

## PRESS RELEASE

### EPEX Spot / EEX Power Derivatives: Power Trading Results in January

**Leipzig, Paris 3 February 2011.** In January 2011, a total volume of **121.6 TWh** was traded on the Power Spot and Derivatives Market operated by EPEX Spot SE and EEX Power Derivatives (same month of the previous year: 133.9 TWh).

In January 2011, power trading on the day-ahead auctions on **EPEX Spot** accounted for a total of 25,965,448 MWh (January 2010: 21,834,564 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
D/A	19,518,514	16,299,401	50.13 / 63.46
FR	5,538,173	4,785,200	51.287 / 58.690
CH	908,761	749,963	57.24 / 66.80
ELIX - European Electricity Index			49.64 / 57.05

On the **Intraday market** a total volume of 1,145,297 MWh was traded in January (same month of the previous year: 839,977 MWh):

- Germany 1,022,702 MWh, same month of the previous year 719,134 MWh
- France 122,595 MWh, same month of the previous year 120,843 MWh

In January, cross-border trades represented 12 percent of the total Intraday volume.

The volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 94.5 TWh in January (same month of the previous year: 111.3 TWh). The total volume includes 3.1 TWh from trading in French Power Futures. The derivatives trading volume comprises 51.1 TWh from OTC clearing. On 31 January 2011, the open interest amounted to 575.5 TWh. On the Power Derivatives Market, the base load for the year 2012 was quoted at EUR 51.65 per MWh (Germany) and at EUR 52.69 per

---

MWh (France) on 31 January 2011. The peak load price for the year 2012 amounted to EUR 62.75 per MWh (Germany) and to EUR 65.25 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 percent of the shares in EEX Power Derivatives GmbH and the French Powernext SA holds the remaining 20 percent. EEX Power Derivatives GmbH, established on 1 January 2008, is based in Leipzig and also has a branch in Paris.

**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. 279 TWh were traded on the EPEX Spot power markets in 2010.

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](mailto:katrin.berken@eex.com)  
[www.eex.com](http://www.eex.com)  
Augustusplatz 9  
04109 Leipzig (Germany)

**EPEX Spot SE**

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

## COMMUNIQUÉ DE PRESSE

### EPEX Spot / EEX Power Derivatives:

### Résultats de marché pour le mois de janvier

**Leipzig, Paris 3 février 2011.** Un volume de **121,6 TWh** a été négocié sur EPEX Spot SE and EEX Power Derivatives en janvier 2011 (contre 133,9 TWh en janvier 2010).

Un volume total de 25 965 448 MWh (janvier 2010: 21 834 564 MWh) a été négocié sur **EPEX Spot Auction** au cours de la même période dont voici les détails :

Zones	Volume MWh janvier 2011	Volume MWh janvier 2010	Moyenne Prix base / pointe Euro/MWh
D/A	19 518 514	16 299 401	50,13 / 63,46
FR	5 538 173	4 785 200	51,287 / 58,690
CH	908 761	749 963	57,24 / 66,80
ELIX – European Electricity Index			49,64 / 57,05

1 145 297 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en janvier 2011 (839 977 MWh en janvier 2010) :

- En Allemagne : 1 022 702 MWh (contre 719 134 MWh en janvier 2010)
- En France : 122 595 MWh (contre 120 843 MWh en janvier 2010).

En janvier, les transactions intrajournalières ont représenté 12% du volume total Intraday.

Le volume total négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** s'est élevé à 94,5 TWh en janvier 2011 (contre 111,3 TWh en janvier 2010) dont 3,1 TWh sur le marché français. Il inclut également 51,1 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 31 janvier 2011, la position ouverte s'élevait à 575,5 TWh. Le cours de compensation du produit 2012 en base était de 51,65 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 52,69 EUR/MWh pour la France au 31 janvier 2011. Le prix du même produit 2012 en pointe était de 62,75 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 65,25 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. EEX Power Derivatives GmbH, basée à Leipzig avec une branche opérationnelle à Paris, a été créée le 1er janvier 2008.

**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. 279 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX Spot en 2010.

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](mailto:katrin.berken@eex.com)

[www.eex.com](http://www.eex.com)

Augustusplatz 9

04109 Leipzig (Germany)

**EPEX Spot SE**

Wolfram Vogel

+33 (0) 1 73 03 61 32

[w.vogel@epexspot.com](mailto:w.vogel@epexspot.com)

[www.epexspot.com](http://www.epexspot.com)

5 boulevard Montmartre

75002 Paris (France)

## PRESSEMITTEILUNG

### EPEX Spot / EEX Power Derivatives:

### Strom-Handelsergebnisse im Januar

**Leipzig, Paris, 3. Februar 2011.** Im Januar 2011 wurde am Spot- und Terminmarkt für Strom der EPEX Spot SE und EEX Power Derivatives insgesamt ein Volumen von **121,6 TWh** umgesetzt (Vorjahresmonat: 133,9 TWh).

Davon entfielen auf den Stromhandel aus der Day-Ahead Auktion an der **EPEX Spot** insgesamt 25.965.448 MWh (Januar 2010: 21.834.564 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Volumen MWh	Vorjahresmonat Volumen MWh	Base/Peak im Monatsmittel Euro/MWh
D/A	19.518.514	16.299.401	50,13 / 63,46
FR	5.538.173	4.785.200	51,287 / 58,690
CH	908.761	749.963	57,24 / 66,80
ELIX - European Electricity Index			49,64 / 57,05

Am **Intraday-Markt** wurden im Januar insgesamt 1.145.297 MWh (Vorjahresmonat: 839.977 MWh) gehandelt:

- Deutschland 1.022.702 MWh, Vorjahresmonat 719.134 MWh
- Frankreich 122.595 MWh, Vorjahresmonat 120.843 MWh

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

Das Volumen im Strom-Terminhandel der **EEX Power Derivatives** belief sich im Januar auf 94,5 TWh (Vorjahresmonat: 111,3 TWh). Darin enthalten sind 3,1 TWh aus dem Handel mit French Power Futures. Im Terminhandelsvolumen sind 51,1 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 31.01.2011 betrug das Open Interest 575,5 TWh. Am Strom-Terminmarkt notierte am 31.01.2011 die Grundlast für das Jahr 2012 bei 51,65 Euro/MWh (Deutschland) sowie 52,69 Euro/MWh (Frankreich). Die Spitzenlast

---

für das Jahr 2012 wurde mit 62,75 Euro/MWh (Deutschland) und 65,25 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 Prozent an der Terminmarktgesellschaft, die französische Powernext SA hält die verbleibenden 20 Prozent. Die EEX Power Derivatives GmbH, welche am 1. Januar 2008 gegründet wurde, hat ihren Sitz in Leipzig sowie eine Niederlassung in Paris.

**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. Im Jahr 2010 wurden an den Strom-Spotmärkten der EPEX Spot insgesamt 279 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](mailto:katrin.berken@eex.com)  
[www.eex.com](http://www.eex.com)  
Augustusplatz 9  
04109 Leipzig (Germany)

**EPEX Spot SE**

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