



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

23.10.2015 – 29.10.2015



Регулятор Северной Ирландии одобрил представленные системным оператором технические стандарты

Государственный отраслевой регулятор Северной Ирландии (Utility Regulator for Northern Ireland) согласовал представленные системным оператором Северной Ирландии SONI Ltd стандарты по планированию и обеспечению безопасной работы энергосистемы региона (Transmission System Security and Planning Standards, TSSPS).

В соответствии с государственной лицензией функциональные обязанности SONI включают в себя также ответственность за разработку и пересмотр указанных стандартов и за планирование развития энергосистемы Северной Ирландии.

SONI создан в 2000 г. и в марте 2009 г. продан группе компаний EirGrid Group, куда также входит системный оператор Ирландии Eirgrid. SONI и EirGrid совместно действуют как оператор рынка в единой торговой зоне (Single Electricity Market, SEM), которая объединяет Ирландию и Северную Ирландию.

Официальный сайт SONI
<http://www.soni.ltd.uk>

FERC отказалась от пересмотра приказа об изъятиях из правил доступа к сетям

Федеральная комиссия по регулированию энергетики (FERC) США отказалась от дополнительного обсуждения и пересмотра приказа от 19 марта 2015 г. № 807, по которому муниципальные предприятия, владеющие либо управляющие объектами генерации в составе региональных энергосистем, при присоединении к электрическим сетям освобождаются от необходимости полностью проходить административные процедуры, установленные федеральным законом об энергетике (FPA).

Ранее FERC допускал возможность исключения из общих правил по конкретному запросу в каждом отдельном случае, если собственникам электростанций удавалось доказать, что их генерирующие и сетевые активы разделены и при этом в их регионе не заявлено требований какой-либо третьей стороны по присоединению к электрическим сетям.

Существовавшая ранее процедура присоединения к сетям рассматривалась FERC и властями отдельных штатов как необоснованно усложненная, в связи с чем были подготовлены изменения и выпущен приказ № 807. В соответствии с приказом изъятия из положений FPA предусмотрены для муниципальных предприятий, которые либо осуществляют исключительно продажу электроэнергии, либо представляют в FERC официальные обязательства по соблюдению требований федерального закона.

Ряд американских отраслевых ассоциаций – National Rural Electric Cooperative Association, American Public Power Association, Transmission Access Policy Study Group – обратились в комиссию с запросом на получение дополнительных разъяснений и проведение общественного обсуждения положений приказа № 807 на случай возможного ущемления прав иных участников рынка.

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



REE планирует инвестировать в развитие испанской энергосистемы € 476 млн

Системный оператор Испании REE, собственник национальных магистральных сетей, подготовил предварительный инвестиционный план на 2015-2020 гг., где предусмотрены капиталовложения в размере € 476 млн в развитие электрической сети и модернизацию электросетевых объектов.

Основной объем инвестиций предназначен для усиления электрической сети в районах побережья Коста-Брава, Барселоны и Каталонских Пиреней. Также запланировано строительство более ста новых подстанций высшим классом напряжения 400 и 220 кВ, сооружение более 200 км новых ВЛ и прокладка более 50 км подземных кабелей.

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

Дания и Великобритания договорились о переносе сроков ввода в эксплуатацию Viking Link

Дания и Великобритания договорились перенести с конца 2020 г. на конец 2022 г. срок ввода в эксплуатацию подводного кабельного соединения между странами Viking Link пропускной способностью 1 400 МВт. Viking Link пройдет по дну Северного моря из Ютландии (ПС Ревзинг) в Линкольншир (ПС Фен). Протяженность соединения ориентировочно составит около 650 км.

Системные операторы обеих стран – National Grid и Energinet.dk – рассчитывают получить необходимые согласования для принятия окончательного инвестиционного решения только в начале 2018 г.

В настоящее время National Grid и Energinet.dk начали совместную подготовку к проведению тендера по отбору подрядчика, который займется выбором трассы для прокладки подводной кабельной траншеи и мест выхода кабеля на берег. Договор на проведение геофизических исследований должен быть подписан в начале 2016 г.

Официальные сайты National Grid, Energinet.dk
<http://www.nationalgrid.com>, www.energinet.dk

EDF снова откладывает ввод в эксплуатацию АЭС Фламанвиль

Французская государственная энергокомпания EDF планирует перенести официальный срок ввода в эксплуатацию АЭС Фламанвиль с 2017 на 2020 г., чтобы увеличить запас времени на разрешение возможных сложностей при обеспечении требований к эксплуатационной безопасности реактора.

В правительственном декрете, которым утвержден проект по строительству АЭС, предельным сроком ввода станции в работу определено 11 апреля 2017 г. Ряд технических трудностей привел к тому, что в итоге запуск станции был отложен компанией сначала до 2017 г., потом уже до конца 2018 г., после чего EDF приняла решение обратиться с официальным запросом на внесение дополнений в декрет и одновременно продлить срок ввода АЭС сразу до 11 апреля 2020 г. Дополнительно EDF объявила об увеличении затрат на проект – с € 3,3 до 10,5 млрд.

Со своей стороны, французское Министерство экологии, устойчивого развития и энергетики может заставить EDF уже в июне 2016 г. приступить к закрытию АЭС



Фессенхайм мощностью 1800 МВт. Реакторы станции были запущены в 1978 г., и установленные сорок лет их эксплуатации истекут в 2018 г.

Ранее в июле 2015 г. парламент Франции одобрил итоговую редакцию закона о передаче электроэнергии ("loi transition énergétique"), который устанавливает ограничение на развитие атомной энергетики на уровне текущего объема в 63,2 ГВт. Таким образом, EDF для запуска АЭС Фламанвиль может потребоваться вывести из работы ряд других ядерных реакторов, в частности, именно АЭС Фессенхайм.

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

EDF подписала соглашение с китайскими корпорациями CGNPC и CNNC об участии в строительстве АЭС в Великобритании

Французская государственная энергокомпания EDF объявила о подписании соглашения с китайскими корпорациями – China General Nuclear Power Group (CGNPC) и China National Nuclear Corporation (CNNC) – о долевом участии в проекте по строительству АЭС Хинкли Пойнт С. CGNPC и CNNC получают 33,5% акций, EDF сохраняет за собой 66,5%.

АЭС будет размещена в графстве Сомерсет. На станции планируется установка двух реакторов по 1600 МВт, которые должны быть введены в эксплуатацию в 2023 г. и 2024 г. Общий объем инвестиций оценивается примерно в € 22 млрд.

Дополнительно CGNPC и CNNC рассматривают перспективы сотрудничества с EDF при строительстве АЭС Сайзуэлл С в графстве Суффлок и АЭС Брэдуэлл в графстве Эссекс. Первый проект ведет EDF, второй – китайские корпорации.

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

CAISO подсчитал экономическую выгоду от введения балансирующего рынка

Анализ результатов работы балансирующего рынка EIM (Energy Imbalance Market) в третьем квартале 2015 г., проведенный системным оператором штата Калифорния CAISO, показал, что за указанный период экономия суммарных затрат потребителей за счет географической диверсификации поставок электроэнергии составила около \$ 12 млн. Общая экономия после запуска EIM с конца 2014 г. таким образом составила уже более \$ 33 млн.

Целью EIM является оптимизация ценообразования при избытке дешевой ветровой и солнечной генерации. Рынок позволяет оперативно определить оптимальную стоимость электроэнергии благодаря проводимой каждые 5 минут корректировке графиков распределения нагрузки и проводимой каждые 15 минут актуализации состава включенного генерирующего оборудования для участвующих в балансировании электростанций. В EIM участвуют семь штатов: Калифорния, Невада, Орегон, Вашингтон, Юта, Айдахо и Вайоминг.

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



MISO подготовил прогнозный баланс мощности на зимний период 2015-2016 гг.

Системный оператор штатов Среднего Запада США Midcontinent ISO (MISO) подготовил прогноз спроса и предложения мощности на зимний период 2015-2016 гг., в соответствии с которым максимум потребления ожидается не выше 140 ГВт, при этом мощность, имеющаяся в распоряжении MISO, составит 146,6 ГВт.

Дополнительно MISO уже принял ряд мер по улучшению взаимодействия с компаниями-поставщиками топлива на электростанции, чтобы повысить надежность поставок топлива в зимние месяцы, прежде всего для минимизации возможных перебоев с поставками газа.

Официальный сайт MISO
<http://www.misoenergy.org>

Суммарная установленная мощность ветропарков США составила 69,5 ГВт

В соответствии с данными Американской ассоциации ветровой энергетики AWEA, в течение третьего квартала 2015 г. в США были введены в работу ветряные станции общей установленной мощностью 1,602 ГВт, преимущественно в Техасе (0,771 ГВт), Оклахоме (0,398 ГВт), Канзасе (0,201 ГВт) и Иллинойсе (0,175 ГВт).

С начала 2015 г. в целом было построено 3,596 ГВт новых мощностей, что более чем в два раза превышает темпы строительства за тот же период в 2014 г. В конце сентября 2015 г. суммарная установленная мощность ветропарков США достигла 69,471 ГВт, из которых доля Техаса составляет более 16 ГВт, Оклахомы – более 4 ГВт, Канзаса – более 3 ГВт.

Также в настоящее время на различных этапах строительства находятся еще 102 проекта в 25 штатах общей мощностью 13,25 ГВт, в том числе 6,3 ГВт в Техасе, 1,2 ГВт в Оклахоме, 0,87 ГВт в Канзасе и 0,73 ГВт в Северной Дакоте. Таким образом, безусловным лидером в области ветровой энергетики выступают штаты так называемого Среднего Запада и юга США.

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

CGNPC обеспечила присоединение к сети первого энергоблока АЭС Фанцзяшань

Китайская корпорация China General Nuclear Power Group (CGNPC) завершила присоединение к сети первого реактора АЭС Фанцзяшань, строящейся в Гуанси, автономном районе на юге Китая. После включения энергоблока под нагрузку будет проведено комплексное опробование оборудования в течение не менее чем 168 часов, после чего CGNPC планирует начать коммерческую эксплуатацию реактора.

На АЭС Фанцзяшань будут установлены шесть реакторов по 1 000 МВт, первый из которых должен быть запущен в конце 2015 г., второй в настоящее время строится и должен быть введен в эксплуатацию в конце 2016 г.

Общий объем инвестиций на первом этапе (строительство первых двух энергоблоков) составляет \$ 4,1 млрд.

Информационно-аналитический ресурс Enerdata



NRC выдала лицензию на эксплуатацию второго энергоблока АЭС Уоттс-Бар

Федеральная Комиссия по регулированию ядерной энергетики (NRC) США выдала лицензию на эксплуатацию строящегося в настоящее время второго блока АЭС Уоттс-Бар мощностью 1165 МВт.

Электростанция расположена на юго-востоке штата Теннесси и запущена в 1996 г. Строительство обоих энергоблоков было начато одновременно в 1973 г., но работы над вторым блоком прекратились в 1985 г. и возобновились в 2007 г.

Собственник АЭС – федеральная корпорация Tennessee Valley Authority – планирует запуск второго блока в начале 2016 г. Лицензия NRC будет действовать до октября 2055 г. Общий объем затрат на проект оценивается приблизительно в \$ 4-4,5 млрд.

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

Бразилия и Уругвай завершают испытания новой межгосударственной ЛЭП

Бразильский холдинг Electrobras и уругвайская государственная вертикально-интегрированная компания UTE приступили к последнему этапу тестирования ВЛ 500 кВ Сан-Карлос (Уругвай) – Кандиота (Бразилия), второй межгосударственной ЛЭП между двумя странами.

Новая ЛЭП протяженностью 360 км пройдет с юга Уругвая, из департамента Мальдонадо, в самый южный штат Бразилии Риу-Гранди-ду-Сул. Соединение пропускной способностью 500 МВт включает в себя строительство на территории Уругвая преобразовательной подстанции 500 кВ Мело, а также ЛЭП 500 кВ Сан-Карлос – Мело и ЛЭП 525 кВ от Мело до границы с Бразилией.

В Бразилии будет расширена ПС 230 кВ Медичи, а также построены ПС 525/230 кВ Кандиота, ЛЭП 230 кВ Медичи - Кандиота и ЛЭП 500 кВ от Кандиоты до границы с Уругваем.

Затраты на проект составили около \$ 350 млн. Договор о строительстве ЛЭП был подписан Electrobras и UTE в марте 2010 г. Работа ЛЭП в тестовом режиме велась с мая 2015 г., ввод в коммерческую эксплуатацию намечен на ноябрь 2015 г.

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

