



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

10.07.2015 – 16.07.2015



Потребители в Европе будут участвовать во всех видах рынков

ENTSO-E опубликовало свое мнение относительно предложенного Европейской комиссией (ЕК) «летнего пакета предложений по изменению европейского энергетического рынка», включающего в т.ч. предложения по новой организации взаимоотношений с потребителями электроэнергии, что приведет к реструктурированию европейского рынка электроэнергии. Предложения ЕК особо выделяют принцип энергетической эффективности и формирование новых розничных рынков электроэнергии, центральную роль в которых отводится промышленным и коммунальным потребителям.

По мнению ENTSO-E формирование новых розничных рынков электроэнергии – это шаг к управлению энергосистемой, во главе угла которого стоят интересы потребителя. ENTSO-E считает правильным участие потребителей в обеспечении балансовой надежности через предоставление таких системных услуг, как управление распределенной генерацией и управление потреблением (Demand Side Response – DSR).

Важно сформулировать базовые условия использования возможностей распределенной генерации и DSR. Это потребует более интенсивного взаимодействия между системными операторами магистральных сетей (TSOs) и операторами распределительных сетей (DSOs). Также потребуются организовать управление данными, чтобы TSOs, DSOs, поставщики и другие участники рынка имели к ним своевременный и открытый доступ. Необходимо сформировать рыночную структуру, обеспечивающую условия для внедрения новых видов услуг. Элементы данной структуры это – ценовые сигналы потребителям, независимые планово-учетно-расчетные компании, гибкость формирования цен. Необходимо также пересмотреть мандат агентства по сотрудничеству регуляторов энергетики - ACER, которое в настоящее время не занимается розничными рынками. Интеграция в рынок новых видов услуг на условиях равноправности и прозрачности потребует открытия всех рынков на недискриминационной основе.

Для предоставления больших полномочий потребителям и создания условий для внедрения новых видов системных услуг необходимо обеспечить соответствующее взаимодействие TSOs и DSOs. В связи с этим ENTSO-E разработало ряд рекомендаций для TSOs и DSOs, в т.ч. по усилению взаимодействия между ними:

- TSOs и DSOs необходимо обеспечить участие потребителей во всех видах электроэнергетических рынков;

- используя имеющиеся ресурсы TSOs и DSOs должны оценить потенциал своего участия в наиболее важных аспектах управления энергосистемой (в балансировании и формировании резервов мощности, вспомогательных услугах, в рынке на сутки вперед и внутрисуточном, в управлении перегрузками);

- TSOs должны работать совместно с DSOs и регуляторами в направлении определения требований к мониторингу и управлению активной мощностью распределенной генерации и DSR;

- необходимо разработать четкую и согласованную структуру предоставления и обмена данными с соблюдением следующего стандартного набора критериев: прозрачность и четкое определение прав доступа к данным, экономическая эффективность обмена данными, высокий уровень защиты и достоверности данных.



Много аспектов взаимодействия TSOs и DSOs отражено в системных кодексах ENTSO-E. При этом, по мнению ENTSO-E, политики должны признать целесообразность переноса решения практических вопросов на возможно более низкий уровень в целях усиления роли и ответственности TSOs и DSOs.

Официальный сайт ENTSO-E
<https://www.entsoe.eu>

Правила проведения аукционов по торговле пропускной способностью в Балтии будут изменены

В условиях продолжающейся работы над европейскими системными кодексами системные операторы Elering (Эстония) и Augstsprieguma tīkls (Латвия) пересмотрели правила проведения аукционов по торговле пропускной способностью (далее - PTR-Limited Rules).

Новые правила начнут применяться с 2016 г. и впоследствии будут заменены европейскими согласованными правилами распределения пропускной способности (European Harmonized Allocation Rules – далее EU HAR), которые будут содержать специальное региональное приложение по распределению пропускной способности трансграничных связей Эстония – Латвия. Оба документа в комплекте должны быть рассмотрены национальными регуляторами.

Проект EU HAR разработан ENTSO-E в рамках процесса заблаговременного ввода в действие системного кодекса по перспективному распределению пропускной способности (Forward Capacity Allocation). Правила (EU HAR) с одной стороны способствуют скоординированному развитию ликвидных и конкурентных форвардных рынков электроэнергии в Европе, с другой стороны обеспечивают участников рынка возможностью хеджировать риски, связанные с трансграничной торговлей.

В марте прошли консультации по EU HAR и региональному приложению, и после детального анализа полученных от участников рынка замечаний Elering and Augstsprieguma tīkls 13 июля направили указанные документы на рассмотрение национальным регуляторам.

Официальный сайт AST
<http://www.ast.lv/>

Проект LitPol Link получает финансирование от ЕС

Еврокомиссия и страны-члены ЕС одобрили выделение финансовой помощи в размере € 27,4 млн на проект строительства электрического соединения Литва – Польша (LitPol Link).

Выделение средств будет осуществляться в рамках программы финансирования развития европейской транспортной, энергетической и телекоммуникационной инфраструктур на 2014-2020 гг. – Connecting Europe Facility (CEF). Выделяемая помощь соответствует 67% от заявленной Литвой суммы. Финансовая помощь CEF поможет компенсировать затраты на проект и таким образом снизить влияние инвестиций на тарифы на электроэнергию, поставляемую по LitPol Link.

Всего доля инвестиций Литвы в проекте составляет € 108 млн. В указанную сумму входят и € 27,4 млн финансовой помощи по линии CEF.



Проект LitPol Link входит в план по развитию энергетического рынка в Балтийском регионе (BEMIP) и направлен на соединение к 2015 г. энергосистем стран региона Балтийского моря. LitPol Link планируется ввести в эксплуатацию в декабре 2015 г.

Официальный сайт Litgrid
<http://www.litgrid.eu>

Резервы мощности повысят надежность энергоснабжения Восточной Дании

Для обеспечения надежности поставок электроэнергии в энергосистему Восточной Дании в период с 2016 по 2018 гг. системный оператор Дании Energinet.dk запланировал разместить в энергосистеме стратегический резерв мощности в объеме 200 МВт.

Опасность появления дефицита электроэнергии возникла после закрытия ряда традиционных электростанций в регионе Зилэнд в связи с увеличением объемов ветровой генерации в Дании, Швеции и Германии. В результате этого рынок электроэнергии не сможет обеспечить баланс спроса – предложения в восточной Дании в зимний период с 2016 г. по 2018 гг. За счет размещения резерва будет поддерживаться необходимый уровень балансовой надежности в энергосистеме.

Для обеспечения стратегического резерва могут использоваться как находящиеся в резерве электростанции, которые по запросу крупных потребителей или групп потребителей по команде Energinet.dk будут включаться в работу, так и снижение ими потребления по требованию Energinet.dk. Расходы на поддержание стратегического резерва будут покрываться потребителями за счет соответствующего увеличения тарифа на электроэнергию.

Стратегический резерв позволит поддерживать надежность энергоснабжения наиболее экономичным и эффективным способом до 2018 г. пока не будет введено в действие электрическое соединение с германским ветровым парком Kriegers Flak. Новое соединение обеспечит Восточной Дании доступ к 400 МВт дополнительной мощности.

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

Statnett приостанавливает работы по проекту ЛЭП 420 кВ

Системный оператор Норвегии Statnett принял решение пока приостановить работы по проекту ЛЭП 420 кВ Намсус – Сторхея протяженностью 120 км. Строительство ЛЭП было утверждено Директоратом по водным ресурсам и энергетике Норвегии в июне 2010 года. Принятое решение не является окончательным и вернуться к обсуждению возможности реализации проекта планируется в конце 2015 года.

Целью строительства ЛЭП является обеспечение присоединения будущей ветровой генерации к основной электрической сети страны. При этом для того, чтобы проект был экономически обоснованным должно быть сооружено не менее 1000 МВт ветровой генерации. Решение Statnett даст нынешним и возможным будущим участникам сооружения ветровой генерации в Норвегии больше времени для поиска решений, удовлетворяющих экономическим условиям строительства ЛЭП.



Fingrid планирует подписать контракт на строительство ЛЭП 400 кВ с хорватской компанией Dalekovod

Системный оператор Финляндии Fingrid планирует подписать контракт стоимостью € 20 млн с хорватской энергомашиностроительной компании Dalekovod на строительство ЛЭП 400 кВ протяженностью 67 км между городами Лиетто и Форсса в южной части страны.

По результатам проведенного тендера предложение Dalekovod признано наиболее соответствующим установленным Fingrid критериям.

Китайская компания планирует инвестиции в энергетический проект во Вьетнаме

Малазийская энергетическая компания – Jaks Resources Bhd заключила соглашение с китайской энергетической консультационной группой о совместном строительстве угольной электростанции мощностью 1 200 МВт во Вьетнаме в провинции Хай Дуонг. Стоимость проекта составляет \$ 1,87 млрд.

В рамках проекта китайская компания станет долевым партнером Jaks Resources Bhd на условиях «строительство-управление-передача электроэнергии» (build-operate-transfer – BOT). Работы по строительству двух энергоблоков ТЭС по 600 МВт каждый планируется начать в первой половине 2016 г. Ввод ТЭС в эксплуатацию запланирован в 2020 г.

Компания Jaks Resources Bhd в свою очередь получила инвестиционный сертификат от Министерства планирования и инвестиций Вьетнама на проектные и инженерные работы, закупку, строительство, финансирование и управление электростанцией в рамках контракта BOT. Компания будет продавать электроэнергию Электроэнергетической компании Вьетнама (EVN) по долгосрочному торговому соглашению с условием передачи ТЭС правительству Вьетнама через 25 лет.

Правительство Нигерии рассматривает вопрос о приватизации национальной компании по передаче электроэнергии

По сообщениям Комиссии по энергетическому регулированию Нигерии (NERC) в правительстве страны обсуждается вопрос о приватизации Компании по передаче энергии (TCN) в рамках реформирования электроэнергетического сектора.

В настоящее время TCN находится под управлением канадской компании Manitoba Hydro International, срок договора с которой истекает в июле 2015 года.

