



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

23.05.2014 – 29.05.2014



Подготовлена модель единого европейского внутрисуточного рынка

Энергобиржи APX, Belpex, EPEX SPOT, Nord Pool Spot и OMIE совместно с европейскими системными операторами успешно завершили подготовку модели единого европейского внутрисуточного рынка.

Разработаны основные элементы будущей рыночной модели, между энергобржами, системными операторами и сервисной службой достигнута договоренность о переходе к следующему, второму этапу проекта. При содействии заинтересованных национальных регуляторов, ACER и Еврокомиссии в рамках проекта должны быть зафиксированы на контрактной основе все требования к модели внутрисуточного общего рынка. В конце второго этапа, который ориентировочно продлится около полугода, планируется подготовить модель и провести первые испытания.

В основу предлагаемых решений рынка должна быть положена общая расчетная система, которая позволит осуществлять непрерывную трансграничную торговлю в тех странах ЕС, где внутрисуточные торги являются составной частью рынка на сутки вперед. Наличие внутрисуточного рынка играет важную роль в создании, в свою очередь, эффективного рынка мощности для управления производством и потреблением электроэнергии в режиме реального времени.

Официальный сайт Svenska kraftnat, Nord Pool Spot
<http://www.svk.se>
<http://www.nordpoolspot.com>

EirGrid запросил лицензию на проведение подводных исследований

Ирландский системный оператор EirGrid обратился в министерство окружающей среды для получения лицензии на проведение гидрографических работ, чтобы оценить возможность прокладки высоковольтного подводного кабеля, который должен соединить северо-западное побережье Франции и южное побережье Ирландии.

О совместном исследовании EirGrid и французского системного оператора RTE с целью изучения перспектив двусторонних трансграничных проектов было объявлено еще в июне 2013 г. В случае выдачи EirGrid необходимой лицензии изучаемое соединение станет первым из таких проектов.

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

National Grid уточняет базовые нормативы для трансграничных соединений

В соответствии с британским законодательством национальным регулятором Ofgem подготовлены для National Grid основные условия регулирования тарифов для трансграничных соединений, что имеет ключевое значение для совместного проекта National Grid (Великобритания) и Statnett (Норвегия): соединения 1400 МВт через подводный кабель протяженностью более 700 км.

Предлагаемые Ofgem нормативные акты должны устанавливать минимальные тарифы для разработчика проекта при условии возврата избыточных доходов потребителю. Положения касаются только британской части проекта, что является важным фактором обеспечения приемлемых рисков для National Grid.



National Grid, в свою очередь, поддержал предложение Ofgem начать консультации по разработке единой нормативно-правовой базы по ценовому регулированию для всех британских трансграничных соединений.

В настоящее время ведутся работы по прокладке подводных кабелей, которые должны соединить энергосистему Великобритании с энергосистемами Франции, Норвегии и Дании. Соответственно разрабатываемые и последующие проекты будут реализованы в соответствии с положениями нормативных актов, которые подготовят National Grid и Ofgem.

По завершении совместных консультаций, которые начались 23 мая 2014 г., National Grid Interconnector Holdings, одна из компаний корпорации National Grid, направит на рассмотрение в Ofgem основные экономические показатели отдельно по каждому трансграничному проекту. Представленные данные, включающие в себя общую стоимость строительства, экономические выгоды, затраты, а также заявки на реализацию проектов, должны быть рассмотрены Ofgem, в том числе их соответствие установленным экономическим критериям и предлагаемые сроки завершения (вводы в эксплуатацию до 2020 г.).

Между Великобританией и континентальными энергосистемами существует четыре соединения общей мощностью 4 ГВт. В результатах исследования, проведенного National Grid Interconnector Holdings, указано, что если мощность трансграничных соединений увеличить до 8-9 ГВт, возможное снижение общих затрат на выработку электроэнергии по стране составит около 1 млрд фунтов стерлингов в год, что приблизит Великобританию к амбициозной цели получать за счет межгосударственных связей до 10% требуемой генерируемой мощности.

В соответствии с проведенными расчетами каждый гигаватт, полученный через трансграничные соединения, уменьшает оптовую цену на электроэнергию на 1-2% по мере вхождения Великобритании в общеевропейский рынок, и делает ее более конкурентоспособной.

Официальный сайт National Grid
<http://www.nationalgrid.com>

В Великобритании разработаны новые методы обеспечения безопасности энергоснабжения

Вопросы безопасности энергоснабжения традиционно в Великобритании вызывают широкий общественный резонанс в связи с тем, что проблема обеспечения надежности поставок в последние годы стала достаточно острой. Несколько лет назад регулятор Великобритании Ofgem опубликовал отчет, в котором указал, что запас пропускной способности (разница между пропускной способностью сетей и максимумом потребления) будет уменьшаться значительно быстрее по сравнению с предыдущими годами. Ранее стандартный для Великобритании запас составлял более 10%, но по прогнозам Ofgem он может составить уже менее 4% в 2015 г.

Уменьшение резерва пропускной способности происходит из-за влияния законодательных актов ЕС по охране окружающей среды. В соответствии с установленными ЕС требованиями к экологическому качеству работы энергообъектов в Великобритании были закрыты несколько угольных станций, в то время как инвестиционная привлекательность электроэнергетики сравнительно невысока и строительство новых станций сильно замедлено.



Для решения проблемы правительство Великобритании, совместно с Ofgem и системным оператором National Grid, подготовили два возможных метода решения:

- Долгосрочный метод: внедрение специального механизма обеспечения пропускной способности, который заработает в 2018-19 гг.; и
- Краткосрочный метод: через вспомогательный балансирующий резерв (Supplemental Balancing Reserve, SBR), который начнет действовать уже зимой 2014-15 гг.

В основу работы обоих механизмов положен принцип рыночного анализа и внешнего контроля. Правительство, National Grid и Ofgem рассчитывают объем пропускной способности для обеспечения надежности поставок, направляют информацию участникам рынка и через аукционы/тендеры обеспечивают закупки, чтобы генерирующим компаниям на конкурсной основе предоставлялся необходимый объем пропускной способности.

Несмотря на распространенное мнение, что вопрос о резерве пропускной способности – это прерогатива компаний, шотландский системный оператор SSE, в частности, указал, что одной из задач системных операторов является обеспечение достаточного объема поставок, в том числе при пике потребления. В сложившейся ситуации правительство и организации, ответственные за безопасность энергоснабжения, обоснованно берут на себя полномочия и создают инструменты для решения возникающих трудностей.

Официальный сайт SSE
<http://www.scottish-southern.co.uk>

В Бельгии отключены два ядерных реактора

Неожиданное отключение двух реакторов на бельгийских АЭС – Doel 3 and Tihange 2 – оказало отрицательное воздействие на работу энергосистем соседних с Бельгией стран, вызвав серьезные потери в объеме мощности (около 2 000 МВт) и полностью изменив конфигурацию сетей. После актуализации прогнозов по рынку на сутки вперед с учетом новых перетоков, системным операторам соседних с Бельгией стран поступило предупреждение об угрозе надежности работы энергосистемы и о необходимости сокращения перетоков по сечению Бельгия – Нидерланды.

Соглашение между Нидерландами и Бельгией позволяет поддерживать надежную работу энергосистемы в течение рабочего дня, увеличивая объем производства мощности в Бельгии на 250 МВт и уменьшая в том же объеме в Нидерландах. Такое решение позволяет регулировать переток по сечению между этими странами, что стабилизирует ситуацию в периоды пика потребления (утро и ранний вечер). После закрытия АЭС поддерживающие решения координационного центра Coreso позволили оптимизировать коммерческие перетоки на границе Бельгии, Нидерландов, Франции и Германии: стыковка по некоторым сечениям гарантировала надежность работы для центральной и западной Европы.

Реактор Doel-3 планировалось закрыть на ремонт 26 апреля, а Tihange-2 - 31 мая 2014 г. Оба реактора уже останавливались в 2012 г. после того, как на их корпусах были обнаружены трещины. В июне 2013 г. было разрешено запустить реакторы, но продолжить проверку.

Doel-3 должен быть окончательно выведен из эксплуатации к 2022 г. К 2025 г. Бельгия планирует остановить все АЭС. В настоящее время в эксплуатации



находятся 7 реакторов: четыре в Дуле и три в Тианже. Общий объем производимой ими электроэнергии составляет до 55% от всей выработки по стране.

По заявлению собственника АЭС, компании Electrabel (филиал французской компании GDF Suez), проведенные плановые испытания реакторов показали неожиданный результат при определении степени механического сопротивления материалов, в связи с чем было решено остановить реакторы и продолжить их проверку. Окончательные результаты испытаний предполагается получить к середине июня 2014 г. Бельгийское Федеральное агентство по ядерному контролю (Federal Agency for Nuclear Control, FANC) должно будет тщательно изучить представленные данные и после этого дать указания либо возобновить работу реакторов, либо продолжить тестирование.

Официальный сайт Coreso
<http://www.coreso.eu>

