

PRESS RELEASE

Power Trading Results in January 2014

11.7% growth of year-on-year trading volumes

Paris, 3 February 2014. In January 2014, a total volume of **31.5 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (January 2013: 28.2 TWh). This corresponds to an 11.7% increase of year-on-year trading volumes. The growth is due to a record high on the German/Austrian Day-Ahead and supported by overall strong volumes on French and Swiss markets.

Day-Ahead markets

In January 2014, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 29,339,984 MWh (January 2013: 26,571,892 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	22,557,676	19,883,862	35.87 / 47.66
FR	5,278,331	5,163,871	39.14 / 52.17
CH	1,503,977	1,524,159	47.62 / 57.19
ELIX – European Electricity Index			36.06 / 49.04

* Peak excl. weekend

The volume on the German/Austrian market reached a new all-time high, beating the previous record from December 2013 (22,159,244 MWh) by 1.8%.

Prices within the French and the German market, both coupled with the Benelux markets within Central Western Europe (CWE), converged 52% of the time.

Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 2,197,840 MWh was traded in January 2014 (January 2013: 1,621,153 MWh).

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	1,810,297	1,374,873
FR	310,263	246,280
CH	77,280	0*

* Swiss market launched in June 2013

In January, cross-border trades represented 20.5% of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 231 021 MWh. In January, they represented 12.5% of the volume traded on the German and Swiss Intraday markets.

The European Power Exchange 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 power consumption. EPEX SPOT is a European company (Societas Europaea) based in Paris with branches in Leipzig and Vienna. In 2013, 346 TWh were traded on EPEX SPOT's markets.

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

Strom-Handelsergebnisse im Januar 2014

11,7 % Wachstum gegenüber Vorjahr

Paris, 3. Februar 2014. Im Januar 2014 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **31,5 TWh** umgesetzt (Januar 2013: 28,2 TWh). Dies entspricht einem Anstieg von 11,7 % gegenüber dem Vorjahresvolumen. Das Wachstum ist einem Rekordhoch auf dem deutsch/österreichischen Day-Ahead und insgesamt starken Ergebnissen auf den französischen und Schweizer Märkten zuzuschreiben.

Day-Ahead-Märkte

Im Januar 2014 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 29 339 984 MWh (Januar 2013: 26 571 892 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Grundlast / Spitzenlast*) Euro/MWh
DE/AT	22 557 676	19 883 862	35,87 / 47,66
FR	5 278 331	5 163 871	39,14 / 52,17
CH	1 503 977	1 524 159	47,62 / 57,19
ELIX – European Electricity Index			36,06 / 49,04

* Peak exkl. Wochenende

Das Volumen auf dem deutsch/österreichischen Markt erreichte ein neues Allzeithoch und übertrifft den vorherigen Rekord von Dezember 2013 (22 159 244 MWh) um 1,8 %.

Die Preise des französischen und des deutschen Marktes, beide innerhalb von Zentralwesteuropa (CWE) mit den Benelux-Märkten gekoppelt, konvergierten in 52 % der Stunden.

Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im Januar 2014 insgesamt 2 197 840 MWh gehandelt (Januar 2013: 1 621 153 MWh).

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	1 810 297	1 374 873
FR	310 263	246 280
CH	77 280	0*

* Schweizer Markt startete im Juni 2013

Im Januar entfielen 20,5 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 231 021 MWh. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im Januar 2014 einen Anteil von 12,5 % am Handelsvolumen am deutschen und Schweizer Intraday-Markt bei.

Die Europäische Strombörse 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 Niederlassungen in Leipzig und Wien. Im Jahr 2013 wurden 346 TWh auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt.

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

Résultats de marché pour le mois de janvier 2014

**11,7 % de croissance en comparaison
avec l'année précédente**

Paris, 3 février 2014. Un volume de **31,5 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en janvier 2014 (28,2 TWh en janvier 2013). Ceci correspond à une croissance de 11,7 % comparé au volume de janvier 2013. Le développement est dû à un volume record sur le marché Day-Ahead allemand/autrichien et est favorisé par des bons résultats sur les segments français et suisse.

Marchés Day-Ahead

En janvier 2014, un volume total de 29 339 984 MWh (janvier 2013 : 26 571 892 MWh) a été négocié sur les **marchés Day-Ahead** d'EPEX SPOT, selon la répartition suivante :

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh	Prix moyenne (base / pointe*) Euro/MWh
DE/AT	22 557 676	19 883 862	35,87 / 47,66
FR	5 278 331	5 163 871	39,14 / 52,17
CH	1 503 977	1 524 159	47,62 / 57,19
ELIX – European Electricity Index			36,06 / 49,04

* Pointe hors week-ends

Les volumes traités sur le marché allemand/autrichien ont atteint un nouveau record, battant le précédent record du mois de décembre 2013 (22 159 244 MWh) de 1,8 %.

Les prix négociés sur les marchés français et allemand, couplés avec les marchés Benelux dans le couplage des marchés centre ouest Europe (CWE), ont convergé à 52 % du temps.

Marchés Intraday

2 197 840 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en janvier 2014 (1 621 153 MWh en janvier 2013).

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	1 810 297	1 374 873
FR	310 263	246 280
CH	77 280	0*

* marché suisse lancé en juin 2013

En janvier, les transactions transfrontalières ont représenté 20,5 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 231 021 MWh. En janvier, il correspond à 12,5 % du volume total négocié sur le marché infra-journalier allemand et suisse.

La Bourse Européenne de l'Électricité 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 des succursales à Leipzig et à Vienne. En 2013, 346 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT.

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