

PRESS RELEASE

EPEX SPOT / EEX Power Derivatives: Power Trading Results in January

Paris, Leipzig, 6 February 2012. In January 2012, a total volume of **29.6 TWh** was traded on EPEX SPOT's auction and intraday markets (January 2011: 27.1 TWh).

During the same period, the volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 105.2 TWh in January (January 2011: 94.5 TWh).

In January 2012, power trading on the day-ahead **auctions on EPEX SPOT** accounted for a total of 27,805,694 MWh (January 2011: 25,965,448 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	21,578,426	19,518,514	39.89 / 50.60
FR	4,944,084	5,538,173	41.890 / 51.624
CH	1,283,184	908,761	52.53 / 61.04
ELIX - European Electricity Index			41.07 / 51.93

On the **Intraday market** of EPEX SPOT a total volume of 1,811,025 MWh was traded in January (same month of the previous year: 1,145,297 MWh):

- Germany 1,664,524 MWh (January 2011: 1,022,702 MWh)
- France 146,501 MWh (January 2011: 122,595 MWh)

In January, cross-border trades represented 9 percent of the total Intraday volume.

The volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 105.2 TWh in January (January 2011: 94.5 TWh). The total volume includes 2.3 TWh from trading in French Futures. The total derivatives trading volume comprises

54.6 TWh from OTC clearing. On 31 January 2012, the open interest amounted to 548.4 TWh. On the Power Derivatives Market, the base load for the year 2013 was quoted at EUR 52.05 per MWh (Germany) and at EUR 51.23 per MWh (France) on 31 January 2012. The peak load price for the year 2013 amounted to EUR 64.00 per MWh (Germany) and to EUR 64.25 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 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 314 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

www.eex.com

Augustusplatz 9

04109 Leipzig (Germany)

EPEX SPOT SE

Wolfram Vogel

+33 (0) 1 73 03 61 32

w.vogel@epexspot.com

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

Paris, Leipzig 6 février 2012. Un volume de **29,6 TWh** a été négocié sur EPEX SPOT SE en janvier 2012 (contre 27,1 TWh en janvier 2011).

A la même période, le volume négocié sur les marchés dérivés électriques **d'EEX Power Derivatives** se montait à 105,2 TWh (contre 94,5 TWh en janvier 2011).

Un volume total de 27 805 694 MWh (janvier 2011: 25 965 448 MWh) a été négocié sur **EPEX SPOT Auction** au cours de la même période dont voici les détails :

Zones	Volume MWh janvier 2012	Volume MWh janvier 2011	Moyenne Prix base / pointe Euro/MWh (pointe hors week ends)
D/A	21 578 426	19 518 514	39,89 / 50,60
FR	4 944 084	5 538 173	41,890 / 51,624
CH	1 283 184	908 761	52,53 / 61,04
ELIX - European Electricity Index			41,07 / 51,93

1 811 025 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en janvier 2012 (1 145 297 MWh en janvier 2011):

- En Allemagne : 1 664 524 MWh (contre 1 022 702 MWh en janvier 2011)
- En France : 146 501 MWh (contre 122 595 MWh en janvier 2011).

En janvier, les transactions transfrontalières ont représenté 9 % du volume total Intraday.

Le volume total négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** s'est élevé à 105,2 TWh en janvier 2012 (contre 94,5 TWh en janvier 2011) dont 2,3 TWh sur le marché français. Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 54,6 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 31 janvier

2012, la position ouverte s'élevait à 548,4 TWh. Le cours de compensation du produit 2013 en base était de 52,05 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 51,23 EUR/MWh pour la France au 31 janvier 2012. Le prix du même produit 2013 en pointe était de 64,00 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 64,25 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 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. 314 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

www.eex.com

Augustusplatz 9

04109 Leipzig (Germany)

EPEX SPOT SE

Wolfram Vogel

+33 (0) 1 73 03 61 32

w.vogel@epexspot.com

www.epexspot.com

5 boulevard Montmartre

75002 Paris (France)

PRESSEMITTEILUNG

EPEX SPOT / EEX Power Derivatives:

Strom-Handelsergebnisse im Januar

Leipzig, Paris, 6. Februar 2012. Im Januar 2012 wurde an den Strom-Spotmärkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **29,6 TWh** umgesetzt (Januar 2011: 27,1 TWh).

Das Handelsvolumen am Strom-Terminmarkt der **EEX Power Derivatives** belief sich im Monat Januar auf 105,2 TWh (Januar 2011: 94,5 TWh).

Auf den Handel an der **Day-Ahead Auktion der EPEX SPOT** entfielen insgesamt 27.805.694 MWh (Januar 2011: 25.965.448 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Volumen MWh	Vorjahresmonat Volumen MWh	Base/Peak im Monatsmittel Euro/MWh (Peak exkl. Wochenende)
D/A	21 578 426	19 518 514	39,89 / 50,60
FR	4 944 084	5 538 173	41,890 / 51,624
CH	1 283 184	908 761	52,53 / 61,04
ELIX - European Electricity Index			41,07 / 51,93

Am **Intraday-Markt** der EPEX SPOT wurden im Januar insgesamt 1.811.025 MWh (Vorjahresmonat: 1.145.297 MWh) gehandelt:

- Deutschland 1.664.524 MWh (Vorjahresmonat 1.022.702 MWh)
- Frankreich 146.501 MWh (Vorjahresmonat 122.595 MWh)

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

Das Volumen im Strom-Terminhandel der **EEX Power Derivatives** belief sich im Januar auf 105,2 TWh (Vorjahresmonat: 94,5 TWh). Darin enthalten sind 2,3 TWh aus dem Handel mit French Power Futures. Im Terminhandelsvolumen sind 54,6 TWh aus

dem OTC-Clearing enthalten. Per 31.01.2012 betrug das Open Interest 548,4 TWh. Am Strom-Terminmarkt notierte am 31.01.2012 die Grundlast für das Jahr 2013 bei 52,05 Euro/MWh (Deutschland) sowie 51,23 Euro/MWh (Frankreich). Die Spitzenlast für das Jahr 2013 wurde mit 64,00 Euro/MWh (Deutschland) und 64,25 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 314 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
www.eex.com
Augustusplatz 9
04109 Leipzig (Germany)

EPEX SPOT SE

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