



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

14.08.2015 – 20.08.2015



## ScottishPower приняла решение о закрытии угольной ТЭС Longannet

Шотландская компания ScottishPower приняла решение о закрытии в марте 2016 г. своей электростанции Longannet – крупнейшей в Шотландии угольной ТЭС установленной мощностью 2 400 МВт.

Ранее в 2015 г. ScottishPower уже сообщала о возможном выводе станции из работы в связи с решением системного оператора Великобритании National Grid не привлекать ТЭС Longannet для поставок мощности в зимний период и не заключать договор на предоставление услуг на балансирование энергосистемы.

Действующая в условиях рынка система выплат, различающаяся для разных типов электростанций, крайне невыгодна для ТЭС Longannet. Сочетание высоких налогов на выбросы CO<sub>2</sub> и высоких тарифов на доступ к магистральным сетям, характерное для тепловых станций, удаленных от регионов с высоким уровнем потребления, за последние несколько лет сделало эксплуатацию станции нерентабельной. ScottishPower изучала возможные варианты улучшения ситуации. Общий объем инвестиций, потраченных на снижение вредного воздействия на окружающую среду и повышение эффективности работы станции, составил около € 254 млн. Тем не менее, ее положение на рынке и, как следствие, финансовое положение не изменились.

ТЭС Longannet, расположенная в области Файф на востоке Шотландии, находится в очень невыгодном положении по сравнению с тепловыми станциями на юге Англии при определении режима использования пропускной способности. В результате ScottishPower должна, в частности, выплачивать более € 50 млн в год именно из-за ее географического размещения. Нехватка функциональной гибкости в системе выплат, не позволяющая учитывать региональную специфику, в частности, в Шотландии, существенно снижает интерес инвесторов. Чтобы оставаться в составе национальной энергосистемы к 2018 г. ТЭС Longannet должна выплатить € 152 млн, в то же время, если бы станция располагалась в регионе Лондона, за подключение к электрической сети ею было бы выплачено около € 5 млн.

ScottishPower также официально подтвердила, что не будет продолжать ранее заявленный проект по строительству газовой электростанции комбинированного цикла в Кокензи в области Восточный Лотиан, недалеко от Эдинбурга, где в 2013 г. была закрыта угольная ТЭС Cocksenzie. Затраты на проект экономически невыгодны по тем же причинам, что в случае с ТЭС Longannet.

С учетом национальной тенденции на снижение доли тепловых электростанций в общем балансе генерации ScottishPower готовится переориентировать свои инвестиционные планы на развитие электрических сетей и строительство новых объектов на базе ВИЭ. Предполагаемые объемы капиталовложений составят более € 11 млрд в последующие пять лет.

Официальный сайт ScottishPower  
<http://www.scottishpower.com>

## BSH согласовало план установки морских объектов соединения Ostwind 1

Системный оператор Германии 50Hertz получил согласование Федерального морского и гидрографического агентства (Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie, BSH) на размещение морских установок и прокладку подводного кабеля, которые войдут в состав Ostwind 1 – проекта по присоединению ветропарков



Arkona-Becken Südost (385 МВт) и Wikinger (350 МВт), расположенных западнее банки Адлергрунд, в немецкой части Балтийского моря.

Ранее правительство федеральной земли Мекленбург-Передняя Померания уже одобрило предложенный 50Hertz план зонирования сухопутной части маршрута Ostwind 1. Присоединение к материковой энергосистеме будет обеспечено через подстанцию Лубмин.

Ostwind 1 является третьим такого рода проектом, реализуемым 50Hertz. В 2011 г. было введено в эксплуатацию соединение Baltic 1 (48,3 МВт) и в процессе строительства находится Baltic 2 (288 МВт).

Официальный сайт 50Hertz  
<http://www.50hertz.com>

## **Американская ContourGlobal завершила сделку по приобретению Воротанского каскада ГЭС в Армении**

Американская компания ContourGlobal завершила сделку по приобретению у Армении ЗАО «Воротанский каскад ГЭС». Со стороны Армении стороной договора выступило правительство, со стороны покупателя – ее дочерняя компания ContourGlobal Hydrocascade.

Общая сумма сделки составила \$ 250 млн, из которых в соответствии с условиями договора 180 млн выплачиваются правительству Армении, а 70 млн должны быть истрачены на модернизацию гидроэлектростанций в течение последующих пяти лет. Кроме того, 20% акций ContourGlobal Hydrocascade были специально выкуплены Международной финансовой корпорацией (IFC), инвестиционным подразделением Всемирного банка, с целью облегчить ContourGlobal финансирование мероприятий по модернизации объектов каскада ГЭС.

Воротанский каскад состоит из Татевской, Шамбской и Спандарянской ГЭС суммарной установленной мощностью 405 МВт. На его долю приходится около 15% всей электроэнергии, вырабатываемой в Армении.

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

## **Переподписано соглашение о строительстве третьей ЛЭП между Арменией и Ираном**

Иранская компания Sanir и армянская электrorаспределительная компания «Электрические сети высокого напряжения» (High Voltage Electric Networks, HVEN) переподписали соглашение на строительство третьей линии электропередачи между странами. Наряду с этим, HVEN также подписала финансовое соглашение с банком развития экспорта Ирана EDBI.

Стоимость строительства ЛЭП 400 кВ протяженностью 275 км, которая пройдет по территории Ирана, как ожидается, составит € 107 млн. EDBI профинансирует 77 % стоимости проекта, остальная часть финансирования будет покрываться генеральным подрядчиком проекта компанией Sanir.



Строительство третьей ЛЭП между Ираном и Арменией, как ожидается, начнется в 2015 г. и завершится к 2018 г. Новое соединение позволит почти в три раза увеличить объем передаваемой между двумя странами электроэнергии. ЛЭП также обеспечит возможность подключения электрической сети Ирана к электрическим сетям Грузии и России, тем самым создавая новые возможности для обмена электроэнергией между странами.

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

## **Чешская Energo-Pro выставляет на продажу свои активы в Грузии**

Чешская группа компаний Energo-Pro приняла решение выставить на продажу свою долю акций грузинских компаний – собственников распределительных сетей и нескольких средних и малых гидроэлектростанций, которые были приобретены в 2007 г. Завершение сделки намечено на первый квартал 2016 г.

В собственности Energo-Pro находятся 15 ГЭС общей мощностью 469,5 МВт, одна газовая ТЭС 110 МВт и 51% акций распределительной компании.

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

## **Турция готовится к тендерам на строительство новых ветропарков мощностью до 2 ГВт**

Национальный регулятор Турции EPDK объявил о проведении в 2016 г. двух тендеров на строительство ветропарков общей мощностью до 2 ГВт.

В соответствии с условиями тендеров работы по проектам ветропарков должны быть начаты в четвертом квартале 2016 г., ввод в коммерческую эксплуатацию – в 2020 г. В настоящее время в Турции уже введено более 4 ГВт ветрогенераторов, но в общем балансе их доля составляет менее 6%.

К 2023 г. правительством поставлена цель довести суммарную мощность ветроустановок до 20 ГВт при планируемой суммарной установленной мощности по стране не менее 110 ГВт.

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

## **ADMIE проведет аукционы по распределению пропускной способности между Грецией и Турцией на площадке SEE CAO**

Системный оператор Греции объявил о переводе на площадку SEE CAO аукционов по распределению пропускной способности сечений между Грецией и Турцией на октябрь 2015 г. Аукционы состоятся в сентябре. В будущем все годовые, месячные и суточные торги пропускной способностью для трансграничных соединений ADMIE должны будут осуществляться через SEE CAO.

Компания-координатор SEE CAO создана в 2012 г. для выполнения функций по управлению пропускной способностью межгосударственных сечений и



проведению координированных торгов в регионе Юго-Восточной Европы. Учредителями компании являются ряд стран ЕС и участников Энергетического сообщества: NOS BiH (Босния и Герцеговина), ADMIE (Греция), TEIAS (Турция), НЕР-OPS (Хорватия), CGES (Черногория), OST (Албания), KOSTT (Косово). Штаб-квартира SEE CAO находится в Черногории.

*Официальный сайт ADMIE*  
<http://www.admie.gr>

## **Кувейт планирует инвестировать до \$ 10 млрд в инфраструктурные проекты**

Министерство финансов Кувейта согласовало инвестиционную программу по инфраструктурным проектам, в рамках которых предусмотрено строительство ряда новых электростанций общей мощностью до 3 570 МВт.

Финансирование выделяется для сооружения второго энергоблока 1 800 МВт на газовой ТЭС Аз-Зур-Север, строительства новой многотопливной электростанции 1 500 МВт в Кайране и гибридной станции Аль-Абдалайя (60 МВт за счет солнечных батарей и 220 МВт за счет использования газового топлива). Общий объем одобренных министерством финансов инвестиций составляет до \$ 10 млрд. Сроки реализации программы не опубликованы.

Кувейт в течение последних лет принимает меры по ликвидации имеющегося дефицита генерации в условиях постоянного роста энергопотребления. При продолжающейся интеграции с энергосистемами соседних Саудовской Аравии, Бахрейна и Катара перспективы развития экспорта оцениваются как благоприятные.

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

## **Министерство окружающей среды Японии отказывает в согласовании строительства новых ТЭС**

Министерство окружающей среды Японии отказало энергокомпании Chubu Electric Power Co. в согласовании проекта строительства угольной ТЭС мощностью 1 070 МВт. Компания готовится представить официальные возражения в Министерство экономики, торговли и промышленности, ответственное за выдачу разрешения на строительство.

Сооружение новой электростанции планировалось в префектуре Айти, в центральной части острова Хонсю. Ранее, в июне 2015 г. Министерство окружающей среды уже заявляло о возможных трудностях при согласовании проекта строительства угольной ТЭС 1 200 МВт в префектуре Ямагути, на западе того же острова. В июле 2015 г. министерство заявило о намерении отказать в согласовании проекта станции 2 000 МВт в префектуре Тиба, на юге Хонсю.

Позиция министерства связана с государственной программой по сокращению уровня выбросов парниковых газов на 26% в период между 2013 и 2030 г.

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



## Индия определила этапы развития солнечной энергетики

Министерство новых и возобновляемых источников энергии (MNRE) Индии подготовило поэтапные расчеты на период до 2022 г. для реализации поставленной правительством цели довести суммарную мощность солнечных электростанций в стране до 100 ГВт.

В настоящее время в Индии в составе национальной энергосистемы уже эксплуатируются объекты солнечной генерации суммарной мощностью более 4 ГВт, таким образом, к 2022 г. должно быть введено еще около 96 ГВт новых мощностей. В соответствии с разработанным примерным графиком на период до конца 2016 г. объемы новых вводов составят 2 ГВт, до конца 2017 г. – 12 ГВт, до конца 2018 г. – 15 ГВт, до конца 2019 г. – 16 ГВт и по 17 ГВт новых вводов в 2020, 2021 и 2022 г.

Часть планируемых к реализации проектов предполагается осуществить за счет активизации работ по установке солнечных батарей на крышах зданий, чтобы к 2022 г. их суммарная мощность составляла не менее 40 ГВт.

Официально правительством Индии заявлена цель к 2022 г. обеспечить не менее 175 ГВт в общем балансе генерации за счет энергообъектов на основе ВИЭ, из них, помимо 100 ГВт солнечных станций, 60 ГВт за счет ветропарков, 10 ГВт за счет станций на биомассе и 5 ГВт за счет ГЭС.

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

## CFE рассчитывает снизить долю нефтетоплива в общем балансе на 90%

Мексиканская Федеральная комиссия по электроэнергетике (CFE) подготовила план по снижению доли мазута в общем балансе топлива для электростанций не менее чем на 90% к 2018 г. по сравнению с уровнем 2012 г., т.е. от 201 до 20 тысяч баррелей в сутки. Данное решение является частью государственной программы по реформированию электроэнергетики, которая предусматривает в том числе замещение дорогих и самых «экологически опасных» видов топлива (мазута и дизельного топлива) на более дешевые и безопасные.

Заявленная цель должна быть достигнута за счет поощрения использования в три раза более дешевого природного газа, оптимизации работы ГЭС и развития ВИЭ, а также обеспечения бесперебойных поставок топлива для угольных ТЭС.

В настоящее время CFE уже обеспечила снижение потребления мазута по отрасли на 45% и, как следствие, снижение уровня выбросов CO<sub>2</sub>.

*Официальный сайт CFE*  
<http://www.cfe.gob.mx>

## Правительством Бразилии на период 2015-2018 гг. предусмотрено выделение средств на развитие генерирующей и сетевой инфраструктуры

Правительство Бразилии приступило к реализации нового плана по развитию энергетического сектора на период с 2015 по 2018 г.

Из предусмотренного планом финансирования в размере \$ 52,08 млрд выделяется \$ 32,48 на развитие генерирующей инфраструктуры и \$ 19,60 млрд – на развитие сетевой. Тендеры по проектам сооружения 37 600 км ЛЭП, как ожидается,



будут запущены в 2018 г., выделяемые на их строительство средства на начало 2018 г. составят \$ 10,92 млрд.

Министерство горной промышленности и энергетики Бразилии также заявило, что планирует инвестировать в энергетическую отрасль \$ 31,92 млрд (\$ 25,76 млрд – в проекты строительства генерирующих объектов и \$ 6,16 млрд – в проекты по развитию передающей сети).

Эти инициативы, как ожидается, за период между 2015 и 2018 г. приведут к увеличению установленной мощности по стране на 35 022 МВт.

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

