



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

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

30.01.2015 – 05.02.2015



ENTSO-E обеспечил открытый доступ к данным рынков электроэнергии в ЕС

В качестве одного из этапов по формированию в ЕС единого рынка (IEM) и в соответствии с регламентом ЕС о предоставлении и публикации рыночных сведений ENTSO-E запущена специальная информационная платформа (Transparency Platform), которая обеспечивает открытый доступ для всех участников к основным данным оптового рынка электроэнергии.

ENTSO-E и ряд иных отраслевых организаций в ЕС ранее на добровольной основе уже публиковали размещенную на Transparency Platform информацию, но в значительно меньших объемах и не системно. Предлагаемый новый информационный ресурс, как ожидается, послужит важным элементом открытого и конкурентного рынка, так как обеспечивает гораздо более полное, последовательное и своевременное предоставление информации о работе рынка.

В настоящее время Transparency Platform, действующая еще не на максимальной скорости, уже получает до 80 000 информационных файлов в день, в том числе от генерирующих компаний, энергетических бирж, системных операторов, операторов балансирующих рынков, операторов распределительных сетей и крупных потребителей.

В последующем данные, доступные через Transparency Platform, планируется использовать для мониторинга работы оптового рынка и выявления злоупотреблений.

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

Общий балансирующий рынок стран Балтии – важнейший шаг к Европейской интеграции

Системные операторы (СО) стран Балтии создали платформу для совместного регулирования небаланса: с начала 2015 г. СО энергосистем Латвии, Литвы и Эстонии будут рассчитывать совокупную разницу между плановым и фактическим объемами потребления электроэнергии.

Поддержание баланса между производством и потреблением – одна из основных функций системных операторов, а общий балансирующий рынок электроэнергии стран Балтии обеспечивает для энергосистем Латвии, Литвы и Эстонии поддержание баланса между спросом и предложением за счет покупки балансирующей электроэнергии по более низкой цене.

Энергосистемы балансируются в режиме реального времени и балансирующая электроэнергия покупается/продается на энергетической бирже. До 1 января 2015 г. каждый системный оператор индивидуально покрывал небалансы между производством и потреблением. Теперь отдельные небалансы энергосистем всех трех стран объединяются для оптимизации стоимости корректировки отклонений. Увеличение потребления в одной стране компенсируется снижением потребления в другой стране, таким образом сокращая потребность в балансирующей электроэнергии.

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

Системные операторы договорились о единой стратегии для Иберийского полуострова

Системные операторы Испании REE, Франции RTE и Португалии REN подписали документы по реализации единой стратегии формирования внутреннего рынка электроэнергии и усиления межсистемных связей на Иберийском полуострове.



Стратегия включает в себя перечень общих задач и мер, которые должны обеспечить достижение минимального (10%-го) роста к 2030 г. межгосударственных соединений для стран ЕС, одобренного Советом Европы в октябре 2014 г.

Еврокомиссар по энергетике и климату Мигель Ариас Каньете и вице-президент Энергетического союза Марош Шефчович подчеркнули, что подписание указанных документов является важным шагом для прекращения изоляции Иберийского полуострова и его скорейшей интеграции в общеевропейский рынок, поэтому Еврокомиссия готова оказать любую поддержку проектам, осуществляемым в рамках разработанной стратегии.

Официальный сайт Еврокомиссии
<http://www.ec.europa.eu>

Запуск объединенного итальянского приграничного рынка электроэнергии намечен на 24 февраля 2015 г.

Проект объединенного итальянского приграничного рынка электроэнергии (The Italian Borders Market Coupling Project) будет запущен 24 февраля 2015 г. после одобрения его регуляторами стран-участниц проекта (Австрии, Франции, Греции, Италии, Словении и Швейцарии). В результате три из пяти стран-участниц проекта присоединятся к мульти-региональному объединению (Multi-Regional Coupling – MRC), объединяя, таким образом, большую часть европейских энергорынков – от Финляндии до Португалии и Словении. Запуск данного проекта является еще одним подтверждением гибкости и надежности принципа выравнивания цен (Price Coupling of Regions – PCR).

После успешного завершения тестирования (январь-февраль 2015 г.) и запуска проекта пропускная способность электрических связей на границах Италия – Австрия, Италия – Франция и Италия – Словения будет распределяться на рынке на сутки вперед на основе принципа PCR, что делает приграничные районы этих стран частью мульти-регионального объединения и, таким образом, в работе рынков электроэнергии на сутки вперед регионального объединения будут участвовать 20 европейских стран с ежегодным потреблением около 2,800 ТВт.ч.

Официальный сайт REE
<http://www.ree.es>

Подписано соглашение об эксплуатации электрического соединения между Италией и Мальтой

Энергокомпании Италии и Мальты – Enel Trade SpA и Enemalta plc – подписали 5-летнее рамочное соглашение об эксплуатации электрического соединения Мальта–Сицилия для экспорта электроэнергии из Италии.

Указанное соединение пропускной способностью 200 МВт включает в себя подводный кабель переменного тока напряжением 220 кВ, проложенный по дну Мальтийского пролива между подстанцией (ПС) 220 кВ Рагуза на Сицилии и ПС 220/132 кВ Магтаб на Мальте. Ввод в эксплуатацию соединения запланирован на первую половину 2015 г.

Официальный сайт Enemalta
<http://www.enemalta.com.mt>

Греческое правительство приостановило приватизацию ADMIE

Новое греческое правительство объявило о замораживании плана приватизации ряда государственных энергокомпаний, в том числе национального системного оператора ADMIE.



В январе 2014 г. греческий парламент одобрил законопроект о приватизации ADMIE, в соответствии с которым 66% акций компании должны быть выставлены на продажу, в то время как оставшиеся 34% сохранит за собой государство. По итогам торгов ADMIE должен был быть полностью отделен от материнской компании – греческой государственной энергетической корпорации PPC. Выручку от продажи акций планировалось передать PPC.

В начале 2015 г. PPC должна была официально объявить компанию-победителя аукциона, которая станет собственником контрольного пакета акций ADMIE. Ранее, в августе 2014 г. были определены четыре участника торгов – бельгийский системный оператор Elia Group, Государственная электросетевая корпорация Китая (SGCC), итальянский системный оператор Terna и канадский государственный фонд PSP Investments.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
<http://www.enerdata.com>

DECC проводит торги для заключения контрактов на разницу цен

Департамент по энергетике и изменению климата Великобритании (DECC) начал торги по новым 15-летним контрактам на разницу цен (CfD) для поддержки проектов генерации на ВИЭ, которые являются частью государственной реформы рынка электроэнергии.

Общий объем выделяемых на эти цели средств составляет 435 млн евро. Аукцион будет разделен на этапы в зависимости от уровня освоения предлагаемых технологий. Первый этап на сумму 85 млн евро предназначен для проектов на строительство ветровых и солнечных электростанций, второй – на 350 млн евро для проектов на строительство менее распространенных офшорных ветропарков и ТЭЦ на биомассе. На третий этап, для участия в котором приглашаются проекты технологий газификации биомассы, бюджет еще не утвержден.

Пакет предложений по реформированию рынка был представлен Палате общин министром энергетики в 2010 г. Основной причиной для внесения изменений в законодательство стала необходимость замещения мощности устаревших электростанций. В числе одной из предложенных мер было введение контрактов на разницу цен, чтобы обеспечить переход от действовавшего рыночного механизма и компенсацию компаниям за счет снижения рисков по возмещению издержек для капиталоемких проектов генерации на ВИЭ.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
<http://www.enerdata.com>

Средства для реализации таджикской части проекта CASA-1000 должны быть выделены в ближайшее время

Правительство Таджикистана, как ожидается, вскоре завершит поиск источников финансирования для своего участка проекта строительства ЛЭП между Центральной и Южной Азией (CASA-1000). Целью проекта CASA-1000 является обеспечение возможности передачи и торговли электроэнергией мощностью до 1300 МВт между четырьмя странами — Республикой Таджикистан, Кыргызской Республикой, Афганистаном и Пакистаном.

Проект, по существу, направлен на обеспечение передачи избыточной электроэнергии от планируемых к строительству ГЭС в Кыргызстане и Таджикистане в страны, испытывающие дефицит электроэнергии — Пакистан и Афганистан. Пакистан намерен импортировать электроэнергию в объеме 1000 МВт мощности, а Афганистан — 300 МВт.

Ключевые компоненты проекта включают в себя строительство 500 кВ ЛЭП переменного тока протяженностью 477 км от ПС Датка (Кыргызская Республика) в Худжент (Таджикистан);



выпрямительной ПС 1300 МВт (AC/DC) в Сангтуде (Таджикистан); 500 кВ ЛЭП постоянного тока протяженностью 750 км от Сангтуды до Пешавара (Пакистан) через перевал Кабул (Афганистан); инверторной ПС 300 МВт (DC/AC) в Кабуле и инверторной ПС 1300 МВт (DC/AC) в Пешаваре.

На реализацию своей части проекта Таджикистан уже получил 45 млн долларов США от Всемирного банка (ВБ). Еще 65 млн долларов США, скорее всего, будет предоставлено Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР), встреча с представителями которого ожидается в ближайшее время. Кувейтский фонд арабского экономического развития также выразил заинтересованность в предоставлении финансирования Таджикистану в рамках проекта CASA-1000. Средства на проект также будут выделены правительствами США и Таджикистана.

Генеральный подрядчик проекта CASA-1000 должен быть выбран в первой половине 2015 г., строительные работы начнутся в июне 2015 г. Тендеры на строительство ЛЭП в Афганистане, а также на строительство преобразовательных подстанций в Пакистане, Афганистане и Таджикистане были запущены в октябре 2014 г.

Работы по Проект CASA-1000, как ожидается, будут завершены к 2018 г.

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

Китай планирует увеличить долю солнечных электростанций в 2015 г.

Национальная энергетическая администрация Китая NEA представила план на 2015 г., который предусматривает увеличение общей установленной мощности солнечных электростанций на 15 ГВт, из которых до 7 ГВт должно быть обеспечено за счет распределенной генерации.

Ранее, на 2014 г. была поставлена цель ввести до 14 ГВт новых мощностей, при этом фактически было построено 10 ГВт, таким образом общий объем генерации на основе солнечной энергии в 2014 г. составил 26 ГВт. Для сравнения в Германии в 2014 г. было введено в эксплуатацию 1,89 ГВт генерации на основе солнечной энергии, что довело мощность солнечной генерации по стране в целом до 37,9 ГВт.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata
<http://www.enerdata.com>

Thirau Ltée заключает контракт на 61 млн долларов США с Гидро-Квебек

Компания Thirau Ltée, дочерняя компания корпорации NAPEC, заключила с канадской государственной компанией Гидро-Квебек контракт в размере 61 млн долларов США на строительство западной части проекта электропередачи для выдачи мощности строящегося комплекса гидроэлектростанций в бассейне реки Ромейн суммарной мощностью 1550 МВт.

Для присоединения строящихся гидроэлектростанций к электрической сети предполагается построить четыре линии электропередачи напряжением 735 кВ и протяженностью 498 км, а также семь подстанций напряжением 735 кВ и 315 кВ. Все энергообъекты планируется ввести в эксплуатацию к 2020 году.

Thirau Ltée также построит линию электропередачи протяженностью 120 км от подстанции Монтанье к гидроэлектростанции Ромейн 4. Строительные работы по проекту, скорее всего, начнутся в ближайшее время и завершатся к концу 2016 года.

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



Мексиканская Федеральная Электроэнергетическая Комиссия (CFE) запускает тендеры на проекты по расширению электроэнергетической и газовой инфраструктуры страны

Мексиканская Федеральная Электроэнергетическая Комиссия (CFE) планирует запустить 12 тендеров на проекты по расширению электроэнергетической и газовой инфраструктуры страны.

Проекты, оцениваемые приблизительно в 3,3 млрд долларов США, включают строительство 1000 км газопроводной сети, 666 МВт генерирующих мощностей, и 1000 км передающей и распределительной электрических сетей.

CFE уже объявила тендеры на проекты строительства трех трубопроводов для транспортировки природного газа. Планируется также объявить тендер в размере 631 млн долларов США на строительство электростанции комбинированного цикла Тополобампо III мощностью 666 МВт в муниципалитете Аоме (штат Синалоа). Тендер планируется объявить в августе 2015 года, а станцию ввести в эксплуатацию в июне 2018 года.

Дополнительно CFE готовит предложения по проектам строительства электросетевых объектов на территории шести штатов: проект стоимостью 17 млн долларов США на строительство к сентябрю 2016 г. ЛЭП напряжением 115 кВ протяженностью 9 км и трех подстанций в штате Нижняя Калифорния; проект стоимостью 64 млн долларов США на строительство к январю 2017 г. трех подстанций и двух ЛЭП напряжением 230 кВ и общей протяженностью 367 км между штатами Кампече и Кинтана-Роо; проект стоимостью 105 млн долларов США на строительство к январю 2017 г. семи ЛЭП напряжением 400 кВ и 230 кВ общей протяженностью 421 км и пяти подстанций в штате Сонора; а также проект строительства к февралю 2017 г. трех ЛЭП напряжением 400 кВ протяженностью 118 км и четырех подстанций в штатах Сонора и Синалоа стоимостью 116 млн долларов США.

Проекты усиления распределительной сети включают в себя: проект строительства до мая 2016 года ЛЭП напряжением 115 кВ длиной 4 км и подстанции в штате Сонора общей стоимостью 7 млн долларов США; проект строительства ЛЭП напряжением 115 кВ длиной 64 км и двух подстанций в штате Чиуауа стоимостью 12 млн со сроком завершения в июне 2016 г.; а также проект строительства подстанции и ЛЭП напряжением 115 кВ протяженностью 6 км в штате Юкатан стоимостью 8 млн долларов США со вводом в эксплуатацию в июле 2016 года.

*Информационно-аналитический ресурс [Global Transmission](http://www.globaltransmission.info)
<http://www.globaltransmission.info>*

Правительство Бразилии готовит меры по повышению энергоэффективности

Правительство Бразилии планирует ввести ряд мер по государственной поддержке мероприятий в области энергосбережения и энергоэффективности в целях снижения рисков введения ограничения режима потребления и возникновения системных аварий.

Решение связано в первую очередь со сложными погодными условиями (сильная засуха) и, как следствие, предельной сработкой запасенных в водохранилищах ГЭС объемов воды. Доля генерации ГЭС в Бразилии составляет до 70% от общего объема генерации.

В конце января 2015 г. бразильский системный оператор ONS уже начал веерные отключения потребителей электроэнергии, чтобы избежать возможных серьезных нарушений в работе энергосистемы. Дополнительные меры должны быть приняты к концу марта и началу апреля, после окончания сезона дождей.

*Информационно-аналитический ресурс [Enerdata](http://www.enerdata.com)
<http://www.enerdata.com>*

