

## PRESS RELEASE

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

**Paris, Leipzig, 3 May 2012.** In April 2012, a total volume of **28.7 TWh** was traded on EPEX SPOT's auction and intraday markets (April 2011: 25.4 TWh).

During the same period, the volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 48.7 TWh (April 2011: 88.4 TWh).

In April 2012, power trading on the day-ahead **auctions on EPEX SPOT** accounted for a total of 27,371,196 MWh (April 2011: 23,998,906 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	21,175,834	18,238,955	43.57 / 51.39
FR	4,900,818	4,702,567	44.917 / 54.414
CH	1,294,544	1,057,384	47.38 / 61.62
ELIX - European Electricity Index			42.06 / 51.66

On the **Intraday market** of EPEX SPOT a total volume of 1,324,937 MWh was traded in April (same month of the previous year: 1,400,963 MWh):

- Germany 1,131,633 MWh (April 2011: 1,287,899 MWh)
- France 193,304 MWh (April 2011: 113,064 MWh)

In April, cross-border trades represented 17 percent of the total Intraday volume.

The volume in power derivatives trading on EEX Power Derivatives amounted to 48.7 TWh in April (April 2011: 88.4 TWh). The total volume includes 0.8 TWh from trading in French Futures. The total derivatives trading volume comprises 22.8 TWh

from OTC clearing. On 30 April 2012, the open interest amounted to 520.9 TWh. On the Power Derivatives Market, the base load for the year 2013 was quoted at EUR 50.43 per MWh (Germany) and at EUR 51.00 per MWh (France) on 30 April 2012. The peak load price for the year 2013 amounted to EUR 62.11 per MWh (Germany) and to EUR 64.50 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 84.2 TWh has been traded in Q1 2012 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. ECC is 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 d'avril

Paris, Leipzig, 3 mai 2012. Un volume de **28,7 TWh** a été négocié sur EPEX SPOT SE en avril 2012 (contre 25,4 TWh en avril 2011).

A la même période, le volume négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** se montait à 48,7 TWh (contre 88,4 TWh en avril 2011).

Un volume total de 27 371 196 MWh (avril 2011: 23 998 906 MWh) a été négocié sur **EPEX SPOT Auction** au cours de la même période dont voici les détails :

Zones	Volume MWh avril 2012	Volume MWh avril 2011	Moyenne Prix base / pointe Euro/MWh (pointe hors week ends)
D/A	21 175 834	18 238 955	43,57 / 51,39
FR	4 900 818	4 702 567	44,917 / 54,414
CH	1 294 544	1 057 384	47,38 / 61,62
ELIX - European Electricity Index			42,06 / 51,66

1 324 937 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en avril 2012 (1 400 963 MWh en avril 2011):

- En Allemagne : 1 131 633 MWh (contre 1 287 899 MWh en avril 2011)
- En France : 193 304 MWh (contre 113 064 MWh en avril 2011)

En avril, les transactions transfrontalières ont représenté 17 % du volume total Intraday.

Le volume total négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** s'est élevé à 48,7 TWh en avril 2012 (contre 88,4 TWh en avril 2011) dont 0,8 TWh sur le marché français. Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 22,8 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 30 avril 2012, la position

ouverte s'élevait à 520,9 TWh. Le cours de compensation du produit 2013 en base était de 50,43 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 51,00 EUR/MWh pour la France au 30 avril 2012. Le prix du même produit 2013 en pointe était de 62,11 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 64,50 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 sur 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. 84,2 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT au cours du 1<sup>er</sup> trimestre 2012.

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. ECC 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 April

Paris, Leipzig, 3. Mai 2012. Im April 2012 wurde an den Strom-Spotmärkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **28,7 TWh** umgesetzt (April 2011: 25,4 TWh).

Das Handelsvolumen am Strom-Terminmarkt der **EEX Power Derivatives** belief sich im Monat April auf 48,7 TWh (April 2011: 88,4 TWh).

Auf den Handel an der **Day-Ahead Auktion der EPEX SPOT** entfielen insgesamt 27.371.196 MWh (April 2011: 23.998.906 MWh) die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Volumen MWh	Vorjahresmonat Volumen MWh	Base/Peak im Monatsmittel Euro/MWh (Peak exkl. Wochenende)
D/A	21.175.834	18.238.955	43,57 / 51,39
FR	4.900.818	4.702.567	44,917 / 54,414
CH	1.294.544	1.057.384	47,38 / 61,62
ELIX - European Electricity Index			42,06 / 51,66

Am **Intraday-Markt** der EPEX SPOT wurden im April insgesamt 1.324.937 MWh (Vorjahresmonat: 1.400.963 MWh) gehandelt:

- Deutschland 1.131.633 MWh (Vorjahresmonat 1.287.899 MWh)
- Frankreich 193.304 MWh (Vorjahresmonat 113.064 MWh)

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

Das Volumen im Strom-Terminhandel der **EEX Power Derivatives** belief sich im April auf 48,7 TWh (Vorjahresmonat: 88,4 TWh). Darin enthalten sind 0,8 TWh aus dem Handel mit French Power Futures. Im Terminhandelsvolumen sind 22,8 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 30.04.2012 betrug das Open Interest 520,9 TWh. Am

Strom-Terminmarkt notierte am 30.04.2012 die Grundlast für das Jahr 2013 bei 50,43 Euro/MWh (Deutschland) sowie 51,00 Euro/MWh (Frankreich). Die Spitzenlast für das Jahr 2013 wurde mit 62,11 Euro/MWh (Deutschland) und 64,50 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 1. Quartal 2012 wurden insgesamt 84,2 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)