

PRESS RELEASE

EPEX SPOT & EEX Power Derivatives: Power Trading Results in August 2012

Paris | Leipzig, 5 September 2012. In August 2012, a total volume of **26.5 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (August 2011: 25.0 TWh).

During the same period, the volume in power derivatives trading on EEX Power Derivatives amounted to **78.5 TWh** (August 2011: 94.3 TWh).

Power spot markets in detail:

In August 2012, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 24,953,249 MWh (August 2011: 23,613,100 MWh) and can be broken down as follows:

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh	Price – monthly average (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	19,231,250	18,448,376	44.90 / 53.02
FR	4,325,750	4,277,434	45.263 / 53.079
CH	1,396,249	887,290	45.38 / 53.90
ELIX – European Electricity Index			43.49 / 52.52

* Peak excl. weekend

Prices between the French and the German markets, both coupled with Belgium and the Netherlands within the market coupling initiative in Central Western Europe (CWE), converged 82 % of the time.

On the EPEX SPOT **Intraday market**, a total volume of 1,472,331 MWh was traded in August 2012 (August 2011: 1,397,564 MWh):

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE	1,334,549	1,270,682
FR	137,782	126,882

In August, cross-border trades represented 13.6 % of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 171,758 MWh. This is an 11 % increase from the previous record (155,062 MWh in July 2012). In August, they represented 12.9 % of the volume traded on the German Intraday market.

Power derivatives markets in detail:

The volume in power derivatives trading on EEX Power Derivatives amounted to 78.5 TWh in August (August 2011: 94.3 TWh) and can be broken down as follows:

Products	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh	Settlement price on 31/08/2012 for the Year Future (Base / Peak) Euro/MWh
Phelix Futures	70,824,238	88,612,506	49.10 / 60.40
French Futures	1,396,152	5,668,155	51.25 / 65.75
Phelix Options	6,306,500	0	

In August, the total derivatives trading volume comprised 38.8 TWh from OTC clearing. On 31 August 2012, the open interest amounted to 481.9 TWh.

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. 170.7 TWh have been traded in the first six months of 2012 on EPEX SPOT's power markets. EPEX SPOT has currently 198 Exchange Members.

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 Powernext SA holds the remaining 20 %.

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:

EPEX SPOT SE

Wolfram Vogel | Head of Public Affairs & Communications

5 Boulevard Montmartre | 75002 Paris (France)

E-mail w.vogel@epexspot.com | Tel +33 1 73 03 61 32

European Energy Exchange AG

Katrin Berken | Head of Corporate Communications & Marketing

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)

E-mail katrin.berken@eex.com | Tel +49 341 2156-202

PRESSEMITTEILUNG

EPEX SPOT & EEX Power Derivatives: Strom-Handelsergebnisse im August 2012

Paris | Leipzig, 5. September 2012. Im August 2012 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **26,5 TWh** umgesetzt (August 2011: 25,0 TWh).

Das Handelsvolumen am Strom-Terminmarkt der EEX Power Derivatives belief sich im selben Zeitraum auf **78,5 TWh** (August 2011: 94,3 TWh).

Strom-Spotmärkte im Detail:

Im August 2012 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 24.953.249 MWh (August 2011: 23.613.100 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	19.231.250	18.448.376	44,90 / 53,02
FR	4.325.750	4.277.434	45,263 / 53,079
CH	1.396.249	887.290	45,38 / 53,90
ELIX – European Electricity Index			43,49 / 52,52

* Peak exkl. Wochenende

Die Preise des französischen und des deutschen Marktes, die beide innerhalb der Marktkopplungsinitiative in Zentralwesteuropa (CWE) gekoppelt sind, konvergierten in 82 % der Zeit.

Am **Intraday-Markt** der EPEX SPOT wurden im August 2012 insgesamt 1.472.331 MWh (August 2011: 1.397.564 MWh) gehandelt.

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen Vorjahresmonat MWh
DE	1.334.549	1.270.682
FR	137.782	126.882

Im August entfielen 13,6 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten erreichte mit 171.758 MWh erneut ein neues Allzeithoch. Das ist ein Anstieg von 11 % gegenüber dem Rekord im Vormonat (155.062 MWh im Juli 2012). Die 15-Minuten-Kontrakte machten damit im August 2012 12,9 % des Handelsvolumens des deutschen Intraday-Markts aus.

Strom-Terminmärkte im Detail:

Das Volumen am Strom-Terminhandel der EEX Power Derivatives belief sich im August auf 78,5 TWh (Vorjahresmonat: 94,3 TWh) und setzte sich wie folgt zusammen:

Produkte	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Abrechnungspreis vom 31.08.2012 für den Jahresfuture (Base / Peak) Euro/MWh
Phelix Futures	70.824.238	88.612.506	49,10 / 60,40
French Futures	1.396.152	5.668.155	51,25 / 65,75
Phelix Options	6.306.500	0	

Im gesamten Terminmarktvolumen sind 38,8 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 31.08.2012 belief sich das Open Interest auf 481,9 TWh.

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 170,7 TWh an den Märkten der EPEX SPOT gehandelt. Derzeit sind 198 Teilnehmer zum Handel an EPEX SPOT zugelassen.

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 % an der Gesellschaft, die Powernext SA hält die verbleibenden 20 %.

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:

EPEX SPOT SE

Wolfram Vogel | Head of Public Affairs & Communications
5 Boulevard Montmartre | 75002 Paris (Frankreich)
E-Mail w.vogel@epexspot.com | Tel +33 1 73 03 61 32

European Energy Exchange AG

Katrin Berken | Head of Corporate Communications & Marketing
Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Deutschland)
E-Mail katrin.berken@eex.com | Tel +49 341 2156-202

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

EPEX SPOT & EEX Power Derivatives:

Résultats de marché pour le mois d'août 2012

Paris | Leipzig, 5 septembre 2012. Un volume de **26,5 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en août 2012 (contre 25,0 TWh en août 2011).

A la même période, le volume négocié sur les marchés dérivés électriques d'EEX Power Derivatives se montait à **78,5 TWh** (contre 94,3 TWh en août 2011).

Détail des marchés spot :

En août 2012, un volume total de 24 953 249 MWh (août 2011: 23 613 100 MWh) a été négocié sur les **marchés Day-Ahead** d'EPEX SPOT, dont voici les détails :

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh	Prix moyenne (base / pointe*) Euro/MWh
DE/AT	19 231 250	18 448 76	44,90 / 53,02
FR	4 325 750	4 277 434	45,263 / 53,079
CH	1 396 249	887 290	45,38 / 53,90
ELIX – European Electricity Index			43,49 / 52,52

*Pointe hors week-ends

Les prix négociés sur les marchés français et allemand, couplés avec les marchés belges et néerlandais dans le contexte du couplage des marchés centre ouest Europe (CWE), ont convergé à 82 % du temps.

1 472 331 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en août 2012 (1 397 564 MWh en août 2011):

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE	1 334 549	1 270 682
FR	137 782	126 882

En août, les transactions transfrontalières ont représenté 13,6 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 171 758 MWh, ce qui représente une augmentation de 11 % par rapport au record précédent (155 062 MWh en mai 2012). En août, il correspond à 12,9 % du volume total négocié sur le marché Intraday allemand.

Détail des marchés dérivés :

Le volume total négocié sur les marchés dérivés électriques d'EEX Power Derivatives s'est élevé à 78,5 TWh en août 2012 (contre 94,3 TWh en août 2011), dont voici les détails :

Produits	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh	Cours de compensation du 31 août 2012 du produit 2013 (base / pointe) Euro/MWh
Phelix Futures	70 824 238	88 612 506	49,10 / 60,40
French Futures	1 396 152	5 668 155	51,25 / 65,75
Phelix Options	6 306 500	0	

Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 38,8 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 31 août 2012, la position ouverte s'élevait à 481,9 TWh.

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. 170,7 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 198 membres.

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.

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:

EPEX SPOT SE

Wolfram Vogel | Head of Public Affairs & Communications

5 Boulevard Montmartre | 75002 Paris (France)

E-mail w.vogel@epexspot.com | Tel +33 1 73 03 61 32

European Energy Exchange AG

Katrin Berken | Head of Corporate Communications & Marketing

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Allemagne)

E-mail katrin.berken@eex.com | Tel +49 341 2156-202