



**Multi-Regional
Coupling**



**Price Coupling of
Regions**



**Italian Borders
Market Coupling**

LAS FRONTERAS ITALIANAS SE ACOPLAN CON ÉXITO

Otro importante paso hacia el Mercado Único de la Energía en Europa

24 de Febrero de 2015. El acoplamiento de las fronteras italianas ha comenzado con éxito en el día de hoy. Italia a través de sus fronteras con Francia, Austria y Eslovenia se ha acoplado con el proyecto Multi-Regional Coupling (MRC), uniendo así la mayoría de los mercados de energía de la UE -desde Finlandia hasta Portugal y Eslovenia-. El acoplamiento de Italia evidencia la flexibilidad y la fiabilidad de la solución del Price Coupling of Regions (PCR).

Hoy, por primera vez, la capacidad comercial de las fronteras entre Italia y Austria, Italia y Francia e Italia y Eslovenia se ha asignado de forma implícita a través de la solución de PCR para el Mercado diario, integrando en MRC estas fronteras. Este acoplamiento permite el cálculo simultáneo de precios de la electricidad y los flujos transfronterizos en toda la región, lo que proporcionará un beneficio para los consumidores finales derivado de un uso más eficiente del sistema eléctrico y de las infraestructuras transfronterizas como consecuencia de una mayor coordinación entre los mercados.

Con este logro, la capacidad transfronteriza de todas las interconexiones dentro y entre los siguientes países se asigna ahora en el marco del mercado diario único: Alemania, Austria, Bélgica, Dinamarca, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Gran Bretaña, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Noruega, los Países Bajos, Polonia (a través de la línea SwePol), Portugal, y Suecia.

Con la inclusión del mercado diario de Italia el MRC cubre 19 países europeos, lo que representa unos 2.800 TWh de consumo anual. El volumen de electricidad medio diario negociado en estos países asciende a más de 4 TWh, con un valor promedio diario de más de € 150 millones.

Información relativa a la interconexión entre Italia y Suiza

Aunque todas las interconexiones suizas están técnicamente preparadas para el acoplamiento de mercados, su acoplamiento se verá retrasado debido a las negociaciones bilaterales en curso entre Suiza y la Comisión Europea. Las partes del proyecto se mantendrán en disposición de implantar el acoplamiento de mercados en un corto plazo, cuando la situación política actual se aclare.

Información relativa a la interconexión entre Italia y Grecia

La interconexión entre Italia y Grecia estará técnicamente preparada para el acoplamiento de mercados en una fecha posterior. La fecha de entrada en funcionamiento de la interconexión ítalo-griega se decidirá en el seno del proyecto IBWT tan pronto como se satisfagan los requerimientos necesarios.

Sobre los proyectos:

The Multi-Regional Coupling (MRC) es un proyecto paneuropeo dedicado a la integración de los mercados de la energía en Europa. Se trata de una cooperación entre los operadores del mercado APX, Belpex, EPEX SPOT, Nord Pool Spot y OMIE, y de los operadores del sistema (TSOs) 50Hertz, Amprion, CREOS, Elia, Energinet.dk, Fingrid, National Grid, REE, REN, RTE, Statnett, Svenska Kraftnät, TenneT TSO BV (Países Bajos), TenneT TSO GmbH (Alemania) y TransnetBW. Esta cooperación tiene por objeto establecer el acoplamiento en precio de los mercados diarios mayoristas de electricidad, aumentando la eficiencia en la asignación de la capacidad de intercambio entre los sistemas eléctricos involucrados y la optimización del bienestar social en general. El MRC se basa en un único algoritmo que calcula simultáneamente los precios del mercado, las posiciones netas y los flujos en las interconexiones entre las zonas de oferta, mediante subastas implícitas y a través de la solución Price Coupling of Regions (PCR). En la actualidad, el MRC abarca países que representan el 75% del consumo eléctrico europeo.

Price Coupling of Regions (PCR) es una iniciativa de siete operadores del mercado europeos (APX, Belpex, EPEX SPOT, GME, Nord Pool Spot, OMIE y OTE), para el desarrollo de una única solución para el acoplamiento en precio que se utilizará para el cálculo de los precios de la electricidad en Europa y la asignación de la capacidad de intercambio en el horizonte diario. Esta iniciativa es esencial para conseguir el objetivo de la Unión Europea de la creación de un mercado europeo de electricidad armonizado. Se espera que el mercado de electricidad europeo aumente la liquidez, la eficiencia y el bienestar social. Esta iniciativa PCR está abierta a otros operadores de mercado europeos que quisieran unirse a la misma. Hoy en día, el PCR se utiliza para acoplar el Multi-Regional Coupling, que cubre el 75 % del consumo europeo, y el acoplamiento de mercado 4M entre los mercados de la República Checa, Hungría, Rumania y Eslovaquia.

Italian Borders Working Table (IBWT) es un proyecto conjunto de acoplamiento de mercados entre los operadores del sistema (ADMIE, APG, ELES, RTE, SWISSGRID y TERNIA) y los operadores de mercado (BSP, GME, EPEX, EXAA y LAGIE) de Austria, Francia, Grecia, Italia, Eslovenia y Suiza, con el apoyo de CASC y ECC. Este proyecto tiene por objeto definir los procesos previos (pre-coupling) y posteriores (post-coupling) a la casación de ofertas en el acoplamiento de mercados necesarios para permitir la operación del acoplamiento de mercados entre MRC y los mercados diarios de las interconexiones italianas, tanto en situaciones normales como en situaciones excepcionales.

Para más información sobre PCR, MRC e IBWT, visite las siguientes páginas web:

MRC:

www.apxgroup.com
www.belpex.be
www.epexspot.com
www.nordpoolspot.com
www.omie.es
www.casc.eu

PCR:

www.apxgroup.com
www.belpex.be
www.epexspot.com
www.mercatoelettrico.org
www.nordpoolspot.com
www.omie.es
www.ote-cr.cz

IBWT Project:

www.admie.gr
www.apg.at
www.bsp-southpool.com
www.eles.si
www.epexspot.com
www.ecc.de
www.exaa.at
www.mercatoelettrico.org
www.lagie.gr
clients.rte-france.com
www.swissgrid.ch
www.terna.it