

## PRESS RELEASE

### EPEX SPOT / EEX Power Derivatives: Power Trading Results in December

**Paris, Leipzig, 4 January 2012.** In December 2011, a total volume of **30.9 TWh** was traded on EPEX SPOT's auction and intraday markets (December 2010: 26.2 TWh).

During the same period, the volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 65.7 TWh in December (December 2010: 84.4 TWh).

In December 2011, power trading on the day-ahead **auctions on EPEX SPOT** accounted for a total of 28,338,318 MWh (December 2010: 24,970,420 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                               | 21,654,445 | 18,994,479                       | 42.90 / 53.47                                                   |
| FR                                | 5,432,163  | 5,078,011                        | 45.100 / 54.200                                                 |
| CH                                | 1,251,709  | 897,931                          | 59.21 / 68.33                                                   |
| ELIX - European Electricity Index |            |                                  | 44.58 / 54.96                                                   |

On the **Intraday market** of EPEX SPOT a total volume of 2,561,079 MWh was traded in December (same month of the previous year: 1,231,704 MWh):

- Germany 2,379,882 MWh (December 2010: 1,102,501 MWh)
- France 181,197 MWh (December 2010: 129,203 MWh)

In December, cross-border trades represented 8 percent of the total Intraday volume.

Throughout the entire year 2011, **313.9 TWh** were traded on all EPEX SPOT markets (2010: 278.9 TWh).

The volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 65.7 TWh in December (December 2010: 84.4 TWh). The total volume includes 2.5 TWh from trading in French Futures. The total derivatives trading volume comprises 31.8 TWh from OTC clearing. On 30 December 2011, the open interest amounted to 546.6 TWh. On the Power Derivatives Market, the base load for the year 2012 was quoted at EUR 52.05 per MWh (Germany) and at EUR 50.59 per MWh (France) on 28 December 2011. The peak load price for the year 2012 amounted to EUR 63.33 per MWh (Germany) and to EUR 63.00 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 can trade financial settled power futures for Germany (Phelix-Futures) and France (French Futures) as well as options on Phelix Futures. EEX AG holds 80 % of the shares in the company while 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. A volume of 313.9 TWh has been traded in 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](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 décembre

**Paris, Leipzig 4 janvier 2012.** Un volume de **30,9 TWh** a été négocié sur EPEX SPOT SE en décembre 2011 (contre 26,2 TWh en décembre 2010).

A la même période, le volume négocié sur les marchés dérivés électriques **d'EEX Power Derivatives** se montait à 65,7 TWh (contre 84,4 TWh en décembre 2010).

Un volume total de 28 338 318 MWh (décembre 2010: 24 970 420 MWh) a été négocié sur **EPEX SPOT Auction** au cours de la même période dont voici les détails :

| Zones                             | Volume MWh<br>décembre 2011 | Volume MWh<br>décembre 2010 | Moyenne<br>Prix base / pointe<br>Euro/MWh<br>(pointe hors week<br>ends) |
|-----------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| D/A                               | 21 654 445                  | 18 994 479                  | 42,90 / 53,47                                                           |
| FR                                | 5 432 163                   | 5 078 011                   | 45,100 / 54,200                                                         |
| CH                                | 1 251 709                   | 897 931                     | 59,21 / 68,33                                                           |
| ELIX - European Electricity Index |                             |                             | 44,58 / 54,96                                                           |

2 561 079 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en décembre 2011 (1 231 704 MWh en décembre 2010):

- En Allemagne : 2 379 882 MWh (contre 1 102 501 MWh en décembre 2010)
- En France : 181 197 MWh (contre 129 203 MWh en décembre 2010).

En décembre, les transactions transfrontalières ont représenté 8 % du volume total Intraday.

Tout au long de l'année 2011, **313,9 TWh** ont été traités sur tous les marchés d'EPEX SPOT (contre 278,9 TWh en 2010).

Le volume total négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** s'est élevé à 65,7 TWh en décembre 2011 (contre 84,4 TWh en décembre 2010) dont 2,5 TWh sur le marché français. Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 31,8 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 30 décembre 2011, la position ouverte s'élevait à 546,6 TWh. Le cours de compensation du produit 2012 en base était de 52,05 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 50,59 EUR/MWh pour la France au 28 décembre 2011. Le prix du même produit 2012 en pointe était de 63,33 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 63,00 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 pour l'Allemagne (Phelix-Futures) et la France (French Futures) ainsi que les options : Phelix Futures. 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. 313,9 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT en 2011.

La compensation de toutes les transactions d'EPEX SPOT et d'EEX Power Derivatives est effectuée par **European Commodity Clearing AG (ECC)**, 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 Dezember

**Leipzig, Paris, 4. Januar 2012.** Im Dezember 2011 wurde an den Strom-Spotmärkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **30,9 TWh** umgesetzt (Dezember 2010: 26,2 TWh).

Das Handelsvolumen am Strom-Terminmarkt der **EEX Power Derivatives** belief sich im Monat Dezember auf 65,7 TWh (Dezember 2010: 84,4 TWh).

Auf den Handel an der **Day-Ahead Auktion der EPEX SPOT** entfielen insgesamt 28.338.318 MWh (Dezember 2010: 24.970.420 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

| Gebiete                           | Volumen MWh | Vorjahresmonat Volumen MWh | Base/Peak im Monatsmittel Euro/MWh (Peak exkl. Wochenende) |
|-----------------------------------|-------------|----------------------------|------------------------------------------------------------|
| D/A                               | 21.654.445  | 18.994.479                 | 42,90 / 53,47                                              |
| FR                                | 5.432.163   | 5.078.011                  | 45,100 / 54,200                                            |
| CH                                | 1.251.709   | 897.931                    | 59,21 / 68,33                                              |
| ELIX - European Electricity Index |             |                            | 44,58 / 54,96                                              |

Am **Intraday-Markt** der EPEX SPOT wurden im Dezember insgesamt 2.561.079 MWh (Vorjahresmonat: 1.231.704 MWh) gehandelt:

- Deutschland 2.379.882 MWh (Vorjahresmonat 1.102.501 MWh)
- Frankreich 181.197 MWh (Vorjahresmonat 129.203 MWh)

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

Im Jahr 2011 wurden an den Märkten der EPEX SPOT insgesamt ein Volumen von **313,9 TWh** gehandelt (2010: 278,9 TWh).

Das Volumen im Strom-Terminhandel der **EEX Power Derivatives** belief sich im Dezember auf 65,7 TWh (Vorjahresmonat: 84,4 TWh). Darin enthalten sind 2,5 TWh aus dem Handel mit French Power Futures. Im Terminhandelsvolumen sind 31,8 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 30.12.2011 betrug das Open Interest 546,6 TWh. Am Strom-Terminmarkt notierte am 28.12.2011 die Grundlast für das Jahr 2012 bei 52,05 Euro/MWh (Deutschland) sowie 50,59 Euro/MWh (Frankreich). Die Spitzenlast für das Jahr 2012 wurde mit 63,33 Euro/MWh (Deutschland) und 63,00 Euro/MWh (Frankreich) festgestellt.

Die **EEX Power Derivatives GmbH** betreibt den deutschen und den französischen Terminmarkt für Strom und hält damit eine zentrale Position im kontinental-europäischen Stromhandel: Marktteilnehmer können finanziell erfüllte Strom-Futures für Deutschland (Phelix-Futures) und für Frankreich (French Futures) sowie Optionen auf Phelix Futures handeln. Die EEX AG hält 80 Prozent an der Gesellschaft, die französische Powernext SA hält die verbleibenden 20 Prozent.

**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 2011 wurden insgesamt 313,9 TWh an den Märkten der EPEX SPOT 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)