



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

07.08.2026 – 13.08.2026



Энергохолдинг TenneT инвестировал € 6 млрд в расширение электрической сети в первой половине 2026 г.

TenneT Holding представил основные финансовые итоги работы в Нидерландах и Германии за первое полугодие 2026 г. с общим объемом инвестиций € 6 023 млн (в первом полугодии 2025 г. – € 5 504 млн). В связи с продолжающимся расширением сети рост совокупных инвестиций связан с увеличением вложений в строительство как наземной, так и шельфовой инфраструктуры. В целом в течение 2026 г. ожидается перераспределение затрат из-за смены подрядчиков и переносов на 2027 г. сроков завершения строительства шельфовых ВЭС суммарной мощностью 2 ГВт.

Находящиеся в собственности холдинга системные операторы Нидерландов и Германии показали следующие результаты:

- TenneT Netherlands реализовал проекты по расширению и модернизации сетевой инфраструктуры в Южной Голландии, продолжает работу по подключению трех шельфовых ВЭС к материковой энергосистеме, запланировал строительство СНЭЭ мощностью 200 МВт в Северном Брабанте, высвободил 307 МВт пропускной способности передающей сети в Северной Голландии и 260 МВт в Зеландии;

- TenneT Germany приступил к строительству HeideHub – одного из первых многофидерных HVDC-хабов в Европе и самой северной ППС в составе HVDC-соединения Korridor B¹ – в федеральной земле Шлезвиг-Гольштейн и к строительству нового энергетического центра, который станет важнейшим узлом для подключения к материковой энергосистеме до 4 ГВт шельфовых ВЭС в федеральной земле Нижняя Саксония, перешел на новую ускоренную процедуру технологического присоединения СНЭЭ и крупных потребителей (по степени готовности проекта к реализации вместо приоритета подачи заявки), совместно с британским холдингом National Grid начал подготовку к разработке гибридного межсистемного соединения GriffinLink, которое свяжет немецкие и британские шельфовые ВЭС в Северном море с энергосистемами обеих стран.

GriffinLink позволит интегрировать до 2 ГВт шельфовых ВЭС в энергосистему Германии и до 1,8 ГВт в энергосистему Великобритании и обеспечит возможность (альтернативно) передачи до 1,8 ГВт мощности напрямую из энергосистемы одной страны в другую, т.е. поможет покрыть растущий спрос, вызванный электрификацией бытового и промышленного секторов и увеличением количества ЦОДов в Германии. В Нидерландах, с другой стороны, в связи с растущей нагрузкой потребления в феврале текущего года пропускная способность передающей сети в провинциях Флеволанд, Гелдерланд и Утрехт была практически исчерпана, из-за чего возник риск возможной приостановки процесса техприсоединения потребителей и перемещения заявок в лист ожидания.

¹ Проект реализуется TenneT совместно с немецкими системными операторами 50Hertz и Amprion. Korridor B обеспечит гибкое распределение выработки ВЭС и станет центральным компонентом многоконтурной сети постоянного тока. HeideHub обеспечит поставки от кластеров шельфовых ВЭС на севере в центры потребления на юге Германии и высвободит до 1,2 ГВт пропускной способности передающей сети Шлезвиг-Гольштейна, что позволит подключить новых потребителей, включая ЦОДы, промышленные предприятия и электролизные установки, и продолжить электрификацию транспортного и отопительного секторов.



Кроме того, в конце июня TenneT Holding завершил сделку с действующим от имени правительства Германии немецким государственным банком KfW по продаже 25,1% акций TenneT Germany, а также по продаже первого транша акций TenneT Germany трем крупным институциональным инвесторам, представляющим Австрию, Норвегию и Сингапур. TenneT Holding сохраняет в TenneT Germany не менее 28,9% акций и благодаря закрытию сделки с KfW погасил акционерный заем в размере € 3,3 млрд, полученный ранее от правительства Нидерландов.

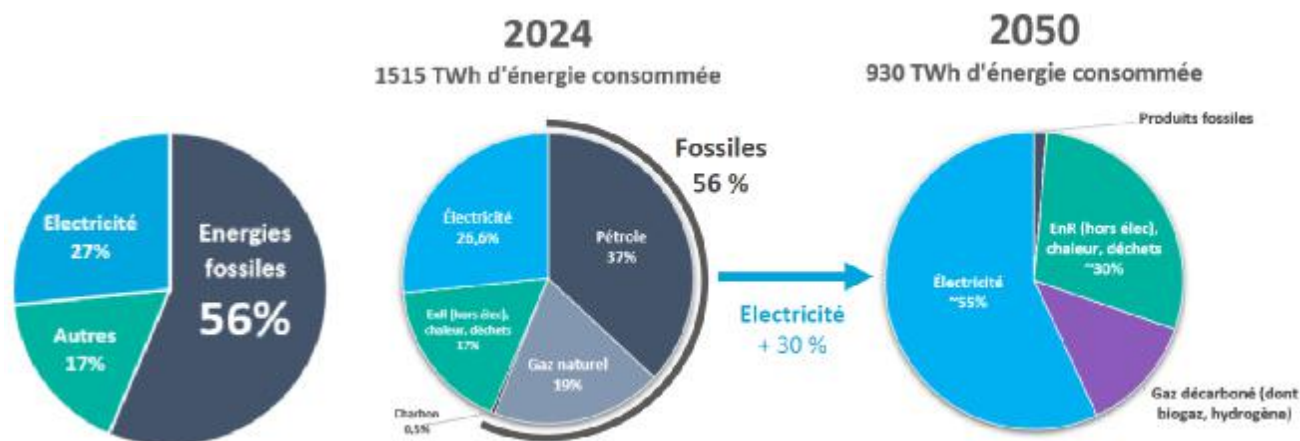
Официальный сайт TenneT
<http://www.tennet.eu>

Французский RTE представил новый инструмент для мониторинга энергоперехода

Французский системный оператор RTE разработал новый информационный инструмент для отслеживания темпов электрификации различных секторов экономики и мониторинг прогресса в осуществлении энергоперехода. На официальном сайте RTE представлены данные о потреблении, доле ВИЭ в балансе, «энергогибкости» и другие показатели, которые позволяют определять тенденции электрификации с учетом прогнозных моделей и таких факторов, как количество электромобилей, тепловых насосов, ЦОДов и промышленных предприятий.

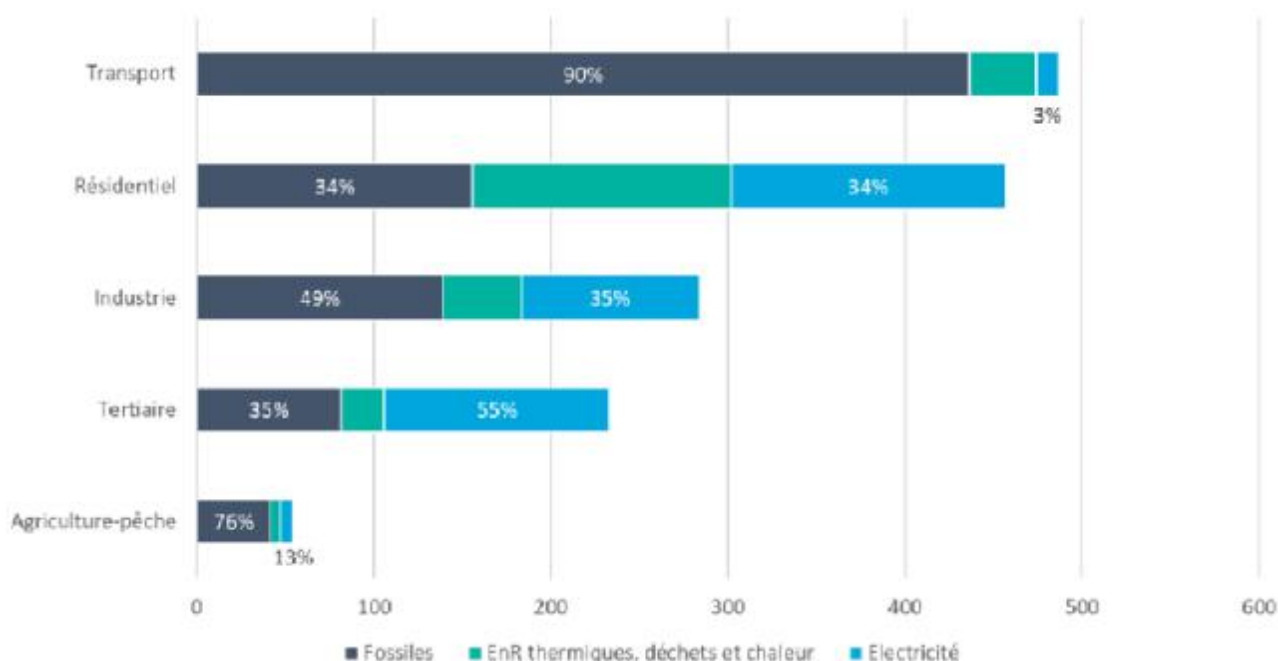
Одновременно RTE с учетом данных прошлых лет отметил необходимость ускорения темпов электрификации:

- в 2024 г. спрос на электроэнергию на 56% был удовлетворен за счет традиционной генерации (преимущественно газовых, угольных и мазутных ТЭС), основными потребителями выступали транспортный сектор (90%) и промышленность (50%);
- в 2024 г. совокупное потребление составило 1 515 ТВт*ч, согласно прогнозу, к 2050 г. этот показатель снизится до 930 ТВт*ч;



- в 2025 г. количество легковых электромобилей выросло на 33%; зарядных станций для электромобилей – на 25%;
- с 2000-х гг. активно развивается электрификация ЖКХ, несмотря на снижение на 20% продаж тепловых насосов в 2024 г. по сравнению с 2023 г.;
- проекты крупных промышленных объектов и ЦОДов, находящиеся на этапе разработки, уже получили разрешения на техприсоединение, но сроки их реализации остаются неопределенными.





*Потребление по типу конечных потребителей в 2024 г., TВт*ч*

Данные RTE по энергопереходу должны обновляться на регулярной основе. Некоторые показатели, например, объемы потребления электроэнергии и заявки на техприсоединение, уже отражаются в отчетах о функционировании французской энергосистемы.

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

В Шотландии началась прокладка тоннелей для подземных КЛ в рамках проекта строительства HVDC-соединения Spittal – Peterhead

Британская компания SSEN Transmission – собственник и оператор передающей сети на севере Шотландии – начала на северо-восточном побережье шотландского округа Абердиншир буровые работы для строительства подводно-подземного HVDC-соединения Spittal – Peterhead, которое электрически свяжет Питерхед, крупнейший город Абердиншира, с Кейтнессом, исторической областью на севере Шотландии.



Для присоединения подводных КЛ к наземной сети под береговой линией с использованием технологии горизонтально-направленного бурения будут сооружены кабельные тоннели (три для силовых кабелей и один резервный) длиной 1,7 км.

Проект Spittal – Peterhead пропускной способностью 2 ГВт и протяженностью 203 км (166 км подводной части) является центральным элементом запланированной модернизации шотландской передающей сети, стоимость которой оценивается более чем в £ 22 млрд (\$ 29,54 млрд). Строительные работы стартовали в апреле текущего года.

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

Ирландский EirGrid отчитался об интеграции ВИЭ-генерации и снижении нагрузки на энергосистему

Ирландский системный оператор EirGrid представил обзорный отчет об интеграции ВИЭ в национальную энергосистему и оценил допустимую для безопасной работы долю переменной (ВЭС и СЭС) генерации – пока не более 75% и в будущем до 95%. В феврале текущего года был установлен рекорд нагрузки ВЭС на уровне 3,89 ГВт, в апреле совокупная нагрузка крупных СЭС впервые превысила 1 ГВт. В первом полугодии EirGrid обеспечил режимные условия для выдачи в энергосистему 88,8% мощности ВИЭ-генерации.

Вынужденные ограничения выработки ВИЭ (Dispatch Down), в первой половине 2026 г. составившие 11,2%, являются системной проблемой для всех стран мира, сталкивающихся с массовым подключением погодозависимой генерации. Основными причинами Dispatch Down являются избыточное предложение электроэнергии на рынке, общесистемные требования к надежности и локальные сетевые ограничения, связанные с работами по модернизации сетей.

Для решения проблемы EirGrid реализует масштабную программу развития магистральной сети. Правительство Ирландии и отраслевой регулятор выделили для EirGrid и оператора распределительных сетей ESB Networks инвестиционный пакет в размере € 18,9 млрд на 2026-2030 гг. для подключения шельфовых и материковых ВЭС и СЭС и усиления сетевой инфраструктуры. В список мер также включаются интеграция крупных СНЭЭ в балансирующий рынок, сокращение с пяти до четырёх минимального количества крупных генерирующих объектов на ископаемом топливе и установка синхронных компенсаторов для обеспечения необходимого уровня инерции, что позволит снизить зависимость от традиционной генерации.

EirGrid планирует до конца 2026 г. опубликовать комплексный план действий по сокращению Dispatch Down. Документ призван систематизировать широкий спектр мероприятий по минимизации вынужденного ограничения выработки ВИЭ.

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

Hitachi Energy разработает передовое решение по подключению к городской сети строящегося во Франкфурте ЦОДа

Компания Hitachi Energy получила заказ на разработку «под ключ» решения по технологическому присоединению немецкого ЦОДа, строящегося во Франкфурте. Проект реализуется на фоне растущего спроса на электроэнергию, электрификации



промышленности и быстрого роста количества ЦОДов, которые оказывают всё большее давление на региональную сетевую инфраструктуру. Hitachi Energy разработает выделенное и компактное по габаритам оборудования подключение к сети 110 кВ.

По прогнозам, к 2050 г. потребление электроэнергии в мире вырастет примерно на 50%, и цифровизация различных секторов экономики, особенно стремительный рост количества ЦОДов, является основным фактором такого увеличения, создавая большие и концентрированные нагрузки на энергосистемы, которые традиционно рассчитаны на более стабильные модели потребления. В Европе для удовлетворения растущего потребления требуются постоянные инвестиции, и, по оценкам Hitachi, только на распределительные сети на период до 2030 г. потребуется около € 67 млрд в год для снижения перегрузок и предотвращения задержек с подключением новых потребителей в крупных центрах нагрузки.

Для Hitachi проект ЦОДа во Франкфурте является примером сотрудничества между разработчиками цифровой инфраструктуры и экспертами в области сетевого оборудования, что может значительно снизить риски, связанные с подключением цифровой инфраструктуры к сети, ускорить строительство и поддержать надежную интеграцию в энергосистему новых цифровых нагрузок.

Официальный сайт World Energy
<http://www.world-energy.org>

Австрийский Verbund инвестирует в инновационное ПО компании Gridcog

Verbund X Ventures – венчурное подразделение австрийского энергохолдинга Verbund – стало инвестором компании Gridcog, которая специализируется на моделировании и оптимизации строительства «гибких» энергоресурсов, включая гибридные энергокомплексы в составе ВИЭ, аккумуляторных СНЭЭ и инфраструктуры для зарядки электромобилей.

Энергопереход и растущая доля ВИЭ в австрийской энергосистеме приводят к большей волатильности цен и усложнению структуры рынков и усложняют задачу коммерческой оценки энергетических проектов, многие из которых по-прежнему основаны на использовании традиционных табличных моделей или решениях, разработанных консультантами для конкретных объектов. Gridcog решает задачу с помощью браузерной SaaS-платформы², позволяющей разработчикам моделировать и анализировать сложные проекты, включая комбинации аккумуляторных СНЭЭ, ВИЭ-генерации и зарядной инфраструктуры. SaaS-платформа сочетает собственные расчетные модели и оптимизацию с интегрированными рыночными данными, позволяя пользователям оценивать рентабельность своих проектов на разных рынках, анализировать множество сценариев, точно оценивать структуру доходов и расходов и принимать инвестиционные решения быстрее и с большей прозрачностью.

Verbund оценил инвестиции в Gridcog как поддержку цифрового решения, которое приобретает всё большее значение в стратегически важном сегменте рынка – моделировании проектов развития «гибких» ресурсов.

Официальный сайт Verbund
<http://www.verbund.com>

² Software as a Service – модель предоставления ПО, когда ПО размещается на серверах разработчика, который берет на себя его обслуживание и развитие, а клиент подключается к уже готовому продукту через интернет.



Компания Ocean Winds получила разрешение на строительство от правительства Шотландии для шельфовой ВЭС Caledonia мощностью 2 ГВт

Компания Ocean Winds – совместное предприятие компаний EDP Renewables и ENGIE – получила от правительства Шотландии разрешение на строительство ВЭС Caledonia 2 ГВт в ~40 км от побережья залива Море-Ферт шельфовой.

Со вводом ВЭС в эксплуатацию совокупная выработка объектов генерации в заливе удвоится, что окажет поддержку поставленным Великобританией целям по укреплению энергетической безопасности страны и декарбонизации национальной энергосистемы. Реализация проектов строительства ВЭС Caledonia и аналогичных ВЭС Moray East и ВЭС Moray West позволит в долгосрочной перспективе обеспечить долгосрочные социально-экономические выгоды для местных сообществ.

Ocean Winds планирует в зависимости от результатов заключения контрактов на разницу цен и принятия окончательного инвестиционного решения начать строительные работы в море в 2030 г. При этом неопределенность рыночных сигналов, прежде всего в отношении платы за передачу электроэнергии, остается критическим фактором, определяющим, смогут ли такие проекты, как ВЭС Caledonia, дойти до принятия окончательного инвестиционного решения.

В позапрошлом месяце Ocean Winds завершила установку первой турбины в акватории шельфовой ВЭС Dieppe Le Tréport 500 МВт во Франции.

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

АМЕРИКА

Повреждение ЛЭП в Виргинии привело к переходу ЦОДов совокупной мощностью около 3 ГВт на резервное питание

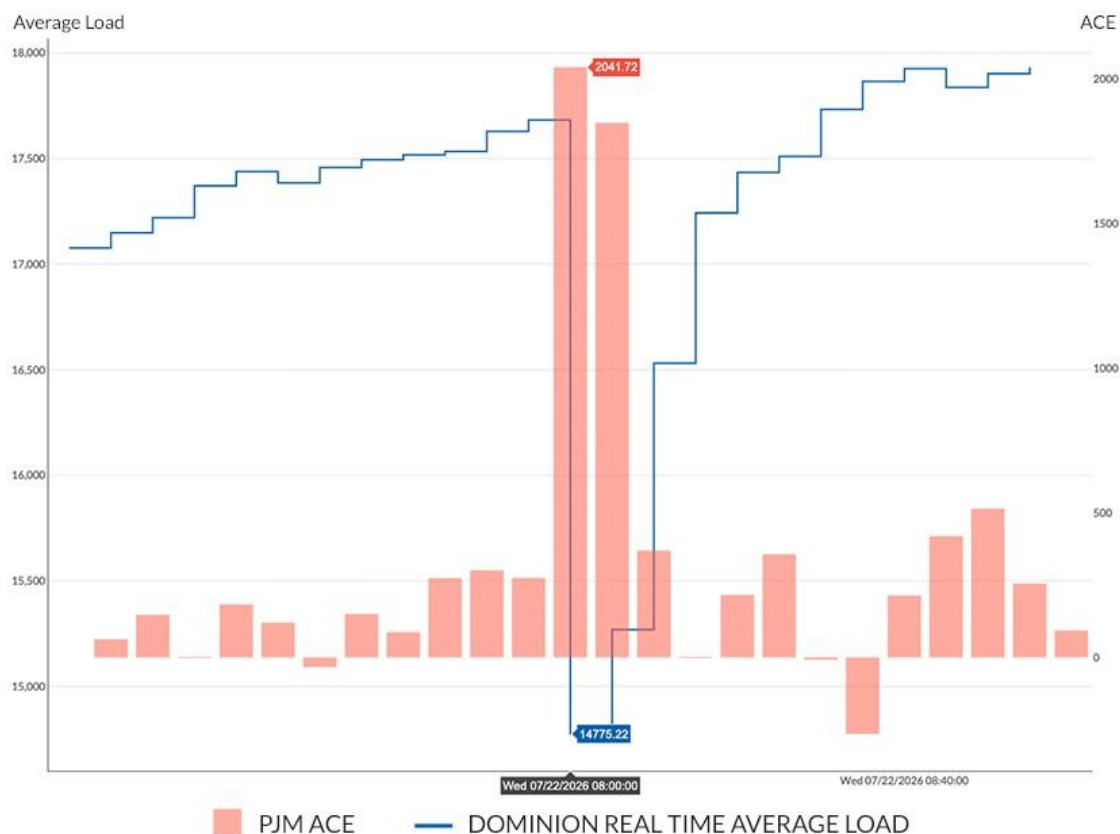
По данным американского энергохолдинга Dominion Energy, 22 июля между 7:55 и 8:00 ЦОДы совокупной мощностью около 3 ГВт автоматически переключились на резервное питание после повреждения ЛЭП на севере штата Виргиния, что привело к колебаниям напряжения в сети обслуживаемого Dominion энергорайона, но не к отключению остальных потребителей.

Суммарная нагрузка потребления в зоне ответственности холдинга упала с 17 682,6 МВт в 7:55 до 14 775,2 МВт в 8:00, поэтому резко увеличилась (более чем на 2 000 МВт) ошибка регулирования (area control error). Благодаря правильной работе РЗА и оперативным мерам, принятым диспетчерским персоналом регионального системного оператора PJM Interconnection³, уже в 8:25 нормальный режим работы энергосистемы был восстановлен.

В настоящее время Dominion обновляет свои правила подключения крупных нагрузок, вступившие в силу с 1 апреля, которые включают в том числе требования к устойчивости к кратковременным технологическим нарушениям в питающей сети.

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.





Вместе с тем пока неясно, какая часть ЦОДов в зоне обслуживания холдинга подпадает под действие этих требований.

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

Американский PJM направил на согласование в FERC инициативы по устранению дефицита мощности

Системный оператор штатов Восточного побережья США PJM Interconnection представил на рассмотрение в Федеральную комиссию по регулированию энергетики (FERC) две инициативы, призванные устранить критический дефицит генерирующих мощностей при ускоренном техприсоединении крупных объектов потребления.

В условиях прогнозируемого роста нагрузки со стороны крупных потребителей (на 70 ГВт к 2038 г.) и одновременного вывода из эксплуатации до 15 ГВт генерации PJM по результатам конкурентного отбора мощности (Base Residual Auction, BRA) на период поставки 2028-2029 гг. зафиксировал дефицит 6 831 МВт. Для соблюдения регионального критерия надежности потребовались неотложные меры параллельно с разработкой комплексных рыночных реформ.

Первая инициатива предусматривает проведение единовременного аукциона по отбору резервов (Reliability Backstop Procurement, RBP) осенью 2026 г. и объявление его итогов в начале декабря, до BRA 2029-2030 гг. Целевой объем закупок заложен на уровне 6,8 ГВт с последующим динамическим уменьшением за счет параллельно реализуемого механизма двусторонних контрактов на поставку мощности. Предельная цена на RBP может составить \$ 555 МВт/сутки. К участию допускаются:

1. новые объекты генерации;



2. объекты, получившие права на подключение (Capacity Interconnection Rights CIRs) от выведенных или заявленных к выводу из эксплуатации;
3. ресурсы, не прошедшие отбор на BRA 2028-2029 гг.;
4. новые DR- и DER-ресурсы, на пятнадцать лет принимающие обязательства по поставкам.

Все ресурсы должны быть введены в эксплуатацию не позднее 1 июня 2032 г. Затраты на закупку на RBP будут распределены между коммунальными сбытовыми предприятиями (LSEs) в соответствующих зонах обслуживания. PJM подчеркивает, что, хотя данные затраты будут отнесены на оптовую торговлю, для их корректного отражения в тарифах на поставку электроэнергии необходимы регуляторные решения на уровне штатов, чтобы гарантировать, что новые крупные потребители оплатят затраты на необходимую для подключения модернизацию/расширение сетевой инфраструктуры.

Вторая инициатива предусматривает внедрение механизма временного обеспечения балансовой надежности (Interim Resource Adequacy Service, IRAS), ранее фигурировавшего как особые правила подключения крупных потребителей (Connect and Manage, C&M), и создание их обязательного реестра с данными о конечных единичных или нескольких потребителях, расположенных в радиусе одной мили, с единичной или совокупной максимальной нагрузкой не менее 50 МВт. К новым объектам, подключаемым после 1 июня 2027 г. и не обеспечившим себя собственной генерацией или двусторонними договорами на поставку электроэнергии, будет применяться обязательное диспетчерское ограничение потребления в периоды дефицита мощности, предшествующее введению графиков ограничения нагрузки в предаварийных ситуациях. Выполнившим команду на снижение потребления будет выплачиваться компенсация в размере 50% от штрафных санкций, налагаемых за неисполнение обязательств по поставке мощности в предаварийных ситуациях в данный временной интервал.

PJM отклонил возражения участников рынка против введения обязательных ограничений на том основании, что такая мера критически важна для обеспечения ускоренного подключения к сети новых нагрузок без ущерба системной надежности, так как исключает перекладывание на остальных потребителей финансовых затрат на покрытие дефицита мощности, создаваемого новыми крупными потребителями.

В качестве временного решения (до завершения всего комплекса рыночных реформ) PJM фокусируется на обеспечении надежности электроснабжения и снятии сетевых ограничений в наиболее дефицитных узлах энергосистемы в операционной зоне, где темпы роста мощности ЦОДов опережают развитие сетей.

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

Энергокомпания CenterPoint рассчитывает подключить к тexasской энергосистеме до 14 ГВт по специальной программе для крупных потребителей

Коммунальная энергокомпания CenterPoint Energy (CPE), обеспечивающая электроснабжение в штатах Техас и Индиана, направила тexasскому системному оператору ERCOT заявки на техприсоединение крупных потребителей суммарной мощностью свыше 17 ГВт по действующей с июля текущего года специальной программе ERCOT с объединением проектов в группы для исследования.



Отбор в первую группу (Batch Zero) включает положения, позволяющие строить собственную генерацию в районе размещения объекта, что создает возможность подключения потребителей, которые согласны на ограничение ERCOT их нагрузки потребления в зависимости от местных сетевых ограничений. Претендующие на Batch Zero проекты оцениваются также и по «критериям зрелости», т.е. разработчики должны будут подтверждать выполнение определенных этапов.

Из заявленных CPE 17 ГВт около 10 ГВт уже прошли необходимую проверку и могут быть классифицированы ERCOT как базовая нагрузка, и еще 4 ГВт могут получить статус изучаемой нагрузки (по ним одобрена часть исследований)⁴. Для всех этих проектов уже подписаны соглашения о расширении сетевой инфраструктуры, и их жизнеспособность подкреплена также денежными обязательствами на сумму около \$ 900 млн. Оставшиеся 3 ГВт пока ожидают результатов. Все энергообъекты должны быть введены в эксплуатацию к концу 2030 г.

Помимо прироста нагрузки на уровне передающей сети, CPE прогнозирует дополнительные 2 ГВт в распределительных сетях, что обусловлено локализацией промышленных производств. Для покрытия растущего спроса на электроэнергию CPE уже увеличила 10-летний план капитальных вложений на период до 2035 г. на \$ 1,2 млрд (до \$ 66,7 млрд).

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

АЗИЯ

Южная электросетевая компания Китая завершила первое в стране тестирование участия крупного сталелитейного предприятия в балансировании

Китайская энергокомпания China Southern Power Grid (CSG), ответственная за управление энергосистемами южных провинций Гуандун, Гуанси, Гуйчжоу, Хайнань и Юньнань, объявила об успешном завершении тестирования и опробования на месте технологии участия производственного оборудования сталелитейного предприятия компании Qujing Cheng Steel в регулировании нагрузки потребления по команде диспетчера энергосистемы без ущерба для количества и качества выпускаемой продукции.

Один из ключевых научно-исследовательских проектов в провинции Юньнань был реализован под руководством Yunnan Power Grid Company, дочерней структуры CSG, отвечающей за передачу и распределение электроэнергии.

Регулирование нагрузки потребления на сталелитейных предприятиях давно сталкивается с техническими проблемами. Уровень нагрузки потребления на разных этапах производства заметно отличается – некоторое оборудование характеризуется стабильным электропотреблением в течение длительного времени, в то время как другое периодическими кратковременными концентрированными скачками.

Традиционные методы позволяют управлять нагрузкой потребления только на уровне отдельных производственных процессов, не обеспечивая общей координации

⁴ Заявленные CPE 14 ГВт увеличат текущий максимум нагрузки потребления в районе Хьюстона (21 ГВт) более чем на 65%, при этом к концу 2029 г. CPE прогнозирует рост потребления обслуживаемых клиентов на 50%.



в масштабах предприятия, и было потрачено несколько лет на исследования, чтобы устранить основную проблему – дифференцированный характер потребления разных производственных процессов и сложность их единообразной количественной оценки. В результате был разработан многоцелевой алгоритм интеллектуальной совместной оптимизации нагрузки разных процессов для динамической оптимизации нагрузки предприятия в целом и сокращения время реагирования на диспетчерские команды со стороны многопроцессного производства до минутного уровня.

В ходе тестирования и опробования технологии на предприятии был создан канал скоординированного управления для нескольких производственных процессов одновременно. Все операции по выполнению диспетчерской команды на снижение/увеличение нагрузки потребления были завершены в течение 15 минут, при этом максимальный регулировочный диапазон на снижение/увеличение составил 48,77 МВт, что эквивалентно одновременному отключению/включению ≈ 50 тыс. кондиционеров мощностью 1 л.с. (0,7355 кВт) каждый. Коэффициент регулирования предприятия в целом превысил 20%, погрешность регулирования находилась в пределах 15%.

Новая DR-технология обеспечивает переход энергоёмкого промышленного производства от «пассивного потребления» к активному участию в балансировании и, как ожидается, будет применяться не только в сталелитейной промышленности, ее планируется продвигать среди энергоёмких промышленных кластеров, таких как производство алюминия и меди, что позволит добавить в энергосистему провинции DR-ресурсы мегаваттного уровня. В рамках проекта также были разработаны стандарты тестирования и оценки участия промышленной нагрузки в балансировании для технической поддержки разработки соответствующих отраслевых стандартов в масштабах всей страны.

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

В Монголии введено в эксплуатацию ОРУ 220 кВ для обеспечения технической возможности прямого импорта электроэнергии из Китая

В Монголии состоялся официальный ввод в эксплуатацию ОРУ 220 кВ Зэс-Оюу, построенного при полной финансовой поддержке монгольской компании Оюу Толгой. Новое ОРУ с шестью вводами и ВЛ протяженностью 3 км открывает техническую возможность для прямого импорта электроэнергии из китайского автономного района Внутренняя Монголия в периоды критических максимумов зимних нагрузок.

Строительство было завершено в кратчайшие сроки с участием более двадцати национальных компаний. В торжественной церемонии открытия ОРУ приняли участие ключевые лица отрасли: министр энергетики Монголии, исполнительный директор Оюу Толгой, исполнительный директор КОО «Национальный диспетчерский центр» и исполнительный директор ОАО «Национальная передающая сеть».

По оценке монгольского Минэнерго, ввод ОРУ имеет для страны колоссальное значение. Во-первых, с учетом подготовки к зиме появляется техническая возможность импортировать до 80 МВт мощности из Китая, что эквивалентно суммарной нагрузке потребления столичных районов Чингэлтэй и Налайх, позволит снизить нагрузку на энергосистему Монголии и минимизировать риски веерных отключений в столице. Во-вторых, полностью обеспечена надежность энергоснабжения потребителей в регионе Южной Гоби, заложен мощный фундамент для его будущего развития, в том числе для успешной реализации многочисленных горнорудных проектов. В-третьих, для



обеих стран данное событие можно рассматривать как исторический момент, так как Монголия и Китай впервые связали свои энергосистемы напрямую.

Ввод ОРУ Зэс-Оюу и синхронизация с энергосистемой Внутренней Монголии выводят международное сотрудничество Монголии на новый уровень. На протяжении последних 50 лет энергосистема страны работала параллельно исключительно с энергосистемой России, теперь появляется возможность диверсификации поставок.

Официальный сайт Open Kyrgyzstan
<http://www.open.kg>

АФРИКА

Повреждение электросетевого оборудования в результате удара молнии привело к масштабным отключениям в энергосистеме Ганы

В энергосистеме Ганы 29 июля произошла системная авария, в результате чего потребители в столице страны Аккре, крупном коммерческом центре Кумаси, а также в большинстве северных районов были отключены от электроснабжения в течение 18 ч (в некоторых районах и дольше).

Отключения начались рано утром после технологического нарушения в 3:11, которое привело к одновременному отключению от ОЭС (National Interconnected Transmission System) и остановке нескольких электростанций. Компания-собственник передающей сети GRIDco активировала аварийные процедуры для скорейшего восстановления электроснабжения и одновременно сразу начала расследование, в результате которого предварительно установлено, что наиболее вероятной причиной аварии стало повреждение сетевого оборудования из-за удара молнии.

Гана уже несколько лет регулярно страдает от проблем с электроснабжением. В настоящее время страна является нетто-экспортером электроэнергии, и поставки обеспечивают ТЭС и ГЭС. Вместе с тем большинство ГЭС устарели, так как на протяжении многих лет страдали от некачественного техобслуживания. Строительство газовых ТЭС смягчило ситуацию, которая тем не менее остается достаточно сложной из-за сбоев в системе передаче электроэнергии и перебоев с поставками топлива.

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

