкого увеличения сроков государственной экологической экспертизы, которые играют ключевую роль для времени рассмотрения заявок на техприсоединение к сети. Средняя продолжительность их рассмотрения увеличилась с 100 дней в 2020 г. до 750 дней в 2025 г.

Одновременно Energinet выделяет в качестве приоритета совершенствование координации планирования развития магистральных и распределительных сетей. Совместно с распределительными компаниями ведется целенаправленная работа над повышением качества планирования, включая использование расширенных баз данных, координацию инвестиционных программ и углубленный анализ локальной динамики роста потребления и заявок на подключение к электрической сети.

Официальный сайт Energinet  
<http://www.energinet.dk>

## Шведский Svenska kraftnät согласовал подключение к энергосистеме 5 000 МВт новой нагрузки генерации и потребления по итогам 2025 г.

Системный оператор Швеции Svenska kraftnät в 2025 г. выдал двадцать два положительных предварительных уведомления на техприсоединение к национальной энергосистеме 3 695 МВт мощности потребителей и 1 170 МВт мощности производителей электроэнергии. Всего за прошлый год было получено 43 заявки от производителей совокупной мощностью свыше 13 000 МВт и потребителей совокупной мощностью свыше 9 000 МВт.

Несмотря на то, что в последние годы очередь значительно выросла, время обработки заявок с выдачей предварительных уведомлений сократилось на треть



благодаря активному управлению, в рамках которого Svenska kraftnät отслеживал уровень готовности проектов к подключению и контролировал выполнение условий соглашения о техприсоединении.

*Совокупная присоединенная мощность согласованных заявок в 2020-2025 гг.*

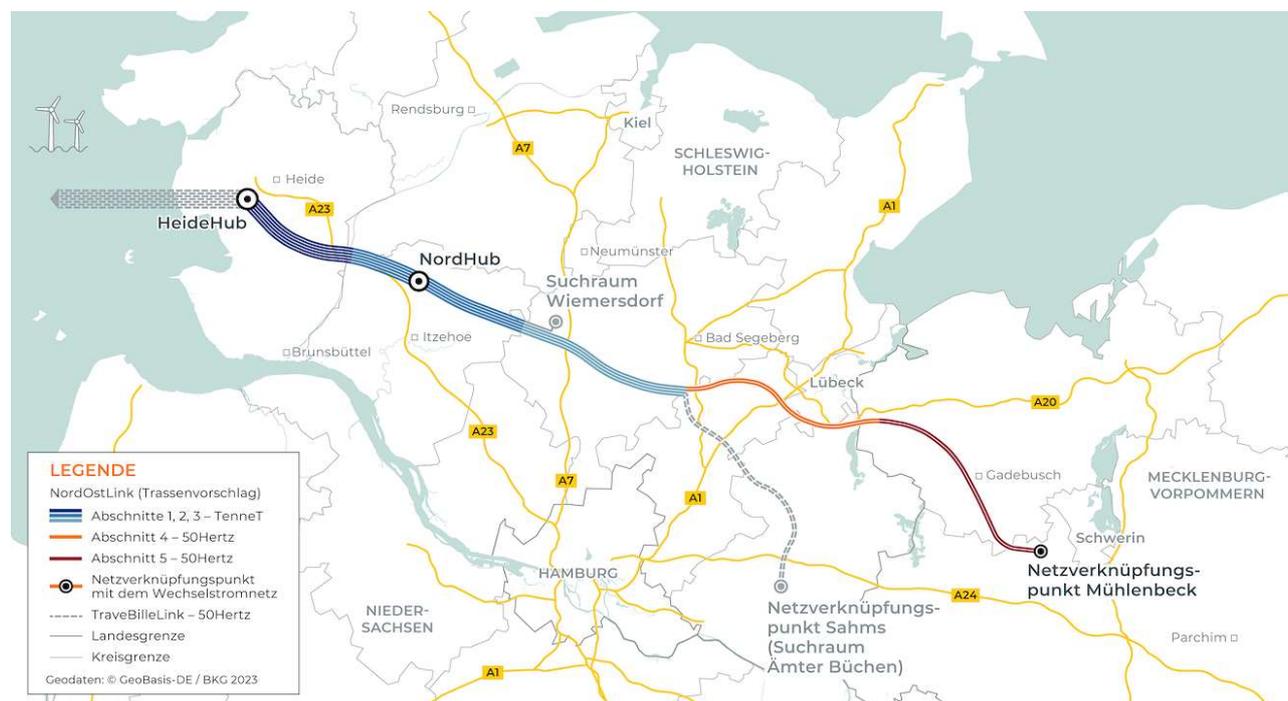
Год	Совокупная присоединенная мощность производителей электроэнергии, МВт	Совокупная присоединенная мощность потребителей электроэнергии, МВт
2025	1 170	3 695
2024	1 142	1 923
2023	3 045	715
2022	1 100	3 532
2021	1 219	241

Введенные в 2024 г. требования к готовности проектов, которая оценивается системным оператором на основе предоставленной разработчиками информации, привели к исключению из очереди свыше 14 300 МВт совокупной мощности объектов, в том числе 12 290 МВт производителей и 2 050 МВт потребителей.

Официальный сайт Svenska kraftnät  
<http://www.svk.se>

## Немецкий 50Hertz опубликовал план продолжения строительства NordOstLink

Немецкий системный оператор 50Hertz опубликовал планы по продолжению строительства HVDC-соединения NordOstLink<sup>1</sup> на 2026 г.



<sup>1</sup> Сооружение HVDC-соединения NordOstLink между энергосистемами федеральных земель Шлезвиг-Гольштейн и Мекленбург-Передняя Померания протяженностью ≈190 км предусмотрено планом развития электрической сети на период до 2032 г. NordOstLink суммарной стоимостью ≈€ 5,5 млрд является частью масштабного проекта StromNetzDC, реализуемого немецкими системными операторами TenneT, TransnetBW и 50Hertz. По NordOstLink и запланированной к строительству ЛЭП SuedOstLink+ планируется осуществлять поставки электроэнергии (мощностью от 4 ГВт до 12 ГВт), выработанной расположенными на побережье ВЭС, к узлам потребления в центре и на юге страны. Ввод в эксплуатацию NordOstLink намечен на 2032 г.

В ближайшие месяцы основное внимание будет уделено проведению исследований, детальному планированию и утверждению участка № 4 соединения, прокладываемого от Неверсдорфа (Шлезвиг-Гольштейн) до Рипса (Мекленбург-Передняя Померания), и участка № 5, проходящего по территории Мекленбурга-Передней Померании.

Весной 50Hertz представит обновленный план маршрута участка № 4 с указанием конкретной трассы прохождения соединения, необходимых строительных площадок, мест расположения кабельных колодцев, точек пересечения с водными путями, автодорогами и биотопами. На участке № 5 по согласованию с местным управлением по охране культурного наследия проводятся предварительные археологические исследования.

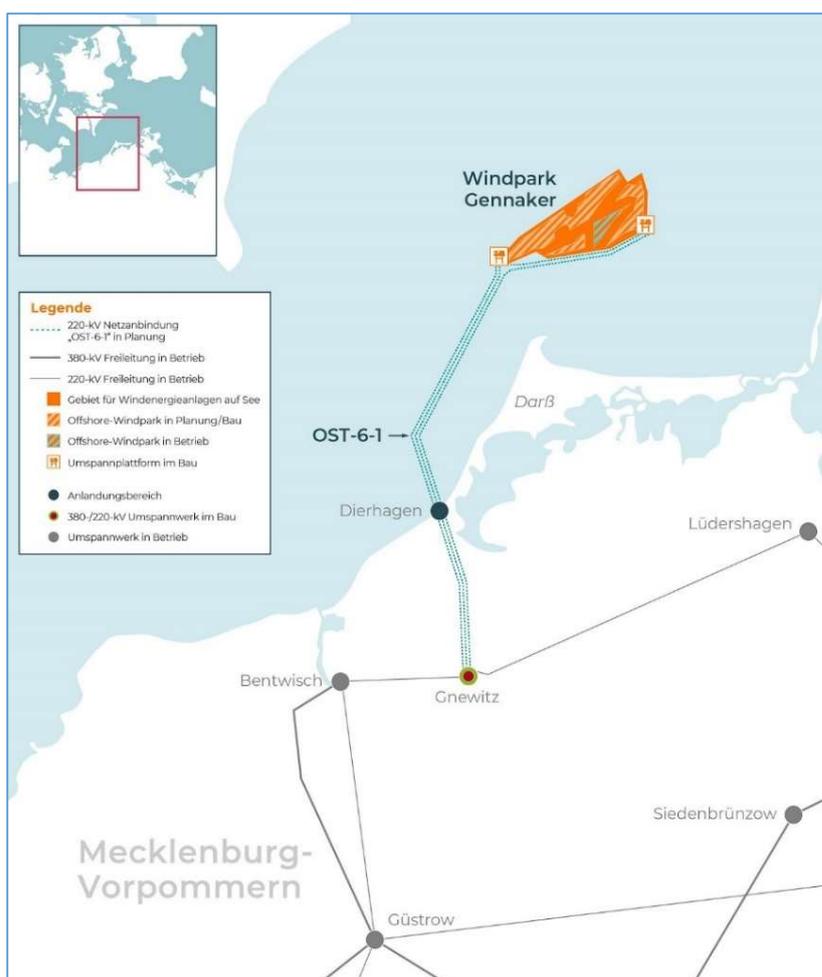
Официальный сайт 50Hertz  
<http://www.50hertz.com>

## Немецкий 50Hertz и Skyborn заключили соглашение по проекту шельфовой ВЭС в немецкой части Балтийского моря

Немецкий системный оператор 50Hertz подписал соглашение о сотрудничестве со Skyborn Renewables<sup>2</sup> для сооружения и эксплуатации шельфовых платформенных ПС OSS Zingst и ПС OSS Darß для ВЭС Gennaker – самого крупного проекта в немецкой части Балтийского моря.

ВЭС Gennaker – первый из проектов, реализуемый в соответствии с Положением о территориальном море (Küstenmeerregelung), что потребовало новых подходов к подготовке нормативно-правовой базы, необходимой для обеспечения работы над проектом и его ввода в эксплуатацию к середине 2028 г.

ВЭС из 63 ветровых турбин мощностью 15 МВт каждая, будет построена в территориальном море (12-мильной зоне) п-ова Фишланд-Дарсс-Цингст. Разрешение на строительство было



<sup>2</sup> Skyborn Renewables — немецкий разработчик и оператор шельфовых ВЭС, обладает 20-летним опытом работы на всех этапах создания стоимости в сфере шельфовой ветроэнергетики, включая проектирование и разработку новых проектов, закупки, финансирование, соглашения на поставку электроэнергии (PPA), а также строительство и управление активами.

выдано в декабре прошлого года властями Мекленбурга-Передней Померании и позволяет начать работы летом 2027 г. Через ПС OSS Zingst и ПС OSS Darß, изготовление которых идет в Нидерландах, вырабатываемая ВЭС электроэнергия с повышением напряжения до 220 кВ будет передаваться по состоящему из трех подводно-подземных кабельных систем соединению OST-6-1 на новую береговую ПС Gnewitz. Согласно заключенному соглашению, 50Hertz и Skyborn имеют право на совместное использование обеих шельфовых ПС – такая практика доказала свою эффективность за счет снижения совокупных затрат, уменьшения площади занимаемой ВЭС акватории и минимизации экологического воздействия.

Официальный сайт 50Hertz  
<http://www.50hertz.com>

## **Prismian заключила контракт на поставку кабелей для HVDC-соединения Eastern Green Link 4**

Транснациональная компания Prismian заключила контракт на £ 2 млрд (\$ 2,7 млрд) на поставку HVDC-кабелей для Eastern Green Link 4 (EGL4) – подводно-подземного HVDC-соединения между Шотландией и Англией. Проектная пропускная способность EGL4, которое свяжет шотландский п-ов Файф и английское графство Норфолк, составит до 2 ГВт. В соответствии с условиями контракта, Prismian поставит более 640 км HVDC-кабелей, из которых 530 км будут проложены под водой, 116 км – под землей.

Prismian также заключила контракт на поставку кабелей для HVDC-соединения Eastern Green Link 1 2 ГВт между АЭС Torness в Шотландии и ПС Hawthorn Pit в Англии. Строительство соединения стартовало в прошлом году.

Разработчики проекта EGL4 планируют в 2026 г. подать заявки на получение разрешений на строительство в Шотландии и Англии. Официальное одобрение является предварительным условием для старта строительных работ в 2029 г. с их планируемым завершением в 2033 г.

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

---

## **АМЕРИКА**

---

### **Техасский ERCOT задействовал резервы мощности во время бурана**

Системный оператор штата Техас ERCOT проинформировал отраслевого регулятора штата (Texas Public Utility Commission, TPUC) о мерах, принятых им для повышения устойчивости и надежности энергосистемы в преддверии и во время «зимнего шторма Ферн» 25-27 января 2026 г. До начала бурана был завершён ремонт находящегося в статусе «режимного генератора» энергоблока № 3 газовой ТЭС V H Braunig в собственности CPS Energy<sup>3</sup>. Блок № 3, активно задействованный при

---

<sup>3</sup> Компания в 2025 г. планировала вывести из эксплуатации газовый блок № 3, срок эксплуатации которого достиг 55 лет, но ERCOT присвоил ему статус «режимного генератора» (Reliability-Must-Run, RMR), вынужденное сохранение в работе которого необходимо для хеджирования рисков возникновения дефицита мощности на юге Техаса, что является первым с 2016 г. случаем присвоения генерирующему объекту такого статуса.



снегопаде, обеспечил необходимую поддержку для снижения сетевых перегрузок в регионе. Кроме того, ERCOT задействовал 15 мобильных генерирующих установок, которые были перемещены из Хьюстона в Сан-Антонио, для дополнительного резервирования мощности отключившегося блока на юге Техасе. Сочетание этих мер оказалось достаточным для обеспечения надежной работы энергосистемы до повторного ввода в работу отключившегося 25 января крупного энергоблока уже в центральной части штата.

ERCOT успешно справился с обеспечением надежности, не прибегая к выпуску аварийных оповещений о чрезвычайной ситуации и необходимости экономить электроэнергию и не допустив перерывов в электроснабжении в масштабах всей энергосистемы. Максимум потребления активной мощности, зафиксированный 26 января, составил почти 76 ГВт, что заметно ниже изначально прогнозируемых 83 ГВт.

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

## **В Калифорнии задерживается ввод в эксплуатацию 9 ГВт мощности**

По данным отраслевого регулятора штата Калифорния (California Public Utilities Commission, CPUC), продолжается наращивание собственных ВИЭ, при этом темпы модернизации сетевой инфраструктуры, необходимой для их ввода в эксплуатацию, отстают от темпов строительства генерации и СНЭЭ. CPUC ожидает, что ввод в эксплуатацию  $\approx 8,9$  ГВт ВИЭ и СНЭЭ будет отложен из-за задержек в строительстве сетевой инфраструктуры на территориях, обслуживаемых сбытовыми компаниями Pacific Gas and Electric (PG&E) и Southern California Edison (SCE). На эти 8,9 ГВт приходится  $\approx 22\%$  от составляющего 40,5 ГВт суммарного объема новых мощностей, на которые уже заключены соглашения о подключении к сетям PG&E и SCE.

На территории PG&E ввод в эксплуатацию  $\approx 2,5$  ГВт мощности откладывается из-за задержек в реализации проектов модернизации передающей сети, в качестве другой причины указываются проблемы с цепочками поставок. В зоне обслуживания SCE задержки с поставкой материалов и комплектующих с длительным сроком поставки, таких как автоматические выключатели, силовые трансформаторы и металлоконструкции, приведут к переносу ввода в эксплуатацию 4,5 ГВт мощности новых энергоресурсов и поставят под угрозу переноса еще 2 ГВт.

В ежегодном отчете за 2025 г. CPUC подробно описал имеющиеся, указав 449 случаев переноса сроков ввода в эксплуатацию сетевых проектов, обеспечивающих передачу электроэнергии, выработанной ВИЭ-генерацией или выдаваемой СНЭЭ.

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

## **Американский MISO снова перенес сроки исследований по техприсоединению**

Системный оператор Среднего Запада и Юга США Midcontinent ISO (MISO)<sup>4</sup>, по-прежнему сталкиваясь с задержками при рассмотрении проектов новой генерации в очереди на техприсоединение, на несколько месяцев продлил планируемые ранее сроки завершения второго этапа исследований для заявок в рамках циклов приема 2022, 2023 и 2025 гг.

---

<sup>4</sup> Операционная зона включает полностью или частично штаты Техас, Монтана, Северная Дакота, Южная Дакота, Миннесота, Висконсин, Мичиган, Иллинойс, Индиана, Миссури, Кентукки, Арканзас, Миссисипи, Луизиана.



На рассмотрении MISO одновременно находятся заявки, поданные в рамках циклов 2021, 2022, 2023 и 2025 гг. В начале 2025 г. MISO планировал в течение 2026 г. заключить соглашения о техприсоединении со всеми генерирующими объектами, подавшими заявки в рамках циклов 2022, 2023 и 2025 гг., при этом исследования по проектам 2025 г. должны были завершиться к концу года. В настоящее время близятся к завершению исследования цикла 2021 г., за исключением проектов в центральном регионе операционной зоны, где наблюдаются каскадные задержки сроков формирования расчетных моделей. Аналогичные задержки имеют место во всех регионах для заявок, поданных в цикле 2022 г.

MISO планирует в январе 2027 г. заключить соглашения о техприсоединении проектов, заявки на которые поданы в цикле 2022 г., в марте 2027 г. – с проектами цикла 2023 г. Реалистичные сроки заключения соглашений с проектами цикла 2025 г. еще не определены. В актуальном плане даты рассмотрения заявок из цикла 2025 г. соответствуют графику, согласованному Федеральной комиссией по регулированию энергетики (FERC) США в 2023 г. Если MISO будет следовать установленному графику, подписать соглашения о техприсоединении придется в начале февраля 2027 г. – раньше, чем для цикла 2023 г. В этой связи MISO будет добиваться от FERC разрешения на отсрочку. Системный оператор планирует приступить к исследованию заявок на текущий год в начале 2027 г., а также стандартизировать процесс сбора данных от разработчиков с целью ускорения процесса моделирования перетоков мощности. Различные форматы исходных данных замедляют формирование расчетных моделей, и единый формат представления исходных данных позволит этого избежать.

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

## Американские федеральные окружные суды удовлетворили иски об отмене приостановки строительства пяти крупнейших шельфовых ВЭС

Федеральный окружной суд штата Нью-Йорк отменил постановление Бюро по использованию энергии океана (Bureau of Ocean Energy Management, BOEM) – агентства в составе Министерства внутренних дел (DoI) США – о приостановке работ по проекту строительства шельфовой ВЭС Sunrise Wind, удовлетворив ходатайство компании-разработчика Ørsted, о выдаче предварительного судебного запрета. В связи с положительным решением по иску Ørsted готов возобновить строительства шельфовой ВЭС Sunrise Wind мощностью 924 МВт в ближайшее время.

Действующий президент США сразу после вступления в должность издал указ, согласно которому все федеральные акватории были исключены из программы аренды для проектов строительства шельфовых ВЭС, а также приостановлены выдача разрешений и финансирование проектов строительства шельфовых и наземных ВЭС до завершения анализа развития шельфовой ветроэнергетики. Распоряжение коснулось пяти крупнейших проектов: ВЭС Vineyard Wind 1 (штат Массачусетс), ВЭС Revolution Wind (штат Род-Айленд), ВЭС Coastal Virginia Offshore Wind (штат Виргиния), ВЭС Sunrise Wind и ВЭС Empire Wind (обе – штат Нью-Йорк). Как отмечают разработчики проектов, они не имеют четкого понимания, какую именно угрозу национальной безопасности могут представлять указанные проекты.

До начала февраля текущего года компания Vineyard Wind Offshore – разработчик ВЭС Vineyard Wind мощностью 800 МВт – была единственной, которая не подала судебный иск, поскольку построенная на 95% ВЭС уже начала выдавать



электроэнергию в сеть и DoI разрешило продолжить эксплуатацию действующих турбин. Vineyard Wind Offshore должна была приостановить все завершающие работы по проекту, в том числе монтаж гондол и лопастей на десяти уже установленных башнях. Приостановка оборачивается ежедневными убытками в размере \$ 2 млн, в связи с чем в начале февраля компания подала в суд штата Массачусетс иск об оспаривании распоряжения DoI, который был удовлетворен, и теперь строительство ВЭС может быть полностью завершено. В первой половине января текущего года нужные судебные решения были получены для ВЭС Revolution Wind, ВЭС Empire Wind и ВЭС Coastal Virginia Offshore Wind.

Тем не менее, разработчики по-прежнему сталкиваются с трудностями из-за инвестиций. Преградой для инвесторов являются введенные DoI в 2025 г. ограничения по строительству объектов ВИЭ-генерации на федеральных землях. Ограничения обнуляют все выделенные ранее «зоны ветроэнергетики» на внешнем континентальном шельфе. Отмена разрешений на строительство на площади свыше 3,5 млн акров федеральных вод фактически прекращает федеральную практику выделения больших участков шельфа для строительства. По оценке DoI, ВЭС и СЭС менее эффективно используют территорию по сравнению с другими объектами, занимающими гораздо меньшую площадь (АЭС и газовые и угольные ТЭС).

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

## Отраслевые регуляторы штатов MISO обратились в FERC в связи с продлением сроков эксплуатации угольных ТЭС

Объединение отраслевых регуляторов штатов, входящих в операционную зону MISO (Organization of MISO States, OMS), обратилось в FERC с просьбой не устанавливать общерегиональный механизм возмещения расходов, связанных с вынужденным продлением срока эксплуатации двух энергоблоков (№ 17 и № 18) угольной ТЭС Schahfer в штате Индиана, находящейся под управлением компании Northern Indiana Public Service Co. (NIPSCO), и поручить MISO совместно с OMS самостоятельно разработать более справедливый механизм.

В конце 2025 г. NIPSCO подала заявку на возмещение расходов, связанных с поддержанием в работе блоков № 17 и № 18 ТЭС Schahfer, за счет всего субрегиона Среднего Запада в операционной зоне MISO. Запланированный на 2025 г. их вывод из эксплуатации был продлен в соответствии с чрезвычайным приказом (emergency order) Министерства энергетики (DoE) США в целях поддержания баланса в текущий зимний период. Первоначальный срок действия приказа истекает 23 марта текущего года. Поддержание в рабочем состоянии блоков № 17 и № 18, а также блока № 2 находящейся под управлением компании CenterPoint угольной ТЭС Culley<sup>5</sup> в течение первых 90 дней действия приказов DoE оценивается в \$ 20,6 млн. В случае более продолжительной эксплуатации этих ТЭС ежегодные капитальные затраты на замену изношенного оборудования и установки систем экологического контроля для обеспечения соответствия экологическим нормам могут составить до \$ 33,7 млн.

В случае установления общерегионального механизма возмещения расходов на сохранение в работе выводимой из эксплуатации генерации без соизмеримого

<sup>5</sup> Комиссия по торговле штата Иллинойс в рамках жалобы CenterPoint на механизм распределения затрат также обратилась к FERC с просьбой предоставить штатам и заинтересованным сторонам время для разработки подходящего механизма возмещения затрат на продление эксплуатации блока № 2.



учета получаемой участниками энергорынка выгоды, коммунальные предприятия и владельцы угольных ТЭС могут быть заинтересованы в ускорении закрытия таких объектов и получении дополнительной прибыли с потребителей за счет распределения затрат на весь регион (одиннадцать штатов). При этом необходимо учитывать реальную выгоду от сохранения в работе генерации для каждого штата из-за потенциального риска злоупотреблений со стороны владельцев ТЭС.

Ранее FERC уже отклонила аналогичный запрос по угольной ТЭС Campbell, приняв решение о распределении затрат на сохранение ее в работе по всему субрегиону без рассмотрения альтернативных вариантов и предложений. На данный момент расходы для ТЭС Campbell уже превысили \$ 80 млн и продолжают расти.

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

## **FERC одобрила предложения PJM по оптимизации техприсоединения замещающей генерации**

Комиссия одобрила предложение системного оператора штатов Восточного побережья PJM Interconnection<sup>6</sup>, позволяющее повысить эффективность процесса передачи владельцами выводимых из эксплуатации генерирующих объектов своих прав на подключение к сети централизованного электроснабжения (Capacity Interconnection Rights, CIRs) новым объектам, расположенным в том же регионе.

По действующим правилам владелец выводимой из эксплуатации генерации сохраняет за собой CIR в течение одного года. Изменения позволяют замещающему объекту пройти ускоренную процедуру техприсоединения (Replacement Generation Interconnection Process) при условии, что он подключается к той же ПС, на том же классе напряжения, а его мощность не превышает установленную мощность исходного объекта.

Наличие CIR дает новой электростанции право участвовать в конкурентном отборе мощности в той же группе точек поставки, к которой относился замещаемый объект. Новый механизм действует вне существующей процедуры присоединения, доступен для всех типов генерации и ограничен десятью месяцами.

Ранее FERC отклонила первоначальное предложение PJM из-за возможности неограниченного продления даты начала коммерческой эксплуатации замещающих объектов. По мнению комиссии, отсутствие предельных сроков подрывало саму цель внедрения ускоренного процесса, поэтому разработчики проектов замещающей генерации получают единоразовую возможность в течение пятнадцати рабочих дней скорректировать параметры проекта, если выявлено его существенное негативное воздействие на энергосистему.

Разработка правил передачи CIRs входит в комплекс уже внедренных или еще готовящихся мер по поддержанию надежности из-за прогнозируемого превышения прироста крупных центров потребления над приростом доступной диспетчируемой генерации.

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

---

<sup>6</sup> 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.



## Американский CAISO подготовил первый отчет о результатах работы по передаче управления рынками WEIM и EDAM

Системный оператор Калифорнии CAISO во исполнение закона (Assembly Bill 825), принятого осенью 2025 г., подготовил первый отчет губернатору штата о мероприятиях, реализованных в 2025 г., в том числе в области нормативно-правового регулирования условий оказания услуг по передаче электроэнергии, операционных показателях рынков под управлением CAISO и деятельности в области планирования развития сетевой инфраструктуры. Закон AB325 позволяет CAISO с января 2028 г. передать управление его действующим балансирующим рынком (Western Energy Imbalance Market, WEIM) и внедряемым рынком на сутки вперед (Extended Day-Ahead Market, EDAM) независимому органу, а также привлекать к управлению соседние штаты в рамках инициативы West-Wide Governance Pathways.

Среди более чем 40 внесенных CAISO изменений в общие требования к работе в составе энергосистемы (OATT)<sup>7</sup> отмечаются предложения, направленные на оптимизацию процедуры техприсоединения объектов генерации, а также решение FERC об отсрочке даты завершения действия программы Assistance Energy Transfer (AET) в рамках WEIM. AET позволяет организациям, ответственным за поддержание энергобаланса на подконтрольной территории (Balancing Authorities, BAs), закупать электроэнергию (мощность), даже если BA не соответствует требованиям рынка по наличию достаточного объема доступных энергоресурсов.

С момента запуска WEIM в ноябре 2014 г. суммарная экономия затрат на покупку электроэнергии за счет географической диверсификации поставок составила порядка \$ 8 млрд. После запуска EDAM в мае 2026 г. ожидается значительное увеличение преимуществ для участников рынка за счет роста количества торговых сделок.

Официальный сайт CAISO  
<http://www.caiso.com>

## Калифорнийский CPUC признал обоснованным перенос срока ввода в эксплуатацию двух шельфовых ВЭС

По информации калифорнийского отраслевого регулятора (California Public Utilities Commission, CPUC), реализация двух крупных проектов шельфовых ВЭС в штате отложена из-за недавних изменений в федеральной энергетической политике. Ввод в эксплуатацию ВЭС Morro Bay перенесен с 2032 на 2036 г., завершение второго проекта в округе Гумбольдт сдвинуто с 2035 на 2041 г.

CPUC признал новые сроки обоснованными и рекомендовал CAISO утвердить их в рамках стандартной ежегодной процедуры планирования (10-year Transmission Planning Process, TPP) на 2026-2027 г. При этом штат выделяет \$ 42 млн на развитие портовой инфраструктуры и \$ 9,2 млн на исследования в области глубоководных HVDC-систем. Текущий базовый сценарий TPP на 2025-2026 гг. по-прежнему предусматривает ввод в эксплуатацию 4,5 ГВт за счет шельфовых ВЭС.

Для обеспечения балансовой надежности CPUC предлагает предприятиям, принимающим обязательства по покрытию нагрузки в операционной зоне (Load

<sup>7</sup> Open Access Transmission Tariff – документ, регулирующий вопросы подключения к электрической сети и передачи электроэнергии, разрабатываемый каждым предприятием США, занятым в сфере энергоснабжения населения (Public Utility), которое владеет, распоряжается или управляет электросетевыми объектами.



Serving Entities, LSEs), закупить дополнительно 2 000 МВт располагаемой мощности (net qualifying capacity, NQC) энергоресурсов к 2030 г. и еще 4 000 МВт к 2032 г. Доля СНЭЭ в совокупном объеме дополнительных закупок NQC не может превышать 50%. Эти требования обусловлены прогнозируемым ростом потребления вследствие масштабного внедрения ЦОДов и электрификации транспорта на фоне снижения количества новых бытовых фотоэлектрических установок и накопителей behind-the-meter, т.е. не учитываемых в диспетчерском графике.

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

---

## АВСТРАЛИЯ

---

### Австралийский АЕМО сообщил о значительном ускорении реализации проектов в четвертом квартале 2025 г.

По данным австралийского АЕМО – системного оператора восточной и южной энергосистем страны и оператора национального рынка электроэнергии (NEM), – совокупная мощность проектов на различных этапах техприсоединения по состоянию на конец декабря 2025 г. составила 64 ГВт, что на 7,4 ГВт (14%) выше показателя предыдущего квартала. В структуре инвестиционного портфеля АЕМО продолжают доминировать проекты СНЭЭ (46%), далее следует строительство энергокомплексов в составе СЭС и СНЭЭ (19,7%), ВЭС (16%), СЭС (11,9%), ГЭС (4,7%) и газовой генерации (1,4%). Квартальный рост совокупной мощности новых заявок с 20 до 26 ГВт свидетельствует о сохраняющейся уверенности инвесторов в энергопереходе в Австралии.

В течение четвертого квартала одобрены заявки для восемнадцати проектов общей мощностью 3,8 ГВт. Десять проектов совокупной мощностью 1,9 ГВт прошли регистрацию и были подключены к NEM. В этот же период введены в коммерческую эксплуатацию 1,8 ГВт новых объектов генерации и СНЭЭ, в число которых вошли СЭС Culcairn (350 МВт) и СЭС Munna Creek (120 МВт), а также пять СНЭЭ: Melbourne Renewable Energy Hub (600 МВт), Tarong (300 МВт), Brendale (205 МВт), Templers (111 МВт) и Smithfield (65 МВт).

Мониторинг ситуации осуществляется системным оператором ежеквартально в рамках подготовки отчета, охватывающего полный цикл процедуры присоединения – от подачи заявки до ввода объекта в эксплуатацию (Connections Scorecard).

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

