

PRESS RELEASE





Power Trading Results in August 2014

August volumes surge to 1 TWh daily, 8% year-on-year

Paris / Leipzig / Bern / Vienna, 1st September 2014. In August 2014, a total volume of **31.1 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (August 2013: 28.8 TWh). This is the best August volume ever recorded on EPEX SPOT's markets and corresponds to an increase of 8% year-on-year. August 2014 saw a daily average of more than 1 TWh of traded volume, a growth that has been observed on EPEX SPOT's markets for several months since the beginning of the year. All market segments have contributed to this development.

Day-Ahead markets

In August 2014, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 28,581,300 MWh (August 2013: 26,755,356 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	21,034,388	20,428,725	27,93 / 35,03
 FR	5,664,462	4,525,800	22,76 / 28,30
 CH	1,882,450	1,800,831	28,22 / 34,72
 ELIX – European Electricity Index			23,35 / 30,62

* Peak excl. weekend

Prices within the German and the French market, both coupled within the Multi-Regional Coupling, converged 41% of the time.

Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 2,510,167 MWh was traded in August 2014 (August 2013: 2,027,165 MWh).

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
 DE/AT	2,284,131	1,778,089
 FR	131,621	175,299
 CH	94,415	73,777

In August, cross-border trades represented 16.1% of the total Intraday volume. The volume in 15-minute contracts on the German and Swiss Intraday markets reached another all-time high and climbed to 487,807 MWh. It is a 3% increase from the previous record in July 2014 (475,658 MWh). In August, they represented 20.9% – more than one fifth – of the volume traded on the German and Swiss Intraday markets.

The European Power Exchange EPEX SPOT SE operates the power spot markets for Germany, France, Austria and Switzerland (Day-Ahead and Intraday). Together these countries account for more than one third of the European power consumption. EPEX SPOT also acts as market operating service provider for the Hungarian Power Exchange HUPX and operates the coupling between the Czech, the Slovak, the Hungarian and soon the Romanian markets on behalf of the local Exchanges. It is a European company (Societas Europaea) based in Paris with branches in Leipzig, Bern and Vienna. Over 220 companies from Europe are active on EPEX SPOT. 249 TWh were traded on EPEX SPOT's power markets in the first eight months of 2014.

CONTACT

Jonathan Fasel • Communications & Press
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 August 2014

Handelsvolumen steigen um 8 % im Jahresvergleich und erreichen 1 TWh pro Tag

Paris / Leipzig / Bern / Wien, 1. September 2014. Im August 2014 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **31,1 TWh** umgesetzt (August 2013: 28,8 TWh). Dies ist das beste August-Volumen seit Bestehen der EPEX SPOT und entspricht einem Anstieg von 8 % im Jahresvergleich. Das tägliche Handelsvolumen erreichte über 1 TWh im Monatsmittel, ein Wachstum, das sich über mehrere Monate seit Jahresbeginn abzeichnet. Alle Marktsegmente haben zu dieser Entwicklung beigetragen.

Day-Ahead-Märkte

Im August 2014 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 28 581 300 MWh (August 2013: 26 755 356 MWh), die sich wie folgt aufteilen:




Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Grundlast / Spitzenlast*) Euro/MWh
 DE/AT	21 034 388	20 428 725	27,93 / 35,03
 FR	5 664 462	4 525 800	22,76 / 28,30
 CH	1 882 450	1 800 831	28,22 / 34,72
 ELIX – European Electricity Index			23,35 / 30,62

* Peak exkl. Wochenende

Die Preise des deutschen und des französischen Marktes, beide innerhalb des Multi-Regional Couplings gekoppelt, konvergierten in 41 % der Stunden.

Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im August 2014 insgesamt 2 510 167 MWh gehandelt (August 2013: 2 027 165 MWh).

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
 DE/AT	2 284 131	1 778 089
 FR	131 621	175 299
 CH	94 415	73 777

Im August entfielen 16,1 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen in 15-Minuten-Kontrakten auf dem deutschen und schweizerischen Intraday-Markt erreichte ein neues Allzeithoch und kletterte auf 487 807 MWh. Dies ist ein Anstieg von 3 % gegenüber dem bisherigen Rekord vom Juli 2014 (475 655 MWh). Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im August 2014 einen Anteil von 20,9 % – mehr als ein Fünftel – 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. Zudem ist EPEX SPOT Dienstleister der ungarischen Strombörse HUPX und betreibt im Auftrag der lokalen Börsen die Kopplung der Märkte der Tschechischen Republik, der Slowakei, Ungarn und bald Rumäniens. Sie ist eine Gesellschaft europäischen Rechts (Societas Europaea) mit Sitz in Paris und Niederlassungen in Leipzig, Bern und Wien. Über 220 Unternehmen aus Europa sind an der EPEX SPOT aktiv. 249 TWh wurden in den ersten acht Monaten des Jahres 2014 auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt.

KONTAKT

Jonathan Fasel • Communications & Press

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 d'août 2014

Les volumes ont augmenté de 8 % comparé à août 2013, pour atteindre 1 TWh par jour

Paris / Leipzig / Berne / Vienne, 1er septembre 2014. 31,1 TWh ont été négociés sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en août 2014 (28,8 TWh en août 2013). Ce total est le meilleur volume enregistré en août sur les marchés d'EPEX SPOT, et correspond à une augmentation de 8% comparé à août 2013. Une moyenne d'1 TWh de volume traité par jour en août 2014 reflète la croissance observée sur les marchés d'EPEX SPOT depuis début 2014. Tous les marchés ont contribué à ce développement.

Marchés Day-Ahead

En août 2014, un volume total de 28 581 300 MWh (août 2013 : 26 755 356 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	21 034 388	20 428 725	27,93 / 35,03
 FR	5 664 462	4 525 800	22,76 / 28,30
 CH	1 882 450	1 800 831	28,22 / 34,72
 ELIX – European Electricity Index			23,35 / 30,62

* Pointe hors week-ends

Les prix négociés sur les marchés allemand et français, couplés dans le Multi-Regional Coupling, ont convergé 41 % du temps.

Marchés Intraday

2 510 167 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en août 2014 (2 027 165 MWh en août 2013).

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
 DE/AT	2 284 131	1 778 089
 FR	131 621	175 299
 CH	94 415	73 777

En août, les transactions transfrontalières ont représenté 16,1 % du volume total Intraday. Le volume traité en contrats quart d'heure sur les marchés infra-journaliers allemand et suisse a atteint une fois encore un record : 487 807 MWh, soit une croissance de 3 % en comparaison du dernier record de 2014 (475 655 MWh). En août, il correspond à 20,9%, plus d'un cinquième du volume traité sur les marchés Intraday allemand et suisse.

La Bourse Européenne de l'Électricité EPEX SPOT SE gère les marchés électriques au comptant (Day-Ahead et Intraday) pour la France, l'Allemagne, l'Autriche et la Suisse. Ces pays représentent plus d'un tiers de la consommation électrique européenne. EPEX SPOT est également prestataire de service de la bourse hongroise HUPX, et gère le couplage des marchés entre la République Tchèque, la Slovaquie, la Hongrie et bientôt la Roumanie pour le compte des bourses locales. EPEX SPOT est une société européenne (Societas Europaea). Elle est basée à Paris avec des succursales à Leipzig, à Berne et à Vienne. Plus de 220 membres d'Europe sont actifs sur la bourse. 249 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT pendant les huit premiers mois de 2014.

CONTACT

Jonathan Fasel • Communications & Press

EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)

E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33