



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

29.08.2014 – 04.09.2014



National Grid объявил тендер на формирование балансирующего резерва

Системный оператор Великобритании National Grid UK объявил тендер на предоставление дополнительного балансирующего резерва для удовлетворения спроса на электроэнергию в зимний период 2014-2015 гг.

Для участия в конкурсных торгах National Grid приглашает генерирующие компании, которые без участия в предоставлении зимнего резерва не были бы представлены на рынке.

Данная услуга предназначена для обеспечения резерва зимой в ближайшие несколько лет и является одной из двух мер, предложенных National Grid на промежуточный период до открытия рынка мощности.

Вероятный ожидаемый недостаток выработки электроэнергии связан с нештатными ситуациями на некоторых электростанциях, повлекшими с июня 2014 г. их закрытие или вывод в ремонт, а также возможные негативные результаты проводимой технической проверки АЭС. Таким образом, количество генерирующих компаний, способных предоставить резервную мощность на рынке на зимний период, значительно сократилось.

В связи со сложившейся ситуацией National Grid принял решение в качестве предупредительной меры назначить торги для обеспечения зимнего резерва со стороны генерации в дополнение к запущенной в тестовом режиме процедуре формирования резерва со стороны потребления.

Новые услуги организованы таким образом, чтобы National Grid имел возможность учитывать положение на рынке, в том числе изменения объема доступной генерации.

Включение при необходимости в работу генераторов, обеспечивающих дополнительный балансирующий резерв, должно быть обеспечено в период с ноября по февраль, с 06:00 до 20:00. Услуги по предоставлению резерва со стороны потребления позволят крупным потребителям сократить спрос или использовать другие источники генерации в периоды зимней пиковой нагрузки в период с 16:00 до 20:00 в рабочие дни также с ноября по февраль.

Официальный сайт National Grid
<http://www2.nationalgrid.com>

Финляндия становится все более зависимой от импорта электроэнергии

Усиление зависимости Финляндии от импорта электроэнергии связано с задержкой строительства третьего реактора АЭС Олкилуото и существенным снижением импорта из России. Финляндия вынуждена импортировать почти 3 000 МВт для покрытия собственного дефицита.

В основном поставки электроэнергии идут из скандинавских стран, незначительный объем импортируется из Эстонии и России. Вместе с тем, в 2014 году отмечается значительное сокращение импорта из России по сравнению с предыдущими годами, а также существенное увеличение экспорта из Финляндии в Эстонию.

Также увеличилась нагрузка на соединение Финляндия – Швеция. В связи с этим цены на электроэнергию в 2014 г. в Финляндии оказались примерно на 25% выше, чем в других скандинавских странах.



Энергосистема Финляндии может выдержать небольшие технические сбои даже при максимальном уровне импорта, но в случае серьезных аварий пропускная способность ниже нормы, и возникновение каких-либо проблем на магистральных ЛЭП немедленно отражается на стоимости на электроэнергию.

Если ситуация не изменится, то объем импортируемой электроэнергии и мощности останется на прежнем уровне до 2018 г. до ввода в эксплуатацию нового реактора. В отношении поставок из России ключевым остается вопрос по развитию системы оплаты за резервирование мощности.

В существующих условиях невозможно строить новые соединения, но с другой стороны в 2020-х годах необходимость увеличения пропускной способности станет крайне острой. В качестве одной из предупредительных мер Fingrid планирует не позднее 2024 г. построить новое соединение со Швецией.

Официальный сайт Fingrid
<http://www.fingrid.fi>

Проект Stevin получил одобрение от властей Брюгге

Администрация Брюгге официально одобрила проект Stevin бельгийского системного оператора Elia, предусматривающий модернизацию высоковольтных сетей в пределах городской территории.

С этой целью подписано и передано на рассмотрение в городской совет соглашение с Elia, которое имеет ключевое значение для строительства новой ЛЭП Stevin между Зебрюгге и Зомергемом.

В ходе переговоров с городской администрацией Elia было выбрано новое местоположение для преобразовательной подстанции Nemo, которую ранее планировалось построить на бывшей военной базе возле Зебрюгге.

Подстанция является составной частью проекта, который, в свою очередь, включает также прокладку подводного кабеля между Бельгией и Великобританией для экспорта электроэнергии в Бельгию.

Проект Stevin в случае его реализации будет иметь ключевое значение для обеспечения надежного энергоснабжения страны в целом и особенно ее прибрежных районов.

Официальный сайт Elia
<http://www.elia.be>

Завершен один из этапов объединения рынков на сутки вперед в Восточной Европе

Системные операторы Румынии, Венгрии, Чехии и Словакии (Transelectrica, MAVIR, ČEPS и SEPS) завершили первые внутренние испытания информационных систем, которые будут обеспечивать единые торги при сопряжении рынков на сутки вперед четырех стран (проект 4M Market Coupling).

Одновременно с подготовкой к запуску общего рынка участники проекта проведут совместные семинары, чтобы обсудить структуру объединенных рынков и обменяться информацией, необходимой для проведения торгов. На октябрь 2014 г.



запланированы следующие проверочные испытания для контроля процедур и изменений, внесенных в интерфейс и пользовательские функции.

Все участники проекта 4M Market Coupling подтвердили свою готовность к запуску общего рынка с 11 ноября 2014 г.

Официальные сайты Transelectrica, MAVIR, ČEPS, SEPS
<http://www.transelectrica.ro>, <http://www.mavir.hu>, <http://www.ceps.cz>, <http://www.sepsas.sk>

Energinet.dk опубликовал стратегический план развития 2014 г.

Системный оператор Дании Energinet.dk опубликовал стратегический план 2014 г., определяющий ключевые задачи и направления развития национальной энергосистемы на период до 2018 г.

В отношении возобновляемых источников энергии в плане отмечено, что в течение последних десятилетий наблюдается постоянный рост их доли в общем балансе генерации, но для надежного функционирования энергосистемы необходимо обязательное внедрение более адаптивных технологий, которые должны обеспечивать бесперебойность энергоснабжения даже при малой ветровой генерации.

Электростанции, работающие на традиционных источниках энергии, в свою очередь, сохраняют ведущее положение в энергосистеме на протяжении еще очень долго, поэтому повышенное внимание также должно уделяться развитию технологий, повышающих качество электро- и теплоснабжения и одновременно обеспечивающих большую гибкость спроса на тепло и электроэнергию.

В стратегическом плане Energinet.dk отдельно подчеркнул необходимость соблюдать баланс между кратко- и долгосрочными планами по планированию развития электрических сетей, равно как и между интересами потребителей и производителей электроэнергии.

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

Нью-Гэмпшир подготовил предложения по проекту «Северный перевал»

Регуляторы штата Нью-Гэмпшир выступили с предложениями о повышении уровня информационной открытости при принятии решения Департаментом энергетики США (DoE) в отношении лицензии на реализацию проекта «Северный перевал» (Northern Pass Project) по экспорту электроэнергии канадских ГЭС в США.

Трансграничный проект Квебек – Новая Англия требует одобрения как на уровне штатов, так и от федерального правительства, в том числе официального разрешения DoE.

В настоящее время DoE рассматривает два возможных маршрута для нового соединения и готовит обязательное заключение о воздействии проекта на окружающую среду (EIS). Ответственность за строительство со стороны Канады несет Hydro-Québec, со стороны США – проектная компания Northern Pass Transmission LLC. Средняя стоимость работ по предварительным подсчетам составит 1,4 млрд долларов США. Ожидаемый объем поставок – до 1 200 МВт.

Информационно-аналитический ресурс Global Transmission
<http://www.globaltransmission.info>



Правительство Боливии и REE ведут переговоры об экспроприации

Правительство Боливии и испанский системный оператор REE обсуждают условия соглашения об экспроприации дочерней компании REE – Transportadora de Electricidad (TDE), в собственности которой находится большая часть боливийских магистральных сетей.

В мае 2012 г. по решению правительства произошла национализация TDE и ее слияние с государственной Национальной электроэнергетической корпорацией (ENDE).

REE в феврале 2013 г. официально уведомил боливийское правительство о подготовке обращения в международный арбитраж с требованием о возмещении убытков. В ответ на заявление REE Боливия в марте 2013 г. объявила о своем согласии предоставить необходимую компенсацию за изъятые активы.

Информационно-аналитический ресурс Global Transmission
<http://www.globaltransmission.info>

Колумбия, Чили и Перу планируют расширить сетевую инфраструктуру

Компания ISA, основной собственник магистральных сетей в Колумбии, и General Electric заключили соглашение о строительстве электрических сетей на территории Колумбии, Чили и Перу, используя в том числе заказы, полученные ISA по тендерам от министерств энергетики Чили и Перу на управление, развитие и эксплуатацию национальных электрических на ближайшие 25-30 лет.

В соответствии с планами должны быть проведены усиление и модернизация колумбийской энергосистемы и построены ряд новых высоковольтных линий в Чили и Перу.

Информационно-аналитический ресурс Global Transmission
<http://www.globaltransmission.info>

Южная Корея и Япония обсуждают проект трансграничного соединения

Южнокорейская государственная компания KEPCO рассматривает проект по прокладке кабеля 200 км по дну Корейского пролива между Пусаном и островом Кюсю через остров Цусима.

Межсистемное соединение планируется использовать для экспорта корейской электроэнергии в Японию, где после аварии в марте 2011 г. на АЭС Фукусима имеет место дефицит мощности.

Информационно-аналитический ресурс Global Transmission
<http://www.globaltransmission.info>

