



BORSE E GESTORI DEI SISTEMI DI TRASMISSIONE OPERANTI SULLE FRONTIERE ITALIANE FIRMANO ACCORDO DI COOPERAZIONE PER IL “COUPLING” DEI MERCATI DEL GIORNO PRIMA

L'accordo di cooperazione è finalizzato al disegno dei processi di pre- e post-coupling dei mercati del giorno prima

Le borse ed i gestori dei sistemi di trasmissione operanti sulle frontiere italiane (ADMIE, APG, BSP, ELES, EPEX SPOT, EXAA, GME, LAGIE, RTE, SWISSGRID e TERNA) hanno avviato un programma di cooperazione volto all'attuazione di un progetto di coupling dei mercati del giorno prima (“day-ahead”).

L'iniziativa rientra nel percorso (“roadmap”) tracciato dall'ACER (l'Agenzia per la cooperazione fra i regolatori nazionali dell'energia) per l'integrazione del mercato interno dell'energia in Europa. Il progetto si basa sul “Price Coupling of Regions” (PCR), la soluzione di “market coupling” che è stata scelta per l'integrazione del mercato dell'energia elettrica europeo.

A tal fine, in data 30 novembre 2012, i partecipanti al progetto hanno stipulato un accordo di cooperazione che definisce l'oggetto e le principali caratteristiche della fase di disegno del progetto:

- valutazione dell'impatto del progetto ed attività di pianificazione dei processi di pre- e post-coupling, i quali saranno trasparenti e compatibili con le altre soluzioni europee di market coupling già attuate;
- definizione dei processi di pre- e post-coupling (valutazione e pubblicazione delle capacità transfrontaliere, scambio di informazioni, gestione del “settlement”, distribuzione della rendita di congestione);
- gestione degli aspetti regolatori e contrattuali del progetto.

Con la firma del “Cooperation Agreement for the Italian borders pre- and post- coupling processes” (accordo di cooperazione per i processi di pre- e post-coupling sulle frontiere italiane), le borse ed i TSO partecipanti si impegnano a contribuire al processo di integrazione dei mercati dell'energia elettrica all'ingrosso in Europa, delineato nel Terzo Pacchetto Energia.