

## PRESS RELEASE

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

**Paris, Leipzig, 4 July 2012.** In June 2012, a total volume of **28.6 TWh** was traded on EPEX SPOT's auction and intraday markets (June 2011: 24.0 TWh).

During the same period, the volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 83.2 TWh (June 2011: 90.6 TWh).

In June 2012, power trading on the day-ahead **auctions on EPEX SPOT** accounted for a total of 27,058,048 MWh (June 2011: 22,711,709 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	20,237,640	17,212,491	38.81 / 50.35
FR	5,135,380	4,585,681	40.342 / 54.174
CH	1,685,028	913,536	39.31 / 52.06
ELIX - European Electricity Index			36.79 / 49.64

On the EPEX SPOT **Intraday market**, a total volume of 1,500,773 MWh was traded in June (same month of the previous year: 1,292,550 MWh):

- Germany 1,340,902 MWh (June 2011: 1,149,245 MWh)
- France 159,871 MWh (June 2011: 143,305 MWh)

In June, cross-border trades represented 14 percent of the total Intraday volume.

The volume in power derivatives trading on EEX Power Derivatives amounted to 83.2 TWh in June (June 2011: 90.6 TWh). The total volume includes 1.4 TWh from trading in French Futures. The total derivatives trading volume comprises 45.3 TWh from OTC clearing. On 29 June 2012, the open interest amounted to 504.1 TWh. On

the Power Derivatives Market, the base load for the year 2013 was quoted at EUR 48.75 per MWh (Germany) and at EUR 50.25 per MWh (France) on 29 June 2012. The peak load price for the year 2013 amounted to EUR 59.89 per MWh (Germany) and to EUR 63.23 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 SE is a European company (Societas Europaea) based in Paris with a branch in Leipzig. 169.7 TWh have been traded in the first six months of 2012 on EPEX SPOT's power markets. EPEX SPOT has currently 199 Exchange Members.

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 de juin

**Paris, Leipzig, 4 juillet 2012.** Un volume de **28,6 TWh** a été négocié sur EPEX SPOT SE en juin 2012 (contre 24,0 TWh en juin 2011).

A la même période, le volume négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** se montait à 83,2 TWh (contre 90,6 TWh en juin 2011).

Un volume total de 27 058 048 MWh (juin 2011: 22 711 709 MWh) a été négocié sur **EPEX SPOT Auction** au cours de la même période dont voici les détails :

Zones	Volume MWh juin 2012	Volume MWh juin 2011	Moyenne Prix base / pointe Euro/MWh (pointe hors week ends)
D/A	20 237 640	17 212 491	38,81 / 50,35
FR	5 135 380	4 585 681	40,342 / 54,174
CH	1 685 028	913 536	39,31 / 52,06
ELIX - European Electricity Index			36,79 / 49,64

1 500 773 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en juin 2012 (1 292 550 MWh en juin 2011):

- En Allemagne : 1 340 902 MWh (contre 1 149 245 MWh en juin 2011)
- En France : 159 871 MWh (contre 143 305 MWh en juin 2011)

En juin, les transactions transfrontalières ont représenté 14 % du volume total Intraday.

Le volume total négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** s'est élevé à 83,2 TWh en juin 2012 (contre 90,6 TWh en juin 2011) dont 1,4 TWh sur le marché français. Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 45,3 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 29 juin 2012, la position ouverte s'élevait à 504,1 TWh. Le cours de compensation du produit 2013 en base

était de 48,75 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 50,25 EUR/MWh pour la France au 29 juin 2012. Le prix du même produit 2013 en pointe était de 59,89 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 63,23 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 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. 169,7 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT au cours des six premiers mois de 2012. EPEX SPOT compte actuellement un total de 199 membres.

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 Juni

Paris, Leipzig, 4. Juli 2012. Im Juni 2012 wurde an den Strom-Spotmärkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **28,6 TWh** umgesetzt (Juni 2011: 24,0 TWh).

Das Handelsvolumen am Strom-Terminmarkt der **EEX Power Derivatives** belief sich im Monat Juni auf 83,2 TWh (Juni 2011: 90,6 TWh).

Auf den Handel an der **Day-Ahead Auktion der EPEX SPOT** entfielen insgesamt 27.058.048 MWh (Juni 2011: 20.711.709 MWh) die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Volumen MWh	Vorjahresmonat Volumen MWh	Base/Peak im Monatsmittel Euro/MWh (Peak exkl. Wochenende)
D/A	20.237.640	17.212.491	38,81 / 50,35
FR	5.135.380	4.585.681	40,342 / 54,174
CH	1.685.028	913.536	39,31 / 52,06
ELIX - European Electricity Index			36,79 / 49,64

Am **Intraday-Markt** der EPEX SPOT wurden im Juni insgesamt 1.500.773 MWh (Vorjahresmonat: 1.292.550 MWh) gehandelt:

- Deutschland 1.340.902 MWh (Vorjahresmonat 1.149.245 MWh)
- Frankreich 159.871 MWh (Vorjahresmonat 143.305 MWh)

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

Das Volumen im Strom-Terminhandel der **EEX Power Derivatives** belief sich im Juni auf 83,2 TWh (Vorjahresmonat: 90,6 TWh). Darin enthalten sind 1,4 TWh aus dem Handel mit French Power Futures. Im Terminhandelsvolumen sind 45,3 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 29.06.2012 betrug das Open Interest 504,1 TWh. Am

Strom-Terminmarkt notierte am 29.06.2012 die Grundlast für das Jahr 2013 bei 48,75 Euro/MWh (Deutschland) sowie 50,25 Euro/MWh (Frankreich). Die Spitzenlast für das Jahr 2013 wurde mit 59,89 Euro/MWh (Deutschland) und 63,23 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. Halbjahr 2012 wurden insgesamt 169,7 TWh an den Märkten der EPEX SPOT gehandelt. Derzeit sind 199 Teilnehmer zum Handel an EPEX SPOT zugelassen.

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)