

## PRESS RELEASE

### EPEX SPOT & EEX Power Derivatives: Power Trading Results in July 2012

**Paris | Leipzig, 6 August 2012.** In July 2012, a total volume of **27.8 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (July 2011: 25.8 TWh).

During the same period, the volume in power derivatives trading on EEX Power Derivatives amounted to **59.7 TWh** (July 2011: 72.9 TWh).

#### Power spot markets in detail:

In July 2012, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 26,275,798 MWh (July 2011: 24,415,298 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	20,080,008	18,910,126	41.02 / 51.14
FR	4,589,388	4,479,475	41.750 / 52.810
CH	1,606,402	1,025,697	40.37 / 50.93
ELIX – European Electricity Index			39.12 / 50.24

\* 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 85 % of the time – a new monthly average record.

On the EPEX SPOT **Intraday market**, a total volume of 1,492,900 MWh was traded in July 2012 (July 2011: 1,363,286 MWh):

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE	1,361,962	1,225,411
FR	130,938	137,875

In July, cross-border trades represented 13.5 % of the total Intraday volume. Thereof, volume in 15-Minute contracts amounted to 155,062 MWh. This is a 13 % increase from the previous record (136,900 MWh in May 2012). In July, they represented 11.4 % 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 59.7 TWh in July (July 2011: 72.9 TWh) and can be broken down as follows:

Products	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh	Settlement price on 31/07/2012 for the Year Future (Base / Peak) Euro/MWh
Phelix Futures	56,828,067	67,064,780	48.29 / 59.59
French Futures	1,026,756	5,203,501	50.20 / 62.51
Phelix Options	1,851,600	693,650	

In July, the total derivatives trading volume comprised 27.0 TWh from OTC clearing. On 31 July 2012, the open interest amounted to 485.3 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 200 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](mailto: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](mailto:katrin.berken@eex.com) | Tel +49 341 2156-202

## PRESSEMITTEILUNG

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

**Paris | Leipzig, 6. August 2012.** Im Juli 2012 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **27,8 TWh** umgesetzt (Juli 2011: 25,8 TWh).

Das Handelsvolumen am Strom-Terminmarkt der EEX Power Derivatives belief sich im selben Zeitraum auf **59,7 TWh** (Juli 2011: 72,9 TWh).

#### Strom-Spotmärkte im Detail:

Im Juli 2012 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 26.275.798 MWh (Juli 2011: 24.415.298 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	20.080.008	18.910.126	41,02 / 51,14
FR	4.589.388	4.479.475	41,750 / 52,810
CH	1.606.402	1.025.697	40,37 / 50,93
ELIX – European Electricity Index			39,12 / 50,24

\* Peak exkl. Wochenende

Die Preise des französischen und des deutschen Marktes, die beide innerhalb der Marktkopplungsinitiative in Zentralwesteuropa (CWE) gekoppelt sind, konvergierten in 85 % der Zeit, was einem neuen Rekord im Monatsmittel entspricht.

Am **Intraday-Markt** der EPEX SPOT wurden im Juli 2012 insgesamt 1.492.900 MWh (Juli 2011: 1.363.286 MWh) gehandelt.

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen Vorjahresmonat MWh
DE	1.361.962	1.225.411
FR	130.938	137.875

Im Juli 2012 entfielen 13,5 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten erreichte mit 155.062 MWh ein neues Allzeithoch. Das ist ein Anstieg von 13 % gegenüber dem letzten Rekord (136.900 MWh im Mai 2012). Die 15-Minuten-Kontrakte machten damit im Juli 2012 11,4 % des Handelsvolumens des deutschen Intraday-Markts aus.

#### **Strom-Terminmärkte im Detail:**

Das Volumen am Strom-Terminhandel der EEX Power Derivatives belief sich im Juli auf 59,7 TWh (Vorjahresmonat: 72,9 TWh) und setzte sich wie folgt zusammen:

Produkte	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Abrechnungspreis vom 31.07.2012 für den Jahresfuture (Base / Peak) Euro/MWh
Phelix Futures	56.828.067	67.064.780	48,29 / 59,59
French Futures	1.026.756	5.203.501	50,20 / 62,51
Phelix Options	1.851.600	693.650	

Im gesamten Terminmarktvolumen sind 27,0 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 31.07.2012 belief sich das Open Interest auf 485,3 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 200 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](mailto: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](mailto:katrin.berken@eex.com) | Tel +49 341 2156-202

## COMMUNIQUÉ DE PRESSE

### EPEX SPOT & EEX Power Derivatives:

### Résultats de marché pour le mois d'juillet 2012

Paris | Leipzig, 6 juillet 2012. Un volume de **27,8 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en juillet 2012 (contre 25,8 TWh en juillet 2011).

A la même période, le volume négocié sur les marchés dérivés électriques d'EEX Power Derivatives se montait à **59,7 TWh** (contre 72,9 TWh en juillet 2011).

#### Détail des marchés spot :

En juillet 2012, un volume total de 26 275 798 MWh (juillet 2011: 24 415 298 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	20 080 008	18 910 126	41,02 / 51,14
FR	4 589 388	4 479 475	41,750 / 52,810
CH	1 606 402	1 025 697	40,37 / 50,93
ELIX – European Electricity Index			39,12 / 50,24

\*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 85 % du temps, ce qui correspond à un nouveau record en moyenne mensuelle.

1 492 900 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en juillet 2012 (1 363 286 MWh en juillet 2011):

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE	1 361 962	1 225 411
FR	130 938	137 875

En juillet, les transactions transfrontalières ont représenté 13,5 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 155 062 MWh, ce qui représente une augmentation de 13 % par rapport au record précédent (136 900 MWh en mai 2012). En juillet, il correspond à 11,4 % 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 59,7 TWh en juillet 2012 (contre 72,9 TWh en juillet 2011), dont voici les détails :

Produits	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh	Cours de compensation du 31 juillet 2012 du produit 2013 (base / pointe) Euro/MWh
Phelix Futures	56 828 067	67 064 780	48,29 / 59,59
French Futures	1 026 756	5 203 501	50,20 / 62,51
Phelix Options	1 851 600	693 650	

Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 27,0 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 31 juillet 2012, la position ouverte s'élevait à 485,3 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 200 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](mailto: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](mailto:katrin.berken@eex.com) | Tel +49 341 2156-202