



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

26.06.2015 – 02.07.2015



ENTSO-E опубликовала Прогнозный сценарий балансовой надежности энергосистем стран ЕС до 2025 года

ENTSO-E опубликовала очередной Прогнозный сценарий балансовой надежности энергосистем стран ЕС, издание 2015 года (Scenario Outlook & Adequacy Forecast, SO&AF-2015). Документ рассматривает вероятное развитие генерации и потребления электроэнергии (мощности) в Европе на период до 2025 года. Документ, разработка которого предусмотрена «третьим энергопакетом» ЕС, представляет собой долгосрочный анализ балансовой надежности энергосистем стран ЕС и является одним из инструментов, которыми будет руководствоваться ENTSO-E при принятии инвестиционных и политических решений.

В SO&AF-2015 прогнозируется ежегодный рост спроса на электроэнергию, связанный с электрификацией отопления и транспорта, а также восстановлением европейской экономики на уровне 0,8% в период с 2016 по 2025 годы.

Согласно опубликованному документу доля электроэнергии, произведенной из ископаемых видов топлива, уменьшается по сравнению с предыдущими сценариями. Газовые электростанции заменят угольные. Производство электроэнергии на атомных электростанциях снизится на 12% в период с 2020 по 2025 гг. Новые генерирующие мощности будут обеспечены за счет ввода генерации на ВИЭ. Доля ветровой и солнечной энергии по прогнозам увеличится на 80% и 60% соответственно. Генерация гидроэлектростанций до 2025 года останется стабильной.

Ожидается, что к 2025 году в 22 странах ЕС интеграция ВИЭ в энергосистемы превысит 50%. В 8 странах (Германия, Дания, Великобритания, Греция, Ирландия, Северная Ирландия, Нидерланды, Португалия) потребление временами будет полностью покрываться генерацией на ВИЭ.

SO&AF-2015 также включает углубленный региональный анализ, показывающий, как импорт и экспорт электроэнергии может улучшить балансовую надежность национальных энергосистем.

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

Страны ЕС единогласно согласовали второй из десяти Системных кодексов

26 июня 2015 года представители стран-членов Европейского союза единогласно согласовали Системный кодекс по требованиям к генерирующему оборудованию (Network Code on Requirements for Generators, RfG). Данный Кодекс – это новый свод правил, которые будут способствовать развитию новых генерирующих технологий, сокращению выбросов CO₂, ускорению процесса электрификации отопления и транспорта.

Кодекс является результатом совместной работы собственников генерации, операторов передающих и распределительных систем, потребителей, регуляторов, национальных и европейских органов власти.

Системный кодекс RfG направлен на рассмотрение в Европейский парламент и Европейский совет. ENTSO-E выражает надежду, что документ будет утвержден в представленном виде в начале 2016 года.

Из разрабатываемых ENTSO-E 10-ти системных кодексов два уже согласованы странами-членами ЕС (Системный Кодекс по требованиям к генерирующему



оборудованию и Системный кодекс по распределению пропускной способности и управлению перегрузками), восемь системных кодексов рекомендованы к принятию. 24 июня 2015 г. ACER выпустило положительные рекомендации и к Системному кодексу по ликвидации аварий и восстановлению энергосистемы. ENTSO-E рассчитывает, что до конца текущего года будет получено одобрение по остальным кодексам.

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

Statnett заключил контракт на начало работ по соединению с Великобританией

Норвежский системный оператор Statnett подписал контракт с компанией Implenia Norge AS на подготовку площадки и подземные работы по проекту NSN Link – электрического соединения мощностью 1400 МВт между провинцией Ругаланн (Норвегия) и графством Нортумберленд (Великобритания).

Проект предусматривает прокладку кабеля постоянного тока напряжением 515 кВ протяженностью более 700 км от английской ПС 400 кВ Блит через преобразовательный комплекс и далее по дну Северного моря к норвежскому преобразовательному комплексу и ПС 420 кВ Квилльдаль. В Норвегии NSN Link включен в список ключевых инфраструктурных элементов так называемой «энергосистемы нового поколения».

Начало работ по договору с Implenia Norge запланировано на сентябрь 2015 г. Строительство NSN Link должно завершиться в 2020 г.

Официальный сайт Statnett
<http://www.statnett.no>

CAO и CASC.EU одобрили слияние и создание совместной сервисной компании

Генеральные ассамблеи региональных сервисных компаний Central Allocation Office GmbH (CAO) и CASC.EU, ответственных за управление пропускной способностью межгосударственных ЛЭП и проведение аукционов для ряда стран Европы, одобрили соглашение о слиянии и создании совместной компании – Joint Allocation Office (JAO).

В ведение JAO будет передано проведение годовых, месячных и суточных аукционов по торговле пропускной способностью трансграничных сечений, по которым проходит основной торгуемый внутри ЕС переток электроэнергии (мощности) и переток ЕС – Швейцария. Новая торговая площадка должна начать работу с 1 сентября 2015 г. и обеспечить, в первую очередь, проведение аукционов на годовые объемы поставок электроэнергии (мощности) на 2016 г.

Торговые площадки CAO и CASC.EU продолжат функционировать параллельно с JAO до конца 2015 г. в целях проведения месячных и суточных торгов, после чего в течение первого квартала 2016 г. все расчеты будут полностью переданы в штаб-квартиру JAO, которая разместится в Люксембурге.

Объединенная сервисная компания будет оказывать услуги для двадцати системных операторов – 50Hertz, Amprion, TenneT и TransnetBW (Германия), ADMIE (Греция), APG (Австрия), CEPS (Чехия), Creos (Люксембург), ELES (Словакия), Eia (Бельгия), EnerginetDK (Дания), HOPS (Хорватия), Mavir (Венгрия), PSE (Польша),



Swissgrid (Швейцария), RTE (Франция), SEPS (Словакия), Statnett (Норвегия), Terna (Италия) и TenneT (Нидерланды). Остальные системные операторы ЕС могут либо войти в состав акционеров JAO, либо воспользоваться ее услугами как участники рынка.

Официальные сайты ADMIE, HOPS, CEPS
<http://www.admie.gr>, <http://www.hops.hr>, <http://www.ceps.cz>

Е.ON вывел из эксплуатации АЭС Графенрайнфельд

Немецкий энергохолдинг Е.ON закрыл баварскую АЭС Графенрайнфельд на шесть месяцев раньше запланированного срока и до истечения государственной лицензии на ее эксплуатацию, выданной по декабрь 2015 г.

АЭС Графенрайнфельд с одним энергоблоком установленной мощностью 1345 МВт эксплуатировалась с 1982 г. и обеспечивала более 11% потребления электроэнергии Баварии.

Е.ON также готовится в марте 2016 г. перевести на работу в режиме технологического минимума расположенную в той же федеральной земле газовую ТЭС Иршинг. Это решение вызвано низкой рентабельностью электростанции по сравнению с дешевой угольной и субсидируемыми ветровой и солнечной генерациями.

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

DoE подготовлены гарантии для кредитов на строительство АЭС

Департамент (министерство) энергетики (DoE) США выпустил три последние гарантии в размере \$1,8 млрд под обусловленные займы, выделяемые из федерального бюджета на проект сооружения третьего и четвертого блоков АЭС Вогл, расположенной в штате Джорджия.

Строительство осуществляется консорциумом под руководством компании Southern Nuclear Operating Co., которая через свою дочернюю компанию Georgia Power владеет 45,7% акций проекта. Членами консорциума также являются компания Oglethorpe Power (30%), муниципальная энергокомпания штата Джорджия MEAG (22,7%) и коммунальная комиссия Долтона Dalton Utilities (1,6%).

В рамках проекта уже построены первый и второй блоки АЭС мощностью 1117 МВт каждый, которые должны быть введены в эксплуатацию в 2019 и 2020 г. соответственно.

В 2014 г. общая сумма государственных гарантий, выданных для Georgia Power и Oglethorpe Power, составила \$ 6,5 млрд.

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



КННП объявила о возобновлении работы ядерного реактора Вольсон-1

Южнокорейская КННП – дочерняя компания корпорации КЕРСО – объявила о возобновлении работы первого реактора на АЭС Вольсон мощностью 657 МВт, который был остановлен в ноябре 2012 г., после истечения установленного лицензией тридцатилетнего срока эксплуатации.

Ранее государственная Комиссия по ядерной безопасности (NSSC) согласовала решение КННП о возобновлении работы реактора на период до 2022 г., и была выпущена соответствующая лицензия. Также комиссией до 2017 г. продлен срок эксплуатации старейшего в стране первого реактора на АЭС Кори мощностью 587 МВт.

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

Япония планирует ужесточить правила согласования проектов угольных ТЭС

Японское правительство рассматривает вопрос об ужесточении правил согласования проектов строительства угольных ТЭС в связи с усилением критики со стороны экологических организаций.

Решение увеличить долю угольных станций в общем балансе генерации с 24% в 2011 г. до 26% к 2030 г. не получило общественного одобрения, и возможные изменения условий проектирования новых станций предусматривают обязательное использование наиболее эффективных и экологически безопасных технологий, в частности, парогазовых установок с внутрицикловой газификацией угля.

Ввод в эксплуатацию ряда ТЭС, использующих технологию внутрицикловой газификации угля, планируется осуществить к 2020 г.

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

