

PRESS RELEASE

Power Trading Results in September 2013

Franco-German price convergence at year-high

Paris, 3 October 2013. In September 2013, a total volume of **26.0 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (September 2012: 26.5 TWh). Prices within the French and the German market, both coupled with the Benelux markets within Central Western Europe (CWE), converged 73% of the time. This is the highest figure since September 2012 (75%). Price convergence is one of the most visible results of Market Coupling and epitomizes the effectiveness of power market integration.

Day-Ahead markets

In September 2013, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 24,196,474 MWh (September 2012: 25,144,130 MWh) and can be broken down as follows:

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh	Price – monthly average (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	18,649,183	19,502,886	41.71 / 54.27
FR	4,160,443	4,426,740	43.30 / 58.19
CH	1,386,848	1,214,504	44.07 / 57.52
ELIX – European Electricity Index			41.19 / 55.11

* Peak excl. weekend

Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 1,804,450 MWh was traded in September 2013 (September 2012: 1,374,857 MWh).

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	1,551,826	1,228,029*
FR	179,451	146,828
CH	73,173	0**

* without Austrian market, which was launched in October 2012 // ** Swiss market launched in June 2013

In September, cross-border trades represented 22% of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 248,820 MWh. In September, they represented 15.6% of the volume traded on the German and Swiss Intraday markets.

The European Power Exchange EPEX SPOT SE operates the power spot markets for France, Germany, Austria and Switzerland (Day-Ahead and Intraday). Together these countries account for more than one third of the European power consumption. EPEX SPOT is a European company (Societas Europaea) based in Paris with a branch in Leipzig. 255 TWh were traded on EPEX SPOT's power markets in the first nine months of 2013.

CONTACT

Jonathan Fasel • Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

PRESSEMITTEILUNG

Strom-Handelsergebnisse im September 2013

Deutsch-französische Preiskonvergenz auf Jahreshoch

Paris, 3. Oktober 2013. Im September 2013 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **26,0 TWh** umgesetzt (September 2012: 26,5 TWh). Die Preise des französischen und des deutschen Marktes, beide innerhalb von Zentralwesteuropa (CWE) mit den Benelux-Märkten gekoppelt, konvergierten in 73 % der Stunden. Dies ist der beste Wert seit September 2012 (75%). Preiskonvergenz ist eines der sichtbarsten Resultate der Marktkopplung und versinnbildlicht die Effizienz der Integration von Strommärkten.

Day-Ahead-Märkte

Im September 2013 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 24 196 474 MWh (September 2012: 25 144 130 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	18 649 183	19 502 886	41,71 / 54,27
FR	4 160 443	4 426 740	43,30 / 58,19
CH	1 386 848	1 214 504	44,07 / 57,52
ELIX – European Electricity Index			41,19 / 55,11

* Peak exkl. Wochenende

Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im September 2013 insgesamt 1 804 450 MWh gehandelt (September 2012: 1 374 857 MWh).

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	1 551 826	1 228 029*
FR	179 451	146 828
CH	73 173	0**

* ohne österreichischen Markt, der im Oktober 2012 startete // ** Schweizer Markt startete im Juni 2013

Im September entfielen 22 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 248 820 MWh. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im September 2013 einen Anteil von 15,6 % am Handelsvolumen am deutschen und Schweizer Intraday-Markt bei.

Die Europäische Strombörse EPEX SPOT SE betreibt die Strom-Spotmärkte für Deutschland, Frankreich, Österreich und die Schweiz (Day-Ahead und Intraday). Diese Länder machen zusammen mehr als ein Drittel des europäischen Stromverbrauchs aus. EPEX SPOT ist eine Gesellschaft europäischen Rechts (Societas Europaea) mit Sitz in Paris und einer Niederlassung in Leipzig. 255 TWh wurden in den ersten neun Monaten 2013 auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt.

KONTAKT

Jonathan Fasel • Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (Frankreich)
E-Mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Résultats de marché pour le mois de septembre 2013

Record annuel de la convergence de prix franco-allemande

Paris, 3 octobre 2013. Un volume de 26,0 TWh a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en septembre 2013 (26,5 TWh en septembre 2012). Les prix négociés sur les marchés français et allemand, couplés avec les marchés Benelux dans le couplage des marchés centre ouest Europe (CWE), ont convergé à 73 % du temps. C'est la meilleure valeur depuis septembre 2012 (75 %). La convergence de prix est un des résultats les plus visibles du couplage des marchés. Elle symbolise l'efficacité de l'intégration des marchés électriques.

Marchés Day-Ahead

En septembre 2013, un volume total de 24 196 474 MWh (septembre 2012 : 25 144 130 MWh) a été négocié sur les **marchés Day-Ahead** d'EPEX SPOT, selon la répartition suivante :

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh	Prix moyenne (base / pointe*) Euro/MWh
DE/AT	18 649 183	19 502 886	41,71 / 54,27
FR	4 160 443	4 426 740	43,30 / 58,19
CH	1 386 848	1 214 504	44,07 / 57,52
ELIX – European Electricity Index			41,19 / 55,11

* Pointe hors week-ends

Marchés Intraday

1 804 450 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en septembre 2013 (1 374 857 MWh en septembre 2012).

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	1 551 826	1 228 029*
FR	179 451	146 828
CH	73 173	0**

* hors marché autrichien, lancé en octobre 2012 // ** marché suisse lancé en juin 2013

En septembre, les transactions transfrontalières ont représenté 22 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 248 820 MWh. En septembre, il correspond à 15,6 % du volume total négocié sur le marché infra-journalier allemand et suisse.

La Bourse Européenne de l'Électricité EPEX SPOT SE gère les marchés électriques au comptant (Day-Ahead et Intraday) pour l'Allemagne, la France, l'Autriche et la Suisse. Ces pays représentent plus d'un tiers de la consommation électrique européenne. EPEX SPOT est une société européenne (Societas Europaea) basée à Paris avec une succursale à Leipzig. 255 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT pendant les neuf premiers mois de 2013.

CONTACT

Jonathan Fasel • Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33