



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

02.10.2015 – 08.10.2015



## **KOSTT и ENTSO-E подписали соглашение о присоединении Косово к энергосистеме континентальной Европы**

Системный оператор Косово KOSTT 1 октября 2015 г. подписал с ENTSO-E соглашение о присоединении к энергосистеме континентальной Европы. Со стороны ENTSO-E подписантами выступили 29 системных операторов Региональной группы по континентальной Европе, в том числе системные операторы Турции TEIAS и Албании OST.

Подписанию соглашения предшествовали технические проверки и испытания. Готовящееся присоединение увеличит надежность работы энергосистем, так как системные операторы, входящие в зону управления ENTSO-E, получают возможность предоставлять помощь Косово в аварийных ситуациях. Также за счет наличия большего количества резервов снизится цена на электроэнергию.

Так же, как в случае с TEIAS и OST, подписание соглашения не делает KOSTT членом ENTSO-E, только возлагает обязанность соблюдать установленные правила совместной работы.

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

## **НЭК «Укрэнерго» начала экспорт электроэнергии в Польшу**

2 октября 2015 г. НЭК «Укрэнерго» возобновила коммерческие экспортные поставки электроэнергии в Польшу.

Согласно утвержденному министром энергетики и угольной промышленности Украины «Прогнозному балансу электроэнергии ОЭС Украины на октябрь 2015 года», блок № 7 Добротворской ТЭС ДТЭК «Западэнерго» включен на ВЛ 220 кВ Добротворская ТЭС – Замость, для экспорта электроэнергии из Украины в Польшу. Нагрузка блока составляет 135 МВт.

Ранее в 2015 г. коммерческие поставки в Польшу осуществлялись только в июле по нестабильному графику, поставки в августе и сентябре – в рамках договора об аварийной помощи.

*Официальные сайты НЭК «Укрэнерго», РИА Новости Украина*  
<http://www.ukrenergo.energy.gov.ua>, <http://rian.com.ua>

## **Готовится ввод в коммерческую эксплуатацию соединения Santa Llogaia–Baixas**

Системные операторы Испании REE и Франции RTE готовятся к вводу в коммерческую эксплуатацию нового соединения между двумя странами – ЛЭП постоянного тока ±320 кВ Santa Llogaia–Baixas.

Работы по проекту включали прокладку кабеля постоянного тока общей протяженностью 64,5 км (33,5 км на территории Франции и 31 км – Испании), а также строительство двух преобразовательных подстанций в отправной и конечной точках маршрута. Центральный участок линии пересекает Пиренеи в районе горного массива Альбера, где построен туннель.

Открытие нового соединения позволит удвоить объемы взаимных поставок между странами – с 1 400 до 2 800 МВт. Стоимость проекта составила € 700 млн,



при этом 225 млн предоставлено ЕС, 350 млн – Европейским инвестиционным банком.

Церемония торжественного открытия Santa Llogaia–Baixas прошла в феврале 2015 г., затем были проведены тестовые испытания и состоялся ввод в техническую эксплуатацию.

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

## **Дания и Великобритания ведут переговоры о строительстве Viking Link**

Системные операторы Дании Energinet.dk и Великобритании National Grid начали переговоры о запуске проекта по прокладке подводного кабеля Viking Link, соединения между странами пропускной способностью 1 400 МВт.

Ввод Viking Link в эксплуатацию перенесен с 2020 на 2022 г. Общая стоимость проекта по предварительным расчетам составит более € 2 млрд, которые будут поделены поровну между Energinet.dk и National Grid.

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

## **Скандинавские системные операторы назначили новый срок внедрения NBS**

Системные операторы Финляндии, Норвегии и Швеции – Fingrid, Statnett и Svenska kraftnät – установили новый срок внедрения NBS (Nordic Balance Settlement), пакета регламентирующих документов, направленных на гармонизацию и интеграцию процедур по формированию балансов электрической энергии (мощности) для национальных энергосистем и ценовых зон.

Внедрение новой модели расчета было запланировано на ноябрь 2015 г. в Финляндии, на февраль 2016 г. – в Швеции и Норвегии. По итогам проверки готовности ИТ-платформ и вводимой системы расчета запуск проекта был отложен до весны 2016 г. После ряда взаимных консультаций проект отложен повторно и новым сроком внедрения NBS для всех трех задействованных стран назван октябрь 2016 г.

*Официальный сайт Svenska kraftnät*  
<http://www.svk.se>

## **TenneT готов выделить € 130 млн для понижения тарифов на передачу электроэнергии**

Системный оператор Нидерландов TenneT представил в Службу охраны прав потребителей и управления рынками (Autoriteit Consument & Markt, ACM), выполняющую функции национального регулятора, предложения по снижению тарифов в 2016 г. Для покрытия разницы TenneT готов выделить € 130 млн из доходов, полученных компанией на аукционах по распределению пропускной способности между Нидерландами, Германией, Норвегией и Бельгией.

Доходы от аукционов TenneT обязан, в первую очередь, направлять на поддержание надлежащего состояния межсистемных соединений и расширение их



пропускной способности, а также строительство новых соединений между Нидерландами и соседними странами. Если системный оператор обеспечивает достаточную экономию при выполнении финансового плана, указанные средства могут быть использованы на так называемые вторичные цели, в частности, для снижения тарифов на передачу электроэнергии, которые составляют в настоящее время около 5% от сумм в конечных счетах потребителей.

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

## Болгария объявляет о либерализации рынка с 1 января 2016 года

Министерство энергетики Болгарии объявило о либерализации национального рынка электроэнергии с 1 декабря 2016 г. В декабре 2015 г. планируется начать первые тестовые испытания перехода от системы государственных тарифов к рыночному ценообразованию.

После запуска проекта по либерализации Комиссия по энерго- и водному регулированию (EWRC) будет определять стоимость передачи электроэнергии, плату за доступ к сетям и плату по государственным контрактам. Цена на электроэнергию будет формироваться на рынке.

По предложению EWRC в качестве первого этапа либерализации может быть введен переходный период от двух до трех месяцев, таким образом, полноценная работа рынка должна будет начаться с марта 2016 г., в том числе и для бытовых потребителей.

Также ранее с Всемирным банком был подписан договор о предоставлении консультационных услуг по подготовке рыночной модели, соответствующей стандартам ЕС, что, в свою очередь, потребует изменений в статусе национального энергохолдинга НЕК ЕАД. Предполагается, что соответствующие изменения в законодательство будут внесены не позднее конца 2015 г.

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

## Правительство Германии одобрило проекты по прокладке подземных кабелей от ветропарков в Северном море

Правительство Германии одобрило планы по прокладке подземных кабелей, которые должны обеспечить передачу электроэнергии от ветропарков в Северном море в промышленно развитые южные районы страны, где было закрыто несколько АЭС.

В случае реализации предлагаемых проектов стоимость работ по прокладке кабелей окажется минимум на € 3 млрд и максимум на € 8 млрд дороже, чем строительство для тех же целей воздушных ЛЭП. Указанные затраты будут включаться в счета за электроэнергию конечных потребителей.

Правительство ожидает, что решение заменить ВЛ на подземные кабели будет способствовать прекращению протестов против строительства ВЛ, ускорению реализации проектов и экономии расходов, связанных с перебоями в строительстве.



Ранее в июле 2015 г. правительство уже указывало системным операторам на необходимость модернизации опор ЛЭП и увеличение использования подземных кабелей на сколько это возможно.

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

## **AFCN согласовал продление сроков эксплуатацию реакторов Дул-1 и Дул-2**

Федеральное агентство по ядерному контролю (Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire, AFCN) Бельгии согласовало заявку Electrabel – компании-собственника АЭС Дул и АЭС Тианж – на продление сроков эксплуатации первого и второго реакторов АЭС Дул. Таким образом, теперь их вывод из работы состоится не ранее 2025 г. – 15 февраля для Дул-1 и 1 декабря для Дул-2.

На атомных станциях Electrabel установлено семь ядерных реакторов – из них для Дул-1, Дул-2 и Тианж-1 сроки эксплуатации увеличены на десять лет, Тианж-2, Дул-3, Дул-4 и Тианж-3 будут закрыты по истечении установленных 40 лет работы, в период 2022-2025 гг. При этом в настоящее время действующими являются только пять реакторов из семи, Тианж-2 и Дул-3 были остановлены в марте 2014 г. из-за технических проблем. В связи с этим решение AFCN соответствует заявленному ранее решению правительства снизить темпы сворачивания атомной энергетики в стране.

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

## **В Чили подготовлены проекты по объединению ОЭС Севера и Центра**

Чилийское Диспетчерское управление ОЭС Центрального региона (CDEC-SIC) представило в Национальную комиссию по энергетике (CNE) представлены проекты по строительству соединений, необходимых для перевода на параллельную работу ОЭС Северного (Sistema Interconectado del Norte Grande, SING) и Центрального (Sistema Interconectado Central, SIC) регионов страны.

Общий объем предполагаемых затрат составляет \$ 565 млн. Большая часть проектов являются новыми либо предусматривают расширение уже имеющихся сетей, необходимое для обеспечения объединения ОЭС Севера с более крупной ОЭС Центра, и включают, помимо прочего, строительство двух ЛЭП 220 кВ и двух ЛЭП 500 кВ.

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

## **ADB одобрил предоставление займа на соединение Индия–Бангладеш**

Азиатский банк развития ADB одобрил выдачу займа Бангладеш в размере \$ 120 млн на строительство трансграничного соединения с Индией. Правительство Бангладеш, со своей стороны, готово выделить на проект \$ 63 млн.



Новая ЛЭП увеличит пропускную способность соединений между странами с 500 до 1 000 МВт и позволит Бангладеш существенно увеличить импорт электроэнергии из Индии. Завершение строительства запланировано на 2018 г.

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

## **NRC продлила срок действия лицензии на эксплуатацию АЭС Секвойя**

Федеральная Комиссия по регулированию атомной энергетики (NRC) США согласовала продление срока действия эксплуатационной лицензии для первого (1 152 МВт) и второго (1 125 МВт) реакторов АЭС Секвойя, в штате Теннесси – до 2040 и 2041 г. соответственно.

Ранее лицензии истекали в 2020 и 2021 г. Федеральная корпорация Tennessee Valley Authority, ответственная за экономическое развитие региона бассейна реки Теннесси, обратилась в NRC с заявлением на продление эксплуатации реакторов еще в начале 2013 г.

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

## **В Мексике могут быть построены новые ядерные реакторы**

Государственный Секретариат по энергетике (Secretaria de Energia) Мексики, действующий в ранге федерального министерства, приступил к рассмотрению проектов по строительству двух новых ядерных реакторов на АЭС Лагуна Верде, в штате Веракрус, единственной атомной станции в стране.

На АЭС установлены два реактора, запущенные в 1990 и 1995 г., которые в 2008-2010 гг. прошли модернизацию, в результате чего установленная мощность станции была увеличена на 20%, до нынешних 1 620 МВт. По состоянию на 2014 г. АЭС покрывает около 3% потребления электроэнергии в стране.

Секретариат по энергетике должен принять решение, начинать ли в 2016 г. процедуру выдачи разрешения на сооружение новых реакторов.

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

## **Парламент Аргентины принял закон о развитии возобновляемой энергетики**

Парламент Аргентины принял закон о развитии возобновляемой энергетики, предусматривающий увеличение доли ВИЭ в общем балансе генерации до 8% к 2017 г. и до 20% – к 2025 г.

Для поддержки соответствующих проектов должен быть создан специальный трастовый фонд. На его финансирование будет выделяться не менее 50% средств, сэкономленных государством за счет снижения объемов потребляемого ископаемого топлива. В свою очередь, в качестве экологически безопасных видов топлива для электростанций планируется расширить использование биодизельного топлива и переработанных городских твердых отходов.



Крупные потребители будут обязаны обеспечить не менее 1% потребления за счет электроэнергии, выработанной на основе ВИЭ, и данный показатель будет повышаться каждые полгода, пока не будет доведен до 8%.

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

## **В Калифорнии планируется строительство плавающего ветропарка**

Энергокомпания Trident Winds, специализирующаяся на разработке проектов по строительству ветроэлектростанций, начала переговоры с калифорнийским городом Морро-Бей о сооружении вдоль береговой линии города плавающего ветропарка общей мощностью 1 000 МВт.

Для размещения турбин Trident Winds предлагает рассмотреть часть залива к северо-востоку от соединенного с берегом острова Морро-Рок, как можно ближе к газовой ТЭС Морро-Бей, чтобы облегчить присоединение парка к материковой энергосистеме.

Обсуждение и согласование проекта, по расчетам Trident Winds, может занять до пяти лет. Его реализация сможет заметно облегчить для правительства Калифорнии достижение заявленной цели увеличить долю ВИЭ в общем балансе генерации до 50% к 2030 г.

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

