

PRESS RELEASE

Power Trading Results in June 2013

Swiss Intraday takes off quickly

Paris, 3 July 2013. In June 2013, a total volume of **28.4 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (June 2012: 28.6 TWh). The Swiss Intraday market, launched on 26 June 2013, has quickly gained traction amongst market participants. 16 of 28 Swiss market participants have already traded during the first five days.

Day-Ahead markets

In June 2013, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 26,359,275 MWh (June 2012: 27,058,048 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	20,863,801	20,237,640	27.82 / 38.00
FR	4,017,549	5,135,380	23.39 / 38.73
CH	1,477,926	1,685,028	28.11 / 39.45
ELIX – European Electricity Index			24.39 / 36.86

* Peak excl. weekend

Prices within the French and the German market, both coupled with the Benelux markets within Central Western Europe (CWE), converged 57 % of the time.

Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 2,048,695 MWh was traded in June 2013 (June 2012: 1,500,773 MWh). This is the second best result since their creation and the second time ever that monthly Intraday volumes cross the 2 TWh mark.

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	1,852,575	1,149,245 *
FR	188,246	143,305
CH	7,874	0**

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

In June, cross-border trades represented 14.8 % of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 260,668 MWh. In June, they represented 14.3 % of the volume traded on the German and Swiss Intraday market. This is a 9 % increase from previous record in May 2013 (238,183 MWh).

The Swiss Intraday market quickly took off and saw a steadily growing liquidity and trading activity during the first five days of operation. Every possible contract combination was traded: hourly and 15-minute contracts, both locally and cross-border. The strong interaction with neighbouring markets is one of the key advantages of the integrated Swiss Intraday market and has been tangible from the start.

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. 170.3 TWh were traded on EPEX SPOT's power markets in the first six 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 • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

PRESSEMITTEILUNG

Strom-Handelsergebnisse im Juni 2013

Schweizer Intraday-Markt startet schwungvoll

Paris, 3. Juli 2013. Im Juni 2013 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **28,4 TWh** umgesetzt (Juni 2012: 28,6 TWh). Der Schweizer Intraday-Markt startete am 26. Juni und wurde von den Handelsteilnehmern gut angenommen: Von den 28 Mitgliedern, die auf dem Schweizer Intraday zugelassen sind, handelten 16 in den ersten fünf Tagen.

Day-Ahead-Märkte

Im Juni 2013 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 26 359 275 MWh (Juni 2012: 27 058 048 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	20 863 801	20 237 640	27,82 / 38,00
FR	4 017 549	5 135 380	23,39 / 38,73
CH	1 477 926	1 685 028	28,11 / 39,45
ELIX – European Electricity Index			24,39 / 36,86

* Peak exkl. Wochenende

Die Preise des französischen und des deutschen Marktes, beide innerhalb von Zentralwesteuropa (CWE) mit den Benelux-Märkten gekoppelt, konvergierten in 57% der Zeit.

Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im Juni 2013 insgesamt 2 048 695 MWh (Juni 2012: 1 500 773 MWh) gehandelt. Dies ist das zweitbeste Ergebnis bisher und das zweite Mal, dass die monatlichen Intraday-Volumina die 2 TWh-Marke durchbrechen.

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	1 852 575	1 149 245 *
FR	188 246	143 305
CH	7 874	0**

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

Im Juni entfielen 14,8% des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 260 668 MWh. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im Juni 2013 einen Anteil von 14,3% am Handelsvolumen am deutschen und Schweizer Intraday-Markt bei. Dies ist ein Anstieg von 9% gegenüber dem bisherigen Rekord von Mai 2013 (238 183 MWh).

Der Schweizer Intraday-Markt startete schwungvoll. Während der ersten fünf Tage ließ sich eine stetig wachsende und Liquidität und Handelsaktivität beobachten. Jede mögliche Kombination von Kontrakten wurde gehandelt: Stunden- und 15-Minuten-Kontrakte und diese sowohl lokal als auch grenzüberschreitend. Die starke Interaktion mit den Nachbarmärkten ist eine der wesentlichen Vorteile des integrierten Schweizer Intraday-Markts und ist vom Start weg spürbar.

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. 170,3 TWh wurden in den ersten sechs 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 • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Résultats de marché pour le mois de juin 2013

Le marché infra-journalier suisse décolle

Paris, 3 juillet 2013. Un volume de **28,4 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en juin 2013 (contre 28,6 TWh en juin 2012). Le marché Intraday suisse, lancé le 26 juin, a directement attiré des participants de marché : Sur les 28 membres de la bourse inscrits sur l'Intraday suisse, 16 ont traité pendant les premiers cinq jours.

Marchés Day-Ahead

En juin 2013, un volume total de 26 359 275 MWh (juin 2012 : 27 058 048 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	20 863 801	20 237 640	27,82 / 38,00
FR	4 017 549	5 135 380	23,39 / 38,73
CH	1 477 926	1 685 028	28,11 / 39,45
ELIX – European Electricity Index			24,39 / 36,86

* Pointe hors week-ends

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 57 % du temps.

Marchés Intraday

2 048 695 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en juin 2013 (1 500 773 MWh en juin 2012). C'est le deuxième meilleur résultat depuis leur création.

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	1 852 575	1 149 245 *
FR	188 246	143 305
CH	7 874	0**

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

En juin, les transactions transfrontalières ont représenté 14,8 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 260 668 MWh. En juin, il correspond à 14,3 % du volume total négocié sur le marché infra-journalier allemand et suisse. Ceci est égal à une croissance de 9 % comparé au record précédent en mai 2013 (238 183 MWh).

Le marché infra-journalier suisse a connu un démarrage rapide ainsi qu'un accroissement constant de sa liquidité et de son activité de marché au cours des cinq premiers jours d'opération. L'ensemble des combinaisons de contrats (contrats horaires et quart d'heure) a été traité, que ce soit sur le marché national ou transfrontalier. La forte interaction avec les marchés voisins, tangible dès le démarrage, est un des principaux avantages du marché infra-journalier intégré 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. 170,3 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT le premier semestre 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 • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33