

PRESS RELEASE

EPEX SPOT / EEX Power Derivatives: Power Trading Results in October

Paris, Leipzig, 7 November 2011. In October 2011, a total volume of **101.3 TWh** was traded on the Power Spot and Derivatives Market operated by EPEX SPOT SE and EEX Power Derivatives respectively (October 2010: 108.3 TWh).

In October 2011, power trading on the day-ahead auctions on **EPEX SPOT** accounted for a total of 25,627,640 MWh (October 2010: 23,079,399 MWh) and can be broken down as follows:

Areas	Volume MWh	Volume for the previous year MWh	Base / peak on a monthly average Euro/MWh (peak excl. weekends)
D/A	19,358,651	17,908,222	51.65 / 62.21
FR	5,188,645	4,324,855	52.240 / 63.210
CH	1,080,344	846,322	55.56 / 65.28
ELIX - European Electricity Index			52.29 / 63.93

On the **Intraday market** a total volume of 1,680,637 MWh was traded in October (same month of the previous year: 1,044,729 MWh):

- Germany 1,510,952 MWh (October 2010: 954,034 MWh)
- France 169,685 MWh (October 2010: 90,695 MWh)

In October, cross-border trades represented 13 percent of the total Intraday volume.

EPEX SPOT welcomed its 200th member overall as **STADTWERKE HEIDENHEIM WärmeService GmbH** started trading on the German/Austrian Auction and the German Intraday markets on 27th October.

The volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 74.0 TWh in October (October 2010: 84.2 TWh). The total volume includes 3.4 TWh

from trading in French Power Futures. The derivatives trading volume comprises 36.5-TWh from OTC clearing. On 31 October 2011, the open interest amounted to 596.6 TWh. On the Power Derivatives Market, the base load for the year 2012 was quoted at EUR 54.98 per MWh (Germany) and at EUR 54.13 per MWh (France) on 31 October 2011. The peak load price for the year 2012 amounted to EUR 67.49 per MWh (Germany) and to EUR 68.75 per MWh (France).

EEX Power Derivatives GmbH operates the German and the French Power Derivatives Market and, hence, occupies a central position in power trading in Continental Europe: Market participants on EEX Power Derivatives can trade power futures and options with financial settlement as well as futures with physical delivery to Germany and France. EEX AG holds 80 % of the shares in EEX Power Derivatives GmbH and the French Powernext SA holds the remaining 20 %.

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 electricity consumption. EPEX SPOT is a Paris-based company under European law (Societas Europaea) with a branch in Leipzig. 258 TWh have been traded from 1 January to 31 October 2011 on the EPEX SPOT power markets.

Clearing and settlement of all EPEX SPOT and EEX Power Derivatives transactions are provided by **European Commodity Clearing AG (ECC)**, based in Leipzig, the clearing house of EEX and its partner exchanges.

Contact:

EEX Power Derivatives GmbH
Katrin Berken
Phone: +49 (0) 341 / 21 56-202
E-Mail: katrin.berken@eex.com
www.eex.com
Augustusplatz 9
04109 Leipzig (Germany)

EPEX SPOT SE
Wolfram Vogel
+33 (0) 1 73 03 61 32
w.vogel@epexspot.com
www.epexspot.com
5 boulevard Montmartre
75002 Paris (France)

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

EPEX SPOT / EEX Power Derivatives:

Résultats de marché pour le mois d'octobre

Paris, Leipzig 7 novembre 2011. Un volume de **101,3 TWh** a été négocié sur EPEX SPOT SE and EEX Power Derivatives en octobre 2011 (contre 108,3 TWh en octobre 2010).

Un volume total de 25 627 640 MWh (octobre 2010: 23 079 399 MWh) a été négocié sur **EPEX SPOT Auction** au cours de la même période dont voici les détails :

Zones	Volume MWh octobre 2011	Volume MWh octobre 2010	Moyenne Prix base / pointe Euro/MWh (pointe hors week ends)
D/A	19 358 651	17 908 222	51,65 / 62,21
FR	5 188 645	4 324 855	52,240 / 63,210
CH	1 080 344	846 322	55,56 / 65,28
ELIX - European Electricity Index			52,29 / 63,93

1 680 637 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en octobre 2011 (1 044 729 MWh en octobre 2010):

- En Allemagne : 1 510 952 MWh (contre 954 034 MWh en octobre 2010)
- En France : 169 685 MWh (contre 90 695 MWh en octobre 2010).

En octobre, les transactions transfrontalières ont représenté 13 % du volume total Intraday.

EPEX SPOT a accueilli son 200^{ème} membre avec le démarrage de **STADTWERKE HEIDENHEIM WärmeService GmbH** sur le fixing Allemagne/Autriche et sur le marché Infrajournalier Allemagne.

Le volume total négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** s'est élevé à 74,0 TWh en octobre 2011 (contre 84,2 TWh en octobre 2010) dont 3,4 TWh sur le marché français. Il inclut également 36,5 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 31 octobre 2011, la position ouverte s'élevait à 596,6 TWh. Le cours de compensation du produit 2012 en base était de 54,98 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 54,13 EUR/MWh pour la France au 31 octobre 2011. Le prix du même produit 2012 en pointe était de 67,49 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 68,75 EUR/MWh pour la France.

EEX Power Derivatives GmbH opère les marchés dérivés électriques allemand et français ; elle occupe une position centrale en Europe continentale. Les membres du marché peuvent négocier à la fois des instruments financiers futures et options, ainsi que des produits à livraison physique sur le marché allemand et sur le marché français. EEX AG détient 80% et Powernext SA 20% des parts d'EEX Power Derivatives GmbH.

EPEX SPOT SE gère les marchés de l'électricité Day-ahead et Intraday en Allemagne, en France, en Autriche et en 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 branche opérationnelle à Leipzig. 258 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT du 1^{er} janvier au 31 octobre 2011.

La compensation de toutes les transactions d'EPEX SPOT et d'EEX Power Derivatives est effectuée par **ECC AG (European Commodity Clearing AG)**. ECC AG, basée à Leipzig, est la chambre de compensation d'EEX et de ses partenaires.

Contact:

EEX Power Derivatives GmbH
Katrin Berken
Phone: +49 (0) 341 / 21 56-202
E-Mail: katrin.berken@eex.com
www.eex.com
Augustusplatz 9
04109 Leipzig (Germany)

EPEX SPOT SE
Wolfram Vogel
+33 (0) 1 73 03 61 32
w.vogel@epexspot.com
www.epexspot.com
5 boulevard Montmartre
75002 Paris (France)

PRESSEMITTEILUNG

EPEX SPOT / EEX Power Derivatives: Strom-Handelsergebnisse im Oktober

Leipzig, Paris, 7. November 2011. Im Oktober 2011 wurde am Spot- und Terminmarkt für Strom der EPEX SPOT SE und EEX Power Derivatives insgesamt ein Volumen von **101,3 TWh** umgesetzt (Vorjahresmonat: 108,3 TWh).

Davon entfielen auf den Stromhandel aus der Day-Ahead Auktion an der **EPEX SPOT** insgesamt 25.627.640 MWh (Oktober 2010: 23.079.399 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Volumen MWh	Vorjahresmonat Volumen MWh	Base/Peak im Monatsmittel Euro/MWh (Peak exkl. Wochenende)
D/A	19.358.651	17.908.222	51,65 / 62,21
FR	5.188.645	4.324.855	52,240 / 63,210
CH	1.080.344	846.322	55,56 / 65,28
ELIX - European Electricity Index			52,29 / 63,93

Am **Intraday-Markt** wurden im Oktober insgesamt 1.680.637 MWh (Vorjahresmonat: 1.044.729 MWh) gehandelt:

- Deutschland 1.510.952 MWh (Vorjahresmonat 954.034 MWh)
- Frankreich 169.685 MWh (Vorjahresmonat 90.695 MWh)

Dreizehn Prozent des gesamten Intraday-Volumens entfielen auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte.

Im Oktober begrüßte EPEX SPOT mit **STADTWERKE HEIDENHEIM WärmeService GmbH** seinen 200. Handelsteilnehmer. Das Unternehmen wurde am 27. Oktober zum Handel am Day-Ahead Market Deutschland/Österreich sowie am Intraday Markt für Deutschland zugelassen.

Das Volumen im Strom-Terminhandel der **EEX Power Derivatives** belief sich im Oktober auf 74,0 TWh (Vorjahresmonat: 84,2 TWh). Darin enthalten sind 3,4 TWh aus dem Handel mit French Power Futures. Im Terminhandelsvolumen sind 36,5 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 31.10.2011 betrug das Open Interest 596,6 TWh. Am Strom-Terminmarkt notierte am 31.10.2011 die Grundlast für das Jahr 2012 bei 54,98 Euro/MWh (Deutschland) sowie 54,13 Euro/MWh (Frankreich). Die Spitzenlast für das Jahr 2012 wurde mit 67,49 Euro/MWh (Deutschland) und 67,49 Euro/MWh (Frankreich) festgestellt.

EEX Power Derivatives betreibt den deutschen und den französischen Terminmarkt für Strom und hält damit eine zentrale Position im kontinentaleuropäischen Stromhandel: Die Marktteilnehmer können sowohl finanziell erfüllte Futures und Optionen als auch physisch erfüllte Strom-Futures mit Lieferung nach Deutschland und Frankreich handeln. Die EEX AG hält 80% an der Terminmarktgessellschaft, die französische Powernext SA hält die verbleibenden 20%.

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. Insgesamt wurden an der EPEX SPOT im Zeitraum vom 1. Januar bis zum 31. Oktober 2011 258 TWh gehandelt.

Das Clearing und die Abwicklung aller Geschäfte der EPEX SPOT und EEX Power Derivatives erfolgt durch die **European Commodity Clearing AG (ECC)** mit Sitz in Leipzig, dem Clearinghaus der EEX und ihrer Partnerbörsen.

Kontakt:

EEX Power Derivatives GmbH

Katrin Berken
Telefon: +49 (0) 341 / 21 56-202
E-Mail: katrin.berken@eex.com
www.eex.com
Augustusplatz 9
04109 Leipzig (Germany)

EPEX SPOT SE

Wolfram Vogel
+33 (0) 1 73 03 61 32
w.vogel@epexspot.com
www.epexspot.com
5 boulevard Montmartre
75002 Paris (France)