

PRESS RELEASE

European Power Exchange: Power Trading Results in December 2012

Paris, 7 January 2013. In December 2012, a total volume of **29.2 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (December 2011: 30.9 TWh).

Day-Ahead markets

In December 2012, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 27,575,997 MWh (December 2011: 28,338,318 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	20,638,868	21,654,445	35.51 / 53.78
FR	5,459,899	5,432,163	41.985 / 53.562
CH	1,477,230	1,251,709	44.76 / 55.49
ELIX – European Electricity Index			36.19 / 52.24

* Peak excl. weekend

Prices within the French and the German market, both coupled with Belgium and the Netherlands within the market coupling initiative in Central Western Europe (CWE), converged 50 % of the time.

Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 1,630,877 MWh was traded in December 2012 (December 2011: 2,561,079 MWh):

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	1,401,993	2,379,882
FR	228,884	181,197

In December, cross-border trades represented 17 % of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 76,398 MWh. In December, they represented 5,6 % of the volume traded on the German Intraday market.

On EEX Power Derivatives, the volume in power derivatives trading amounted to **85.1 TWh** on December 2012 (December 2011: 65.7 TWh). Please see the EEX press release for more details.

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. EPEX SPOT counts 202 Exchange Members.

Clearing and settlement of all EPEX SPOT transactions are provided by **European Commodity Clearing AG (ECC)** based in Leipzig. ECC is the clearing house of EEX and its partner Exchanges.

CONTACT

Jonathan Fasel • Public Affairs & Communications
 EPEX SPOT SE • 5 Boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
 E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

PRESSEMITTEILUNG

European Power Exchange: Strom-Handelsergebnisse im Dezember 2012

Paris, 7. Januar 2013. Im Dezember 2012 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **29,2 TWh** umgesetzt (Dezember 2011: 30,9 TWh).

Day-Ahead-Märkte

Im Dezember 2012 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 27.575.997 MWh (Dezember 2011: 28.338.318 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	20.638.868	21.654.445	35,51 / 53,78
FR	5.459.899	5.432.163	41,985 / 53,562
CH	1.477.230	1.251.709	44,76 / 55,49
ELIX – European Electricity Index			36,19 / 52,24

* Peak exkl. Wochenende

Die Preise des französischen und des deutschen Marktes, die beide mit Belgien und den Niederlanden innerhalb der Marktkopplungsinitiative in Zentralwesteuropa (CWE) gekoppelt sind, konvergierten in 50 % der Zeit.

Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im Dezember 2012 insgesamt 1.630.877 MWh (Dezember 2011: 2.561.079 MWh) gehandelt:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	1.401.993	2.379.882
FR	228.884	181.197

Im Dezember entfielen 17 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 76.398 MWh. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im Dezember 2012 einen Anteil von 5,6 % am Handelsvolumen am deutschen Intraday-Markt bei.

Am Strom-Terminmarkt der EEX Power Derivatives belief sich das Handelsvolumen im Dezember 2012 auf **85,1 TWh** (Vorjahresmonat: 65,7 TWh). Nähere Details entnehmen Sie bitte der Pressemitteilung der EEX.

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. Derzeit sind 202 Teilnehmer zum Handel an EPEX SPOT zugelassen.

Das Clearing und die Abwicklung aller Geschäfte der EPEX SPOT erfolgt durch die **European Commodity Clearing AG (ECC)** mit Sitz in Leipzig, dem Clearinghaus der EEX und ihrer Partnerbörsen.

KONTAKT

Jonathan Fasel • Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (Frankreich)
 E-Mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

European Power Exchange:

Résultats de marché pour le mois de décembre 2012

Paris, 7 janvier 2013. Un volume de **29,2 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en décembre 2012 (contre 30,9 TWh en décembre 2011).

Marchés Day-Ahead

En décembre 2012, un volume total de 27 575 997 MWh (décembre 2011: 28 338 318 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	20 638 868	21 654 445	35,51 / 53,78
FR	5 459 899	5 432 163	41,985 / 53,562
CH	1 477 230	1 251 709	44,76 / 55,49
ELIX – European Electricity Index			36,19 / 52,24

*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 50 % du temps.

Marchés Intraday

1 630 877 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en décembre 2012 (2 561 079 MWh en décembre 2011):

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	1 401 993	2 379 882
FR	228 884	181 197

En décembre, les transactions transfrontalières ont représenté 17 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 76 398 MWh. En décembre, il correspond à 5,6 % du volume total négocié sur le marché Intraday allemand.

Sur les marchés dérivés électriques d'EEX Power Derivatives, le volume s'est élevé à **85,1 TWh** en décembre 2012 (contre 65,7 TWh en décembre 2011). Pour plus amples informations, veuillez consulter le communiqué de presse d'EEX.

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. EPEX SPOT compte actuellement un total de 202 membres.

La compensation de toutes les transactions d'EPEX SPOT est effectuée par **European Commodity Clearing AG (ECC)** basée à Leipzig. ECC est la chambre de compensation d'EEX et de ses partenaires.

CONTACT

Jonathan Fasel • Public Affairs & Communications
 EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
 E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33