

## PRESS RELEASE

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

**Paris, Leipzig 5 October 2011.** In September 2011, a total volume of **105.0 TWh** was traded on the Power Spot and Derivatives Market operated by EPEX SPOT SE and EEX Power Derivatives respectively (September 2010: 118.6 TWh).

In September 2011, power trading on the day-ahead auctions on **EPEX SPOT** accounted for a total of 24,580,033 MWh (September 2010: 22,100,813 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	18,436,065	17,321,843	52.64 / 62.38
FR	5,127,099	4,014,991	49.490 / 61.938
CH	1,016,869	763,979	53.25 / 62.43
ELIX - European Electricity Index			51.95 / 62.83

On the **Intraday market** a total volume of 1,271,865 MWh was traded in September (same month of the previous year: 858,945 MWh):

- Germany 1,126,239 MWh (September 2010: 808,831 MWh)
- France 145,626 MWh (September 2010: 50,114 MWh)

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

The volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 79.2 TWh in September (September 2010: 95.6 TWh). The total volume includes 4.4 TWh from trading in French Power Futures. The derivatives trading volume comprises 41.9 TWh from OTC clearing. On 30 September 2011, the open interest amounted to 606.6 TWh. On the Power Derivatives Market, the base load for the year 2012 was

---

quoted at EUR 56.46 per MWh (Germany) and at EUR 55.13 per MWh (France) on 30 September 2011. The peak load price for the year 2012 amounted to EUR 69.92 per MWh (Germany) and to EUR 70.00 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 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. 279 TWh have been traded in 2010 on the EPEX SPOT power markets, while a 10 % growth is expected in 2011.

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**  
Katrín Berken  
Phone: +49 (0) 341 / 21 56-202  
E-Mail: 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 septembre

**Paris, Leipzig 5 octobre 2011.** Un volume de **105,0 TWh** a été négocié sur EPEX SPOT SE and EEX Power Derivatives en septembre 2011 (contre 118,6 TWh en septembre 2010).

Un volume total de 24 580 033 MWh (septembre 2010: 22 100 813 MWh) a été négocié sur **EPEX SPOT Auction** au cours de la même période dont voici les détails :

Zones	Volume MWh septembre 2011	Volume MWh septembre 2010	Moyenne Prix base / pointe Euro/MWh (pointe hors week ends)
D/A	18 436 065	17 321 843	52,64 / 62,38
FR	5 127 099	4 014 991	49,490 / 61,938
CH	1 016 869	763 979	53,25 / 62,43
ELIX - European Electricity Index			51,95 / 62,83

1 271 865 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en septembre 2011 (858 945 MWh en septembre 2010):

- En Allemagne : 1 126 239 MWh (contre 808 831 MWh en septembre 2010)
- En France : 145 626 MWh (contre 50 114 MWh en septembre 2010).

En septembre, 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 79,2 TWh en septembre 2011 (contre 95,6 TWh en septembre 2010) dont 4,4 TWh sur le marché français. Il inclut également 41,9 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 30 septembre 2011, la position ouverte s'élevait à 606,6 TWh. Le cours de compensation du produit 2012 en base était de 56,46

---

EUR/MWh pour l'Allemagne et de 55,13 EUR/MWh pour la France au 30 septembre 2011. Le prix du même produit 2012 en pointe était de 69,92 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 70,00 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 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. 279 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT en 2010, tandis qu'une croissance de 10% est attendue pour 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**  
Katrín Berken  
Phone: +49 (0) 341 / 21 56-202  
E-Mail: 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 September

**Leipzig, Paris, 5. Oktober 2011.** Im September 2011 wurde am Spot- und Terminmarkt für Strom der EPEX SPOT SE und EEX Power Derivatives insgesamt ein Volumen von **105,0 TWh** umgesetzt (Vorjahresmonat: 118,6 TWh).

Davon entfielen auf den Stromhandel aus der Day-Ahead Auktion an der **EPEX SPOT** insgesamt 24.580.033 MWh (September 2010: 22.100.813 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Volumen MWh	Vorjahresmonat Volumen MWh	Base/Peak im Monatsmittel Euro/MWh (Peak exkl. Wochenende)
D/A	18.436.065	17.321.843	52,64 / 62,38
FR	5.127.099	4.014.991	49,490 / 61,938
CH	1.016.869	763.979	53,25 / 62,43
ELIX - European Electricity Index			51,95 / 62,83

Am **Intraday-Markt** wurden im September insgesamt 1.271.865 MWh (Vorjahresmonat: 858.945 MWh) gehandelt:

- Deutschland 1.126.239 MWh (Vorjahresmonat 808.831 MWh)
- Frankreich 145.626 MWh (Vorjahresmonat 50.114 MWh)

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

Das Volumen im Strom-Terminhandel der **EEX Power Derivatives** belief sich im September auf 79,2 TWh (Vorjahresmonat: 95,6 TWh). Darin enthalten sind 4,4 TWh aus dem Handel mit French Power Futures. Im Terminhandelsvolumen sind 41,9 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 30.09.2011 betrug das Open Interest 606,6

---

TWh. Am Strom-Terminmarkt notierte am 30.09.2011 die Grundlast für das Jahr 2012 bei 56,46 Euro/MWh (Deutschland) sowie 55,13 Euro/MWh (Frankreich). Die Spitzenlast für das Jahr 2012 wurde mit 69,92 Euro/MWh (Deutschland) und 70,00 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. Im Jahr 2010 wurden an den Strom-Spotmärkten der EPEX SPOT insgesamt 279 TWh gehandelt. Für 2011 wird ein Wachstum von 10% erwartet.

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](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)