

# PRESS RELEASE

## Power Trading Results in July 2013

### Upsurge in Intraday cross-border trading

#### New all-time high on Swiss Day-Ahead – Fifth record in a row for 15-minute contracts

**Paris, 2 August 2013.** In July 2013, a total volume of **29.8 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (July 2012: 27.8 TWh). In July, cross-border trades on the Intraday markets jumped to 25.7 % of the total Intraday volume (from 14.8 % in June 2013) – this is a new record due to the launch of the integrated Swiss Intraday market. The figure is proof of the high interaction of EPEX SPOT's Intraday markets and shows the benefits of European power market integration.

#### Day-Ahead markets

In July 2013, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 27,759,196 MWh (July 2012: 26,275,798 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	21,503,648	20,080,008	36.42 / 44.52
FR	4,363,712	4,589,388	34.36 / 44.99
CH	1,891,836	1,606,402	36.24 / 45.34
ELIX – European Electricity Index			34.06 / 43.32

\* Peak excl. weekend

The Swiss Day-Ahead market reached a new monthly all-time high with 1,891,836 MWh traded. This is a 6 % increase over the last record (1,791,139 MWh in May 2013).

Prices within the French and the German market, both coupled with the Benelux markets within Central Western Europe (CWE), converged 66 % of the time.

## Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 2,020,511 MWh was traded in July 2013 (July 2012: 1,492,900 MWh).

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	1,707,267	1,361,962*
FR	230,091	130,938
CH	83,153	0**

\* without Austrian market, which was launched in October 2012 // \*\* Swiss market launched in June 2013

Volume in 15-Minute contracts amounted to 307,058 MWh. This is an 18 % increase from previous record in June 2013 (260,668 MWh) and the fifth monthly record in a row. In July, they represented 17.5 % of the volume traded on the German and Swiss Intraday market.

\*\*\*

**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 a branch in Leipzig. 200 TWh were traded on EPEX SPOT's power markets in the first seven months of 2013.

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](mailto:press@epexspot.com) • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

# PRESSEMITTEILUNG

## Strom-Handelsergebnisse im Juli 2013

### Auftrieb für grenzüberschreitenden Intraday-Handel

#### Allzeithoch auf Schweizer Day-Ahead – Fünfter Rekordmonat für 15-Minuten-Kontrakte

**Paris, 2. August 2013.** Im Juli 2013 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **29,8 TWh** umgesetzt (Juli 2012: 27,8 TWh). Im Juli sprang der Anteil von grenzüberschreitenden Handelsgeschäften auf 25,7% des gesamten Intraday-Volumens (gegenüber 14,8% im Juni 2013 – ein deutlicher neuer Rekord, der auf den Start des integrierten Schweizer Intraday-Markts zurückzuführen ist. Die Zahl zeugt von der hohen Interaktion der Intraday-Märkte der EPEX SPOT und zeigt den Nutzen der Integration von Strommärkten in Europa.

#### Day-Ahead-Märkte

Im Juli 2013 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 27 759 196 MWh (Juli 2012: 26 275 798 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	21 503 648	20 080 008	36,42 / 44,52
FR	4 363 712	4 589 388	34,36 / 44,99
CH	1 891 836	1 606 402	36,24 / 45,34
ELIX – European Electricity Index			34,06 / 43,32

\* Peak exkl. Wochenende

Das Handelsvolumen auf dem Schweizer Day-Ahead-Markt erreichte mit 1 891 836 MWh ein neues Allzeithoch. Der bisherige Rekordmonat im Mai 2013, in dem 1 791 139 MWh gehandelt wurden, wird damit um 6 % übertroffen.

Die Preise des französischen und des deutschen Marktes, beide innerhalb von Zentralwesteuropa (CWE) mit den Benelux-Märkten gekoppelt, konvergierten in 66% der Zeit.

## **Intraday-Märkte**

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im Juli 2013 insgesamt 2 020 511 MWh (Juli 2012: 1 492 900 MWh) gehandelt.

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	1 707 267	1 361 962*
FR	230 091	130 938
CH	83 153	0**

\* ohne österreichischen Markt, der im Oktober 2012 startete // \*\* Schweizer Markt startete im Juni 2013

Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 307 058 MWh. Dies ist ein Anstieg von 18% gegenüber dem Rekord im Juni 2013 (260 668 MWh) und der fünfte Rekordmonat in Folge. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im Juli 2013 einen Anteil von 17,5% 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 einer Niederlassung in Leipzig. 200 TWh wurden in den ersten sieben Monaten 2013 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](mailto:press@epexspot.com) • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

# COMMUNIQUÉ DE PRESSE

## Résultats de marché pour le mois de juillet 2013

### Montée du négoce transfrontalier sur l'Intraday

#### Record sur le Day-Ahead suisse – Cinquième mois de record pour contrats 15 minutes

**Paris, 2 août 2013.** Un volume de **29,8 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en juillet 2013 (contre 27,8 TWh en juillet 2012). En juillet, les transactions transfrontalières ont représenté 25,7 % du volume total Intraday – un nouveau record dû au lancement du marché intrajournalier intégré en Suisse. Ce chiffre fait preuve de l'interaction profonde des marchés Intraday d'EPEX SPOT et montre le bénéfice de l'intégration des marchés électriques en Europe.

#### Marchés Day-Ahead

En juillet 2013, un volume total de 27 759 196 MWh (juillet 2012 : 26 275 798 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	21 503 648	20 080 008	36,42 / 44,52
FR	4 363 712	4 589 388	34,36 / 44,99
CH	1 891 836	1 606 402	36,24 / 45,34
ELIX – European Electricity Index			34,06 / 43,32

\* Pointe hors week-ends

Les volumes traités sur le marché suisse ont atteint un nouveau record avec 1 891 836, battant le précédent record de volumes du mois de mai 2013 (1 791 139 MWh) de 6 %.

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 66 % du temps.

## Marchés Intraday

2 020 511 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en juillet 2013 (1 492 900 MWh en juillet 2012).

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	1 707 267	1 361 962*
FR	230 091	130 938
CH	83 153	0**

\* hors marché autrichien, lancé en octobre 2012 // \*\* marché suisse lancé en juin 2013

Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 307 058 MWh. Cela correspond à une augmentation de 18% comparé au record précédent de juin 2013 (260 668 MWh). C'est un record pour le cinquième mois d'affilée. En juillet, il correspond à 17,5 % 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 une succursale à Leipzig. 200 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT pendant les sept premiers mois de 2013.

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](mailto:press@epexspot.com) • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33