



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

22.08.2014 – 28.08.2014



Бельгия объявила о создании на зиму 2014-2015 гг. «стабилизационного резерва» мощности от 850 до 1 200 МВт

По сообщению государственного секретаря по вопросам охраны окружающей среды, энергетики и мобильности населения Мельхиора Ватле, в энергосистеме Бельгии на зиму 2014-2015 гг. будет создан «стабилизационный резерв» 850 МВт для предотвращения опасности каскадных отключений. Правительство получило соответствующее предложение промышленного сектора для обеспечения резерва мощности.

В резерв вошли мощности двух неэксплуатируемых в настоящий момент ТЭС в Серэне (485 МВт) под Льежем и в брюссельском предместье Вильворде (265 МВт). Еще 100 МВт составили обязательства ряда крупных бельгийских промышленных предприятий, объявивших о готовности сократить потребление на фиксированный объем по первому требованию Elia в случае возникновения опасности перегрузки при пиках потребления. Местным властям также направлен правительственный циркуляр о необходимости продумать план экстренного отключения находящихся на их территории «допустимых» потребителей. Города с населением свыше 50 тыс. человек превентивно отключаться не будут.

В то же время по альтернативным расчетам бельгийского системного оператора Elia для обеспечения надежного энергоснабжения в зимних условиях резерв должен составлять не менее 1 200 МВт.

Бельгия начала подготовку к возможному энергетическому кризису, который может произойти с наступлением холодов, в связи с аварийными остановками с начала 2014 г. трех из семи энергоблоков на двух АЭС королевства.

В марте 2014 г. были остановлены второй реактор АЭС Тианж и третий реактор АЭС Дул из-за микротрещин в стальных корпусах активных зон реакторов. Проверки показали, что дефекты конструкции могут представлять опасность для работы реакторов, в результате существует риск, что возобновить их работу не удастся вообще, поскольку высокорadioактивные литые стальные корпуса отремонтировать невозможно. Четвертый реактор АЭС Дул был остановлен 5 августа 2014 г. в результате выхода из строя паровой турбины. Предварительные результаты расследования свидетельствуют, что инцидент стал результатом саботажа. Работа реактора будет возобновлена не ранее весны 2015 г.

В условиях сокращения генерирующих мощностей Бельгия оказывается перед угрозой аварий, которые могут обесточить всю страну, если в период зимних холодов нагрузка на электрические сети резко превысит возможности генерации. Расчеты на импорт из Германии или Франции могут не оправдаться, если в условиях сворачивания атомной энергетики в Германии свободных мощностей для поставок в Бельгию не окажется.

ИТАР-ТАСС

<http://itar-tass.com/mezhdunarodnaya-panorama/1393869>

Вывод в ремонт EstLink 2 неблагоприятно сказался на эстонском рынке электроэнергии

Биржевая цена на электроэнергию в эстонской ценовой зоне выросла в июле на 23,35 % (44,17 евро за МВт*ч) в связи с тем, что ремонтные работы на EstLink 2 заметно ограничили возможности импорта из более дешевой скандинавской зоны.



В связи с относительно высокой долей ВИЭ и низким уровнем потребления в странах Северной Европы с начала года цены на электроэнергию были довольно низкими, что, в свою очередь, благодаря эстонско-финским межсистемным связям, оказало благоприятное воздействие также и на рынки Прибалтики. В то время как в первой половине 2013 г. цена в Эстонии была на 2,44 евро выше, чем в Финляндии, в первой половине 2014 г. эта разница составила всего 0,41 евро.

В июле поставки электроэнергии из Финляндии в Эстонию производились в течение 696 часов, из Эстонии в Финляндию – в течение 48 часов. Пропускная способность трансграничных соединений использовалась в полном объеме в течение 185 часов из Финляндии в Эстонию и в течение одного часа из Эстонии в Финляндию.

На основании сделок, совершаемых на Nasdaq OMX Commodities (в прошлом Nord Pool), предварительные подсчеты показали, что цена на электроэнергию в эстонской зоне может достигнуть 43,83 евро за МВт*ч в сентябре и 43,65 евро – в четвертом квартале 2014 г.

Официальный сайт Elering
<http://www.elering.ee>

Парламент Исландии готовится принять резолюцию о новой государственной политике в области планирования строительства ЛЭП

Системный оператор Исландии Landsnet ожидает решения парламента по пакету предложений о новой государственной политике в области строительства и модернизации ЛЭП. В проект парламентской резолюции по данному вопросу включены единые критерии и принципы, необходимые для планирования структуры национальной энергосистемы, в том числе по вопросам выбора между прокладкой кабелей и строительством воздушных линий электропередачи. Принятие резолюции позволит исландскому системному оператору Landsnet четко регламентировать свою деятельность в данной сфере.

Комитет по промышленности и торговле намерен в ближайшую осеннюю сессию парламента рассмотреть резолюцию одновременно с законопроектом о внесении изменений в «Закон об электроэнергетике», в соответствии с которыми будет подготовлена государственная программа по развитию электрических сетей. Законопроект был вынесен на обсуждение в начале лета 2014 г.

В проекте резолюции заложен принцип преимущественного использования подземных кабелей для распределительных сетей и воздушных линий – для магистральных. Отклонения допускаются в исключительных случаях, например, при наличии конкретных указаний Международной ассоциации по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС), связанных с экологическими требованиями.

При передаче электроэнергии между региональными энергосистемами ВЛ будут строиться, если это будет сочтено рентабельным или желательным, в том числе с точки зрения технических соображений, требований к сохранению окружающей среды или норм безопасности. Оценка каждого нового проекта по строительству ЛЭП должна проводиться индивидуально.

Официальный сайт Landsnet
<http://www.landsnet.is>



Штат Невада присоединится к новому рынку EIM калифорнийского системного оператора

Комиссия по вопросам деятельности коммунальных служб штата Невада одобрила присоединение энергосбытовой компании NV Energy, которая полностью обслуживает штат, к новому рынку калифорнийского системного оператора CAISO – балансирующему рынку (Energy Imbalance Market, EIM).

В условиях EIM осуществляется автоматическое распределение наиболее экономически выгодных ресурсов с целью удовлетворения спроса. EIM также позволяет CAISO строить перспективные модели ресурсной базы и управлять перегрузками. Использование различных ресурсов на большой территории дает возможность системному оператору сократить количество резервов мощности, что ведет к снижению стоимости электроэнергии.

Ранее EIM должен был функционировать одновременно в шести штатах: Калифорния, Орегон, Вашингтон, Юта, Айдахо и Вайоминг. Запуск рынка назначен на октябрь 2014 г.

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

Корпорация ITC Holdings приобрела права на проект ВПТ и кабеля для соединения между США и Канадой через озеро Эри

Крупнейшая сетевая компания США ITC Holdings получила от канадской компании Lake Erie Power Corporation право собственности и права на разработку проекта соединения между США и Канадой через озеро Эри (Lake Erie Connector), которое станет первым для системных операторов канадского штата Онтарио и восточного побережья США – компаний IESO и PJM Interconnection соответственно. Проект включает в себя строительство вставки постоянного тока и прокладку двух кабелей по дну озера Эри между канадским округом Нантикок, штатом Онтарио, и американским графством Эри, штат Пенсильвания. По предварительному плану ITC Holdings рассматривает два возможных маршрута для строительства соединения в зависимости от степени воздействия на окружающую среду.

Для проекта получено разрешение Федеральной комиссии по регулированию энергетики США (FERC) на оформление заявки по заключению необходимых контрактов с властями задействованных штатов.

Новое соединение планируется использовать для поставок электроэнергии из Канады.

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

Гватемала получила заем на развитие национальной энергосистемы

Мексикано-колумбийский консорциум TRESKA со штаб-квартирой в Гватемале предоставил Citibank обеспечение будущего займа в размере 87 млн долларов США для реализации проектов по строительству сетевой инфраструктуры в Гватемале, которые являются частью национального плана по развитию электрических сетей, принятого на 2008-2018 гг. План представляет собой вторую часть государственной



программы по расширению энергосистемы Гватемалы, принятой Национальной комиссией по электроэнергетике.

По программе предусмотрено строительство новых соединений между энергосистемами Гватемалы, Мексики и стран SEIPAC (Панама, Коста-Рика, Гондурас, Никарагуа и Сальвадор).

Общий объем необходимых инвестиций для трансграничных проектов по предварительным подсчетам должен составить 357 млн долларов США.

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

