



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

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

10.06.2016 – 16.06.2016



В Литве одобрен план по ограничению поставок электроэнергии с АЭС

На состоявшемся 15 июня 2016 г. заседании правительства Литвы одобрен подготовленный Министерством энергетики план по запрету поставок электроэнергии, выработанной атомными электростанциями: строящейся недалеко от г. Островец Белорусской АЭС и третьих стран. Одобрить указанный план в середине мая рекомендовал парламент Литвы, который своим решением признал строительство АЭС в районе г. Островец (всего в 50 км от Вильнюса) угрозой для безопасности страны. Указанное решение, по мнению парламентариев, должно послужить сигналом о планах Литвы по препятствованию поставкам электроэнергии, выработанной Белорусской АЭС.

Планом предусмотрено два направления действий: первое – работа по синхронизации энергосистем Литвы и континентальной Европы, второе – установление коммерческих ограничений на поставки электроэнергии от указанных АЭС до момента синхронизации. Согласно плану синхронизация энергосистем прибалтийских стран – Латвии, Литвы и Эстонии – с энергосистемами стран континентальной Европы должна осуществиться к 2025 г.

Информационно-аналитический ресурс The Baltic Course
<http://www.baltic-course.com/eng/energy/?doc=122171>

Elia готовится к переходу на еженедельный отбор исполнителей системных услуг

Системный оператор Бельгии Elia с августа 2016 г. готовится перейти от ежемесячных к еженедельным закупкам резервов мощности в рамках отбора исполнителей услуг по первичному регулированию частоты (Frequency Containment Reserves, FCR), а также присоединиться к действующей с апреля 2015 г. между системными операторами Германии, Нидерландов, Швейцарии и Австрии схеме совместных закупок резервов и трансграничного взаимодействия по FCR.

Первый отбор исполнителей по указанной схеме будет проведен для периода поставки, начиная с первой недели августа 2016 г. К участию в первом аукционе будут допущены бельгийские участники рынка со статусом поставщиков услуг по балансированию (Balancing Service Providers), а суммарный недельный запрос на предоставление резервов со стороны бельгийских поставщиков составит не более 70% от обязательств Бельгии по предоставлению резервов в рамках FCR (не более 51 МВт). В дальнейшем в 2017 г. к общему отбору резервов первичного регулирования планирует присоединиться французский системный оператор RTE.

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

Gas Natural Fenosa требует € 400 млн компенсации за создание правительством Испании преференций для ВИЭ

Испанская энергокомпания Gas Natural Fenosa потребовала от правительства Испании выплатить € 400 млн в качестве компенсации за искажение конкурентных условий работы рынка электроэнергии. По мнению компании, искажение принципов свободной конкуренции на рынке было вызвано предоставлением финансовых льгот/стимулов для генерации на базе ВИЭ в условиях снижения уровня потребления.



Согласно данным компании, в управлении которой на территории Испании (на конец 2015 г.) находилось 7 ГВт парогазовой генерации и только 1,1 ГВт генерации на базе ВИЭ, включая и когенерацию, финансовое стимулирование генерации на ВИЭ привело к фактическому вытеснению с рынка газовой генерации. В результате, объем выработки находящейся в управлении компании газовой генерации, который в 2009 г. равнялся 26 ТВт.ч, в 2014 г. составил 14,1 ТВт.ч, а в 2015 г. – 14,5 ТВт.ч.

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

TenneT предлагает построить «веерную электрическую сеть» в Северном море

Голландский системный оператор TenneT представил концепцию создания «веерной электрической сети» (Hub-and-Spoke), которая должна способствовать масштабному развитию ветровой генерации в Северном море.

В соответствии с предлагаемой концепцией в центральной части Северного моря будет сооружен искусственный остров с соответствующей инфраструктурой, который будет выполнять функцию транзитного узла электрической сети или концентратора (hub), к которому присоединены крупные оффшорные ветропарки и от которого расходятся «лучи» (spoke) радиальных электрических соединений постоянного тока в Нидерланды, Великобританию, Бельгию, Норвегию, Германию и Данию. Предполагается, что структура острова будет модульной, площадь каждого модуля составит 6 км², что достаточно для размещения сетевой инфраструктуры, обеспечивающей присоединение примерно 30 ГВт мощности ветровой генерации. Кроме того, такая структура предусматривает возможность увеличения присоединенной мощности за счет пристраивания новых модулей. Таким образом, в одном и том же месте будет обеспечиваться как прием электроэнергии от ветровой генерации, расположенной вокруг острова, так и ее передача на региональные рынки (Wind-Connector).

Место расположения острова должно отвечать ряду критериев: он должен находиться примерно в центре зоны размещения ветровой генерации с сильной ветровой нагрузкой и сравнительно небольшими глубинами моря в ее пределах. По оценке TenneT таким местом является Доггер-банка – крупнейшая песчаная отмель в Северном море, в 100 км от береговой линии Англии. В настоящее время TenneT занимается разработкой ряда проектов по строительству ветропарков, ввод в эксплуатацию которых намечен на 2023 г. Искусственный остров планируется соорудить в течение 2030-2050 гг.

Официальный сайт TenneT
<http://www.tennet.eu>

Завершается проект по строительству соединения Албания – Косово

Проект по строительству электрического соединения Албания – Косово напряжением 400 кВ, протяженностью 241,5 км и пропускной способностью 700 МВт близится к завершению. Разработчиками проекта являются системные операторы Албании – Albanian Transmission System Operator (ATSO), и Косово – Kosovo Market and Transmission System Operator (KOSTT).

Проект включает: сооружение ЛЭП 400 кВ протяженностью 90 км от ПС Косово В в Приштине до границы с Албанией, ЛЭП 400 кВ длиной 71,5 км от



границы с Албанией до г. Вау-Дейесе и ЛЭП 400 кВ Вау-Дейесе – Тирана 2 протяженностью 80 км. Строительные работы по проекту на территории Косово завершены, работы на территории Албании близятся к завершению.

Министерства энергетики и промышленности Косово и Албании подписали меморандум о реализации совместных проектов по строительству новых генерирующих мощностей, что позволит странам улучшить надежность энергоснабжения и оптимизировать использование энергоресурсов:

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

В Швеции отменяется налог на атомную энергетику

По результатам обсуждения с владельцами атомных станций правительством Швеции было принято решение об отмене налога на АЭС.

Налог на электроэнергию, производимую АЭС, был введен в 1984 г. и постепенно повышался: с 0,0002 kr¹ до 0,027 kr за 1 кВт.ч, пока в 2000 г. не был заменен налогом на установленную мощность, величина которого также постоянно росла.

Экономия средств за счет отмены налога позволит собственникам АЭС инвестировать высвободившиеся финансы в модернизацию действующих реакторов в соответствии с повышенными требованиями к безопасности АЭС, вступающими в силу после 2020 г., а также построить на площадках действующих АЭС до десяти новых атомных реакторов, взамен выработавших свой ресурс.

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

FERC одобрил правила участия в оптовом рынке для распределенной генерации

Федеральная комиссия по регулированию энергетики (FERC) США одобрила предложенные системным оператором штата Калифорния изменения в правила работы оптового рынка, в соответствии с которыми возможность участия в рынке впервые в США получают объекты распределенной генерации (Distributed Energy Resources, DER). По новым правилам отдельные объекты генерации слишком малой для выхода на оптовый рынок мощности получают право формировать для выхода на рынок агрегированную группу с минимально допустимым порогом суммарной установленной мощности в 0,5 МВт.

К категории DER относятся, как т.н. генерирующие ресурсы со стороны потребителя – установленные на крышах зданий солнечные батареи и устройства аккумулирования электроэнергии, так и небольшие потребители, участвующие в программах управления потреблением (Demand Response). Привлечение DER к участию в оптовом рынке рассматривается CAISO, как достаточно важная задача, обеспечивающая для потребителя возможность не только получать электроэнергию из сети, но и выдавать ее излишки обратно.

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

¹ шведская крона



Южная Корея планирует открыть доступ к энергорынку для частных компаний

Правительство Южной Кореи в рамках плана по увеличению эффективности, прозрачности, управляемости и снижению кредитной нагрузки на рынок электроэнергии, намерено провести частичное открытие рынка, контролируемого государственной энергокомпанией КЕРСО, для частных энергокомпаний.

На первом этапе правительство планирует смягчить регулирование продажи электроэнергии для КЕРСО с постепенным допуском на рынок частных энергокомпаний. При этом производители электроэнергии на базе ВИЭ, получат разрешение продавать электроэнергию потребителям напрямую. Частные энергокомпании, включая Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP), постепенно получат доступ к рынку начиная с середины 2017 г.

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

DEWA планирует строительство 1 ГВт солнечной генерации в ОАЭ к 2030 г.

Государственная компания по управлению энергетическими и водными ресурсами эмирата Дубай (ОАЭ) – Dubai Electricity and Water Authority (DEWA), планирует к 2030 г. построить на площадке солнечного парка Mohammed bin Rashid Al Maktoum 1 ГВт мощности солнечной генерации, использующей в качестве преобразователей солнечного излучения концентраторы солнечной энергии (Concentrated Solar Power, CSP) и фотоэлектрические батареи (Photovoltaic Solar Power, PV).

DEWA уже объявила международный тендер на оказание консалтинговых услуг по проекту солнечной электростанции (СЭС) типа CSP установленной мощностью 200 МВт.

Парк Mohammed bin Rashid Al Maktoum является крупнейшим в мире размещенным на одной площадке солнечным парком – независимым производителем энергии Independent Power Producer (IPP). Первая СЭС в составе парка мощностью 13 МВт была введена в эксплуатацию в октябре 2013 г., вторую станцию планируется ввести в апреле 2017 г.

В рамках государственной стратегии по развитию чистой энергетики до 2050 г. – Dubai Clean Energy Strategy 2050, планируется довести долю генерации на экологически чистых источниках (clean energy sources) в общем объеме выработки электроэнергии до 7% к 2020 г., до 25% к 2030 г. и до 75% к 2050 г.

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

АЕМО оценил перспективы развития сетевой инфраструктуры в штате Виктория

Австралийский АЕМО, совмещающий функции оператора национального рынка электроэнергии и системного оператора восточной и южной объединенных энергосистем страны, подготовил очередной годовой отчет о состоянии магистральных сетей и соблюдении требований по обеспечению надежности работы для энергосистемы штата Виктория, второго по экономической значимости в Австралии.



В связи с масштабными проектами по строительству на северо-западе штата новых мощностей на базе ВИЭ – до 1500 МВт благодаря благоприятным условиям для развития ветровой и солнечной генерации – АЕМО оценил перспективы присоединения хотя бы части предлагаемых к сооружению объектов, как уже превышающие имеющиеся возможности передающей сети. Модернизация существующей сети с целью увеличения пропускной способности сможет обеспечить подключение не более 200 МВт, что недостаточно для ликвидации имеющихся сетевых ограничений.

В качестве ключевого фактора, определяющего необходимость укрепления сети, системный оператор впервые указал на избыточную концентрацию генерации в районах со слабой передающей сетью вместо прежнего аргумента о необходимости повысить качество управления энергосистемой в периоды пикового спроса. В текущих условиях от потенциальных инвесторов может потребоваться увеличение вложений в проекты по расширению передающей сети и замене стареющих сетевых активов.

Официальный сайт АЕМО
<http://www.aemo.com.au>

EDF продает половину своей доли акций RTE

Французская государственная корпорация Electricite de France (EDF) планирует продать 50% принадлежащего ей пакета акций французского системного оператора Réseau de Transport d'Électricité (RTE), оцениваемого в € 6-7 млрд.

Полученные от продажи акций средства планируется в последующие несколько лет инвестировать в проекты EDF по развитию атомной энергетики, в том числе в проект сооружения АЭС Hinkley Point C в Великобритании.

В соответствии с правилами ЕС в связи с тем, что RTE является независимым системным оператором, корпорация EDF для продажи активов RTE должна создать холдинговую компанию, которая будет либо напрямую управляться EDF, либо через французский государственный банк Caisse des Depots (CDC).

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

Греческая PPC планирует продать часть акций ADMIE

Греческая государственная корпорация Public Power Corporation S.A. (PPC) – собственник национального системного оператора ADMIE – планирует выставить на продажу миноритарный пакет акций ADMIE в соответствии с договоренностями о выделении Греции очередного финансового транша от ЕС. Официальное объявление об открытии тендерных процедур должно быть опубликовано после одобрения продажи акций Общим собранием акционеров PPC, назначенным на 30 июня 2016 г.

Одним из условий предоставления ЕС и МВФ третьей субсидии в рамках антикризисной программы для Греции является продажа 24% акций системного оператора, что, в свою очередь, является частью плана по либерализации греческого энергорынка.

Официальный сайт Reuters
<http://www.reuters.com>

