

PRESS RELEASE

Power Trading Results in May 2014

Intraday markets surge to new heights

Paris / Leipzig / Bern / Vienna, 3 June 2014. In May 2014, a total volume of **31.3 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (May 2013: 29.5 TWh). The Intraday markets reached 2,616,964 MWh, hitting the 2.6 TWh threshold for the first time. This is another all-time high after last month's record (2,569,974 MWh) and an increase in 2%. Same applies for the 15-minute contracts on the German and Swiss Intraday markets which climbed to 430,740 MWh of traded volume. This is a 2 % increase from previous record in March 2014 (421,846 MWh). Both figures show the continuous and growing interest in power markets with flexible contracts and shorter lead-time.

Day-Ahead markets

In May 2014, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 28,699,973 MWh (May 2013: 27,595,294 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	21,365,890	20,953,184	30.63 / 37.04
FR	5,535,332	4,850,971	30.11 / 36.94
CH	1,798,751	1,791,139	31.07 / 37.60
ELIX – European Electricity Index			28.25 / 35.27

* Peak excl. weekend

Prices within the German and the French market, both coupled within the Price Coupling covering North-Western and South-Western Europe, converged 70% of the time. This is the highest value since September 2013 (73%).

Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 2,616,964 MWh was traded in May 2014 (May 2013: 1,901,964 MWh).

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	2,280,738	1,733,201
FR	253,597	168,763
CH	82,629	0*

* Swiss market launched in June 2013

In May, cross-border trades represented 22.2% of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 430,740 MWh. In May, they represented 18.6% 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, Bern 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 Mai 2014

Intraday-Märkte mit neuem Höhenflug

Paris / Leipzig / Bern / Wien, 3. Juni 2014. Im Mai 2014 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **31,3 TWh** umgesetzt (Mai 2013: 29,5 TWh). Die Intraday-Märkte erreichten 2 616 964 MWh und durchbrachen damit zum ersten Mal das Volumen von 2,6 TWh. Dies ist ein weiteres Allzeithoch nach dem Rekord vom vergangenen Monat (2 569 974 MWh) und entspricht einem Anstieg von 2 %. Selbiges gilt für die 15-Minuten-Kontrakte auf dem deutschen und schweizerischen Intraday-Markt, deren Handelsvolumen auf 430 740 MWh stieg. Dies ist ein Anstieg von 2 % gegenüber dem bisherigen Rekord im März 2014 (421 846 MWh). Beide Werte zeigen das kontinuierliche und steigende Interesse an Strommärkten mit flexiblen Kontrakten und kurzer Vorlaufzeit.

Day-Ahead-Märkte

Im Mai 2014 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 28 699 973 MWh (Mai 2013: 27 595 294 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Grundlast / Spitzenlast*) Euro/MWh
DE/AT	21 365 890	20 953 184	30,63 / 37,04
FR	5 535 332	4 850 971	30,11 / 36,94
CH	1 798 751	1 791 139	31,07 / 37,60
ELIX – European Electricity Index			28,25 / 35,27

* Peak exkl. Wochenende

Die Preise des deutschen und des französischen Marktes, beide innerhalb von der Preiskopplung in Nordwest- und Südwesteuropa gekoppelt, konvergierten in 70 % der Stunden. Das ist der höchste Wert seit September 2013 (73 %).

Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im Mai 2014 insgesamt 2 616 964 MWh gehandelt (Mai 2013: 1 901 964 MWh).

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	2 280 738	1 733 201
FR	253 597	168 763
CH	82 629	0*

* Schweizer Markt startete im Juni 2013

Im Mai entfielen 22,2 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 430,740 MWh. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im Mai 2014 einen Anteil von 18,6 % am Handelsvolumen des deutschen und des Schweizer Intraday-Markts 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, Bern 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 mai 2014

Les marchés Intraday s'envolent

Paris / Leipzig / Berne / Vienne, le 3 juin 2014. **31,3 TWh** ont été négociés sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en mai 2014 (29,5 TWh en mai 2013). Les marchés intra-journaliers ont atteint les 2 616 964 MWh, passant pour la première fois la barre des 2.6 TWh. C'est un nouveau record suite à la performance du mois dernier (2 569 974 MWh), correspondant à une croissance de 2 %. Parallèlement, le volume traité en contrats quart d'heure sur les marchés intra-journaliers allemand et suisse a atteint 430 740 MWh, soit à une croissance de 2 % comparé au record de mars 2014 (421 846 MWh). Les deux records montrent l'intérêt continu et croissant dans les marchés électriques avec des contrats flexibles et à court terme.

Marchés Day-Ahead

En mai 2014, un volume total de 28 699 973 MWh (mai 2013 : 27 595 294 MWh) a été négocié sur les **marchés Day-Ahead** d'EPEX SPOT, réparti comme suit :

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh	Prix moyenne (base / pointe*) Euro/MWh
DE/AT	21 365 890	20 953 184	30,63 / 37,04
FR	5 535 332	4 850 971	30,11 / 36,94
CH	1 798 751	1 791 139	31,07 / 37,60
ELIX – European Electricity Index			28,25 / 35,27

* Pointe hors week-ends

Les prix négociés sur les marchés allemand et français, couplés dans le couplage par les prix en Nord Ouest et Sud Ouest Europe, ont convergé 70 % du temps. C'est la valeur la plus élevée depuis septembre 2013 (73 %).

Marchés Intraday

2 616 964 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en mai 2014 (1 901 964 MWh en mai 2013).

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	2 280 738	1 733 201
FR	253 597	168 763
CH	82 629	0*

* marché suisse lancé en juin 2013

En mai, les transactions transfrontalières ont représenté 22,2 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 430,740 MWh. En mai, il correspond à 18,6 % 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, Berne 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