

PRESS RELEASE

Power Trading Results in May 2013

New record on Swiss Day-Ahead market

Paris, 4 June 2013. In May 2013, a total volume of **29.5 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (May 2012: 29.2 TWh). Trading volumes on the Swiss Day-Ahead market hit a new all-time high, as well as the volume traded in 15-minute contracts on the German Intraday market, which reached a new all-time high for the third month in a row.

Day-Ahead markets

In May 2013, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 27,595,294 MWh (May 2012: 27,786,654 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	20,953,184	21,595,882	32.06 / 40.34
FR	4,850,971	4,577,040	31.18 / 41.36
CH	1,791,139	1,613,731	32.34 / 41.43
ELIX – European Electricity Index			29.38 / 38.74

* Peak excl. weekend

Trading volume on the Swiss Day-Ahead market registered a new all-time high. The new record is a 6 % increase from previous record in June 2012 (1,685,028 MWh).

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 67 % of the time.

Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 1,901,964 MWh was traded in May 2013 (May 2012: 1,452,955 MWh). This is the second best result since their creation.

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	1,733,201	1,319,013*
FR	168,763	133,942

* without Austrian market, which was launched in October 2012

In May, cross-border trades represented 13.1 % of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 238,183 MWh. In May, they represented 14 % of the volume traded on the German Intraday market. This is a 1 % increase from previous record in April 2013 (235,398 MWh).

In May, three new members started trading on EPEX SPOTs markets: ecoSWITCH AG on the German/Austrian Day-Ahead and Intraday markets; EN.E.R. Trading SpA on the French and Swiss Day-Ahead market; and HB Trading S.p.A. on the Swiss Day-Ahead market.

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. 339 TWh have been traded in 2012 on EPEX SPOT's power markets.

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

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 Mai 2013

Neuer Rekord auf Schweizer Day-Ahead-Markt

Paris, 4. Juni 2013. Im Mai 2013 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **29,5 TWh** umgesetzt (Mai 2012: 29,2 TWh). Das in 15-Minuten-Kontrakten gehandelte Volumen auf dem deutschen Intraday-Markt erreichte für den zweiten Monat in Folge ein neues Allzeithoch.

Day-Ahead-Märkte

Im Mai 2013 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 27 595 294 MWh (Mai 2012: 27 786 654 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	20 953 184	21 595 882	32,06 / 40,34
FR	4 850 971	4 577 040	31,18 / 41,36
CH	1 791 139	1 613 731	32,34 / 41,43
ELIX – European Electricity Index			29,38 / 38,74

* Peak exkl. Wochenende

Das Handelsvolumen auf dem Schweizer Day-Ahead-Markt erreichte ein neues Allzeithoch. Der bisherige Rekordmonat im Juni 2012, in dem 1 685 028 MWh gehandelt wurden, wird damit um 6 % übertroffen.

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 67 % der Zeit.

Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im Mai 2013 insgesamt 1 901 964 MWh (Mai 2012: 1 452 955 MWh) gehandelt. Dies ist das zweitbeste Ergebnis bisher.

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	1 733 201	1 319 013*
FR	168 763	133 942

* ohne österreichischen Markt, der im Oktober 2012 gestartet wurde

Im Mai entfielen 13,1 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 238 183 MWh. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im Mai 2013 einen Anteil von 14 % am Handelsvolumen am deutschen Intraday-Markt bei. Dies ist ein Anstieg von 1 % gegenüber der vorherigen Rekordmarke von 235 398 MWh im April 2013.

Im Mai starteten drei neue Mitglieder mit dem Handel an den Märkten der EPEX SPOT: ecoSWITCH AG auf den deutsch/österreichischen Day-Ahead- und Intraday-Märkten; EN.E.R. Trading SpA auf dem französischen und Schweizer Day-Ahead-Markt; und HB Trading S.p.A. auf dem Schweizer Day-Ahead-Markt.

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. 339 TWh wurden 2012 auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt.

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

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 mai 2013

Nouveau record sur le marché Day-Ahead suisse

Paris, 4 juin 2013. Un volume de **29,5 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en mai 2013 (contre 29,2 TWh en mai 2012). Le résultat sur le marché Day-Ahead suisse ainsi que le volume traité des produits quart d'heures sur le marché infra-journalier allemand ont atteint des nouveaux records. Dans le cas des produits quart d'heures, c'est le troisième mois d'affilée.

Marchés Day-Ahead

En mai 2013, un volume total de 27 595 294 MWh (mai 2012 : 27 786 654 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	20 953 184	21 595 882	32,06 / 40,34
FR	4 850 971	4 577 040	31,18 / 41,36
CH	1 791 139	1 613 731	32,34 / 41,43
ELIX – European Electricity Index			29,38 / 38,74

* Pointe hors week-ends

Les volumes traités sur le marché suisse ont atteint un nouveau record, battant le précédent record de volumes du mois de juin 2012 (1 685 028 MWh) de 6 %.

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 67 % du temps.

Marchés Intraday

1 901 964 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en mai 2013 (1 452 955 MWh en mai 2012). C'est le deuxième meilleur résultat depuis leur création.

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	1 733 201	1 319 013*
FR	168 763	133 942

* hors marché autrichien, lancé en octobre 2012

En mai, les transactions transfrontalières ont représenté 13,1 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 238 183 MWh. En mai, il correspond à 14 % du volume total négocié sur le marché infra-journalier allemand. Ceci est égal à une croissance de 1 % comparé au record précédent en avril 2013 (235 398 MWh).

En mai, trois nouveaux membres ont rejoint les marchés d'EPEX SPOT : ecoSWITCH AG sur les marchés Day-Ahead et infra-journaliers allemands/autrichiens ; EN.E.R. Trading SpA sur le marché Day-Ahead français et suisse ; et HB Trading S.p.A. sur le marché Day-Ahead suisse.

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. 339 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT en 2012.

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

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