



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

08.05.2015 – 14.05.2015



Утверждена Концепция формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза

8 мая в Москве состоялось 12-е заседание Высшего Евразийского экономического совета. В ходе заседания Решением Высшего Евразийского экономического совета утверждена Концепция формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза. В Концепции определены цели, задачи, принципы формирования общего электроэнергетического рынка Союза, функциональная структура общего электроэнергетического рынка Союза, обозначены основы управления общим электроэнергетическим рынком Союза и обеспечение его функционирования, механизмы ценообразования на общем электроэнергетическом рынке Союза.

Официальный сайт ЕЭК
<http://www.eurasiancommission.org/>

Еврокомиссия проводит исследование по внедрению механизмов отбора резервов мощности

Еврокомиссия объявила о начале исследования механизмов отбора резервной мощности в странах членах ЕС для обеспечения надежности энергоснабжения. В рамках исследования будет собрана информация по применению данных механизмов для дальнейшего изучения в свете их влияния на конкуренцию или условия торговли на едином европейском рынке

В фокусе исследования на первом этапе будут Бельгия, Хорватия, Дания, Франция, Германия, Ирландия, Италия, Польша, Португалия, Испания и Швеция. Исследование позволит Еврокомиссии:

- собрать мнение по существующим проблемам не только органов власти стран членов ЕС как для случаев оказания стандартной государственной поддержки, но и всех заинтересованных сторон таких как генерирующие компании, поставщики, операторы магистральных сетей и регуляторы потребления (demand-response operators);
- определить структурные характеристики, способные негативно повлиять на конкуренцию между поставщиками мощности (например, между генераторами и операторами потребления), а также на трансграничную торговлю;
- стимулировать развитие механизмов регулирования резервов мощности, основанных на конкуренции и рыночных принципах;
- обеспечить наличие правил оказания государственной поддержки при разработке и внедрении механизмов обеспечения резервной мощности.

Поступательный характер развития рынка резервной мощности от национального уровня к межрегиональному позволит оптимизировать использование резервов мощности между регионами и в Европе в целом. Исследование послужит поддержкой проводимой политике и развитию законодательства в энергетическом секторе, представляя четкую картину различных процессов в данной области.

Информационно-аналитический ресурс Eurelectric
<http://www.eurelectric.org>

INEA обеспечит финансирование инфраструктурных проектов ЕС



Исполнительное агентство ЕС по инновациям и сетевой инфраструктуре (INEA) подписало ряд соглашений о выделении грантов для реализации приоритетных проектов в сфере энергетики. Финансирование будет предоставлено INEA в том числе для строительства трансграничных соединений:

- € 1,7 млн на завершение исследований по ElecLink между Великобританией и Францией;
- € 1,325 млн для EuroAsia между Израилем и Грецией через Кипр;
- € 340 000 для Maritsa East 1–Nea Santa, второго соединения между Болгарией и Грецией (и € 306 000 на проведение исследований по болгарской части проекта);
- € 125 000 на проведение исследований по синхронизации энергосистем стран Балтии с энергосистемами остальных стран ЕС.

Проекты, в отношении которых заключены соглашения, являются первыми из тридцати четырех, отобранных ранее Евросоюзом в рамках программы Connecting Europe Facility 2014. В целом на указанную программу INEA выделено € 647 млн.

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

RTE, TransnetBW и Amprion оценили эффективность соглашения по трансграничной торговле

Системные операторы Франции RTE и Германии TransnetBW и Amprion, подписавшие 1 января 2015 г. соглашение о мерах по координации трансграничных обменов электроэнергией, провели предварительную оценку результатов его исполнения за период с января по апрель 2015 г.

Одной из основных мер, предусмотренных в соглашении, стала взаимная корректировка объемов генерации в зависимости от имеющихся сетевых ограничений при поставках. В качестве ключевого элемента рассматривается согласованная работа рынков.

Кроме того, определены условия применения Соглашения по устранению последствий нарушений и установлены обязательства по техническим процедурам и принципы совместного несения расходов. В частности, при наличии сетевых ограничений на трансграничных ЛЭП затраты делятся поровну, для всех остальных случаев расходы несет тот из системных операторов, который запросил применение корректирующих мер («принцип ответственности заказчика»).

В связи с благоприятными погодными условиями в январе-апреле 2015 г. в зоне совместной ответственности RTE, TransnetBW и Amprion не возникло необходимости применения корректирующих мер. Вместе с тем, основным ожидаемым результатом соглашения является повышение качества планирования трансграничных обменов, взаимопомощи в аварийных ситуациях и тем самым надежности работы энергосистем, а также дальнейшей интеграции рынков Франции и Германии.

Официальный сайт TransnetBW
<http://www.transnetbw.de>

Swissgrid отказывается от восьми проектов по расширению электрической сети



Системный оператор Швейцарии Swissgrid отказался от реализации 8 из 21 проектов по строительству высоковольтных ЛЭП, запланированных в рамках Стратегического плана развития сетевой инфраструктуры до 2025 г.

Такое решение обусловлено рядом технических, социальных, экономических и политических факторов. По оставшимся 13 проектам, направленным на расширение сетевой инфраструктуры в целях обеспечения надежности энергоснабжения принято решение продолжить работу.

Целью новой стратегии Swissgrid является оптимизация и усиление существующих линий электропередачи. Согласно Стратегическому плану развития сети до 2025 года около 193 км существующих линий будут оптимизированы и еще 87 – укреплены. Кроме того, Swissgrid планирует построить около 245 км новых линий и еще 125 км линий для присоединения распределительных сетей.

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

Проект соединения Northern Pass между Канадой и США будет завершен в 2019 году

Задержка в получении необходимых согласований повлекла за собой перенос срока завершения проекта линии строительства электропередачи Northern Pass между Канадой и США с 2015 г. на 2019 г.

Работы по проекту Northern Pass начали в 2010 г. с первоначальным сроком реализации в 2015 г. Однако Министерством энергетики США не представлен отчет по оценке воздействия проекта на окружающую среду.

Указанный проект стоимостью \$ 1,4 млрд. реализуется и финансируется двумя компаниями – канадской Hydro Quebec и американской Northern Pass Transmission LLC. Проект предусматривает строительство соединения между регионом Новая Англия (северо-восток США) и восточной провинцией Квебек (Канада). Пропускная способность будущей ЛЭП составит 1200 МВт. ЛЭП соединит подстанцию Des Cantons в Квебеке, преобразовательный терминал в г. Франклин и подстанцию в г. Дирфилд, штат Нью Гэмпшир.

Воздушный участок линии будет сооружен на месте существующей трассы протяженностью 237 км с присоединением нового земельного коридора длиной 52 км. Кроме того, проект линии включает два подземных участка длиной 12 км каждый.

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

