

## PRESS RELEASE

### **2012 VOLUMES ON EUROPEAN POWER EXCHANGE EPEX SPOT HIT NEW RECORD**

#### **Swiss Day-Ahead volumes increase by 38 % – Spot market gains in importance**

**Paris, 8 January 2013.** Volumes on the European Power Exchange EPEX SPOT have seen a solid growth in 2012: **339 TWh** were traded on EPEX SPOT markets, which corresponds to an 8 % increase compared to previous record year (314 TWh).

Overall, EPEX SPOT has benefitted from the trend towards short-term power trading. Uncertain economical, legislative and regulatory frameworks as well as the growing share of fluctuating renewable power sources have made spot markets all over Europe highly attractive: They offer the needed short-term flexibility, are highly liquid and hence send out a reliable price signal.

#### **Day-Ahead markets**

The 2012 trading volume in the Day-Ahead auction for the market areas Germany/Austria, France and Switzerland on EPEX SPOT accounted for **321 TWh** (296 TWh in 2011).

The year-on-year growth rate of 38.3 % of the Swiss Day-Ahead market is outstanding. New members on the Swiss market, increased cross-border arbitration possibilities and ongoing liberalization have had a tangible impact on trading volumes in 2012, as well as for the precedent year.

The growth of the German Day-Ahead market volumes since the beginning of 2010 is on the one hand due to the legal obligation of Transmission System Operators (TSOs) to market power from renewable energy sources (RES) on the spot Exchange, according to an ordinance specifying the German law on RES, the Erneuerbare Energien Gesetz (EEG). On the other hand, new schemes of direct marketing introduced in January 2012 have been increasingly used by producers of RES. In both cases, the spot market has proven to be a suitable instrument for the marketing of those energy sources.

The French Day-Ahead market displays stable results. In consideration of the legal framework in France, offering regulated access to electricity from nuclear power plants for alternative suppliers, these trading volumes are a positive signal. They show confidence of the actors in the market's liquidity and price signal.

Day-Ahead trading volumes were totalling **321,228,968 MWh** and can be broken down as follows:

<b>Areas</b>	<b>Volume 2012</b> in MWh	<b>Volume 2011</b> in MWh	<b>Average Base Price</b> <b>2012 / 2011</b> Euro/MWh
DE/AT	245,268,525	224,550,815	42.60 / 51.12
FR	59,282,499	59,692,111	46.94 / 48.89
CH	16,677,944	12,060,799	49.52 / 56.18

Market Coupling, a tool to manage capacity congestion between national power spot markets by optimizing cross-border flows, is a core service EPEX SPOT is delivering for the benefit of society: Power Exchanges' orders and available cross-border capacities received from the TSOs are implicitly auctioned, enabling the trading of power and capacity at the same time. This optimizes the use of existing infrastructure and increases the social welfare for all market actors.

Since 9 November 2010, the power markets of Central Western Europe (CWE), including Germany, France and the Benelux countries, have been successfully coupled. By allowing for an optimal use of cross-border capacities, market coupling favors price convergence. As a result, a 64 percent price convergence was observed on EPEX German and French markets in 2012.

### **Intraday markets**

The Intraday markets of EPEX SPOT, covering France, Germany and Austria, keep growing as well. After a remarkable volume development in 2011, the Intraday markets continued to display solid results during 2012. With the launch of the Austrian Intraday market on 16 October 2012, EPEX SPOT extended its Intraday offer to a third country. The Flexible Intraday Trading Scheme (FITS), launched on 14 December 2010 to facilitate trading between France and Germany, now allows seamless implicit cross-border trading between France, Germany and Austria. In this way, the Austrian Intraday market also benefits from the tight integration with the French and German markets. Over the year 2012, cross-border trades accounted for 13.5 % of traded volume on FITS. A Swiss Intraday market operated on the same model will follow in Q2 2013.

Total trading volumes on the Intraday markets amounted to **17,924,234 MWh**, including:

<b>Areas</b>	<b>Volume 2012 in MWh</b>	<b>Volume 2011 in MWh</b>
DE/AT	15,757,403	15,897,935
FR	2,166,831	1,694,545

Liquidity on the French Intraday market has sharply increased, by 28 % from 2011 to 2012. This is due to intensive use of the local market during cold spells as well as to cross-border trading since the launch of FITS, positively impacting neighbouring markets

To handle the growing share of power from fluctuating renewable energies, EPEX SPOT is offering flexible 15-minute contracts on the German market since 14 December 2011. They allow the members to balance their portfolios every 15 minutes. In 2012, the traded volume from 15-minute contracts amounted to **1,288,883.5 MWh**, which represents 8.2 % of the total traded volume on the German Intraday market. By offering these contracts on the German Intraday market, EPEX SPOT contributes to facilitate the German energy transition.

\* \* \*

**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 is a Paris-based company under European law (Societas Europaea) with a branch in Leipzig.

## **CONTACT**

Wolfram Vogel • Director 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 32

## PRESSEMITTEILUNG

### **HANDELSVOLUMINA AN DER EUROPÄISCHEN STROMBÖRSE EPEX SPOT ERREICHEN 2012 NEUES REKORDHOCH**

**Schweizer Day-Ahead-Volumina wachsen um 38 % – Spotmärkte gewinnen an Gewicht**

**Paris, 8. Januar 2013.** Die Handelsvolumina an der europäischen Strombörse EPEX SPOT wuchsen 2012 weiter: **339 TWh** wurden an den Märkten der EPEX SPOT gehandelt, was einer Steigerung von 8 % gegenüber dem Rekord-Vorjahr (314 TWh) entspricht.

Insgesamt lässt sich festhalten, dass EPEX SPOT von einem Trend hin zum kurzfristigen Stromhandel profitiert hat. Sowohl unsichere ökonomische, gesetzgeberische und regulatorische Rahmenbedingungen als auch ein steigender Anteil an Strom aus fluktuierenden erneuerbaren Energiequellen haben Stromspotmärkte in ganz Europa attraktiv gemacht: Sie liefern die notwendige, kurzfristig benötigte Flexibilität, sind höchst liquide und senden deswegen ein verlässliches Preissignal aus.

#### **Day-Ahead-Märkte**

Das Handelsvolumen in der Day-Ahead-Auktion von EPEX SPOT für die Marktgebiete Deutschland/Österreich, Frankreich und Schweiz belief sich im Jahr 2012 auf **321 TWh** (296 TWh im Jahr 2011).

Die Wachstumsrate des Schweizer Day-Ahead-Marktes sticht dabei hervor. Das Handelsvolumen wuchs um 38,3 % im Vergleich zum Vorjahr. Neue Mitglieder auf dem Schweizer Markt, mehr Möglichkeiten für grenzüberschreitende Arbitrage-Geschäfte und die fortschreitende Liberalisierung hatten 2012, ebenso wie bereits im Vorjahr, einen spürbaren Effekt auf die Handelsvolumina.

Das Wachstum des Handelsvolumens auf dem deutschen Day-Ahead-Markt seit 2010 ist einerseits auf die Verpflichtung für Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) zurückzuführen, Strom aus Erneuerbaren Energien an der Spotbörse zu vermarkten. Dies erfolgt entsprechend einer Verordnung im Rahmen des deutschen Erneuerbare Energien Gesetzes (EEG). Andererseits wurden neue Instrumente zur Direktvermarktung, eingeführt im Januar 2012, von EEG-Stromproduzenten verstärkt genutzt. In beiden Fällen hat sich der Spotmarkt als geeignetes Instrument für die Marktintegration von Strom aus Erneuerbaren Energien bewährt.

Der französische Day-Ahead-Markt zeigt stabile Ergebnisse. In Anbetracht der gesetzlichen Rahmenbedingungen in Frankreich, die einen regulierten Zugang zu Strom aus Atomkraftwerken für alternative Versorger ermöglichen, sind diese Handelsvolumina ein positives Signal. Sie zeigen, dass die Akteure Vertrauen in die Liquidität und das Preissignal des Marktes haben.

Das Volumen auf den Day-Ahead-Märkten beträgt insgesamt **321 228 968 MWh** und verteilt sich wie folgt:

<b>Marktgebiete</b>	<b>Volumen 2012</b> in MWh	<b>Volumen 2011</b> in MWh	<b>Durchschnittlicher Base-Preis 2012 / 2011</b> Euro/MWh
DE/AT	245 268 525	224 550 815	42,60 / 51,12
FR	59 282 499	59 692 111	46,94 / 48,89
CH	16 677 944	12 060 799	49,52 / 56,18

Die Kopplung von Day-Ahead-Märkten, ein Instrument, das Kapazitätsengpässe zwischen nationalen Strommärkten durch die Optimierung von grenzüberschreitenden Flüssen regelt, ist einer der Kerndienstleistungen, die EPEX SPOT zum Nutzen der Gesellschaft bereitstellt. Gebote an Strombörsen und verfügbare, von den ÜNB berechnete Kapazitäten für grenzüberschreitenden Handel werden implizit, also gemeinsam auktioniert. Dies ermöglicht den gleichzeitigen Handel von Strom und Kapazität. Die Marktkopplung optimiert die Nutzung bestehender Infrastruktur und erhöht die Soziale Wohlfahrt aller Marktteilnehmer.

Seit dem 9. November 2010 sind die Strommärkte in Zentralwesteuropa (Central Western Europe – CWE), die Deutschland, Frankreich und die Benelux-Staaten umfassen, erfolgreich gekoppelt. Durch die optimale Nutzung von Kapazitäten an den Grenzkuppelstellen fördert Marktkopplung die Preiskonvergenz. Infolgedessen konnte zwischen Deutschland und Frankreich eine volle Preiskonvergenz in 64 Prozent aller Stunden des Jahres 2012 erreicht werden.

### **Intraday-Märkte**

Die Intraday-Märkte der EPEX SPOT decken Frankreich, Deutschland und Österreich ab und wachsen ebenfalls weiter. Nach einer bemerkenswerten Volumenentwicklung im Jahr 2011 zeigten die Intraday-Märkte eine stabile Entwicklung im Laufe des vergangenen Jahres. Mit dem Start des österreichischen Intraday-Marktes am 16. Oktober 2012 weitete EPEX SPOT sein Intraday-Angebot auf ein drittes Land aus. Das Flexible Intraday Trading Scheme (FITS) wurde am 14. Dezember 2010 eingeführt, um den grenzüberschreitenden Handel zwischen

Deutschland und Frankreich zu vereinfachen, und erlaubt nun nahtlosen impliziten Handel zwischen Deutschland, Frankreich und Österreich. Auf diese Weise profitiert der österreichische Intraday-Markt von der engen Integration mit dem deutschen und französischen Markt. Im vergangenen Jahr 2012 entfielen 13,5 % des gesamten auf FITS gehandelten Volumens auf grenzüberschreitende Transaktionen. Ein Schweizer Intraday-Markt basierend auf demselben Modell wird 2013 folgen.

Das Handelsvolumen auf den Intraday-Märkten belief sich auf **17 924 234 MWh** und verteilt sich folgendermaßen:

<b>Marktgebiete</b>	<b>Volumen 2012 in MWh</b>	<b>Volumen 2011 in MWh</b>
DE/AT	15 757 403	15 897 935
FR	2 166 831	1 694 545

Die Liquidität auf dem französischen Markt ist stark gestiegen: Handelsvolumina wuchsen um 28 % gegenüber dem Vorjahr. Dies ist zum einen auf die intensive Nutzung des lokalen Markts während Kälteperioden und zum anderen auf grenzüberschreitenden Handel seit dem Start von FITS zurückzuführen, das Transaktionen zwischen benachbarten Ländern vereinfacht.

Um den wachsenden Anteil an erneuerbaren Energien besser handhaben zu können, bietet EPEX SPOT seit dem 14. Dezember 2011 flexible 15-Minuten-Kontrakte auf dem deutschen Intraday-Markt an. Sie erlauben es den Börsenmitgliedern, ihr Portfolio innerhalb einer Stunde und auf 15 Minuten genau auszugleichen. Im Jahr 2012 erreichte das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten **1 288 883,5 MWh**, was 8,2 % des gesamten Handelsvolumens auf dem deutschen Intraday-Markt entspricht. Durch diese Kontrakte leistet EPEX SPOT einen Beitrag zur deutschen Energiewende.

\* \* \*

**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.

## **KONTAKT**

Dr. Wolfram Vogel • Director 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 32

## COMMUNIQUÉ DE PRESSE

### **LES VOLUMES 2012 SUR LA BOURSE DE L'ÉLECTRICITÉ EUROPÉENNE EPEX SPOT : NOUVEAU RECORD ATTEINT**

**Les volumes sur le marché Day-Ahead suisse en hausse de 38 % – Le marché spot prend de l'importance**

**Paris, le 8 janvier 2013.** Les volumes sur la bourse européenne EPEX SPOT ont connu une forte croissance en 2012 : **339 TWh** ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT, battant de 8% le record de volumes de l'année précédente (314 TWh).

De manière générale, EPEX SPOT a bénéficié de la tendance des marchés spot de l'électricité. L'incertitude économique, législative et réglementaire ainsi que l'augmentation de la part des sources d'énergie renouvelables ont contribué à rendre les marchés spot européens très attractifs. Ils offrent la flexibilité nécessaire à court terme, sont très liquides et envoient par conséquent un signal de prix fiable.

#### **Marchés Day-Ahead**

Le volume des transactions négociées en 2012 sur le fixing Day-Ahead pour les zones de marché Allemagne/Autriche, France et Suisse s'élève à **321 TWh** (296 TWh en 2011).

Le marché suisse Day-Ahead a connu un taux de croissance de 38,3 % sur l'année 2012. L'arrivée de nouveaux membres sur le marché suisse, des opportunités accrues d'arbitrage transfrontalier et la poursuite de la libéralisation des marchés ont eu un impact concret sur les volumes négociés en 2012, tout comme pendant l'année précédente.

La croissance des volumes négociés sur le marché Day-Ahead allemand depuis début 2010 s'explique en partie par l'obligation légale faite aux Gestionnaires de Réseaux de Transport (GRT) de commercialiser sur la bourse spot l'électricité provenant de sources d'énergie renouvelables, conformément à une ordonnance précisant la loi allemande sur les énergies renouvelables (EEG). D'autre part, de nouveaux schémas de marketing direct lancés en janvier 2012 ont été de plus en plus utilisés par les producteurs d'électricité renouvelable. Dans les deux cas, le marché spot s'est révélé un instrument fiable pour la commercialisation de ces sources d'énergie.

Le marché Day-ahead français affiche des résultats stables. En raison du cadre légal en France et notamment de l'accès régulé au nucléaire, ces volumes de négociation sont un

signal positif. Ils montrent la confiance des acteurs dans la liquidité des marchés et dans le signal de prix.

Les volumes négociés sur le marché Day-ahead, soit **321 228 968 MWh**, se répartissent comme suit :

<b>Zones</b>	<b>Volumes 2012</b> En MWh	<b>Volumes 2011</b> En MWh	<b>Moyenne Prix Base</b> <b>2012 / 2011</b> Euro/MWh
DE/AT	245 268 525	224 550 815	42,60 / 51,12
FR	59 282 499	59 692 111	46,94 / 48,89
CH	16 677 944	12 060 799	49,52 / 56,18

Le couplage des marchés, un outil qui permet de gérer les congestions entre les marchés spot de l'électricité nationaux par l'optimisation des flux transfrontaliers, est un service clé d'EPEX SPOT rendu à la société pour le bénéfice général : les ordres des bourses de l'électricité et la capacité transfrontalière disponible reçues par les GRT sont vendus de manière implicite, permettant la négociation simultanée de l'électricité et de la capacité, optimisant ainsi l'utilisation de l'infrastructure existante et augmentant le bien-être social de l'ensemble des acteurs de marché.

Depuis le 9 novembre 2010, les marchés électriques de l'Europe Centre Ouest (Central Western Europe, CWE) – l'Allemagne, la France et le Benelux – ont été couplés avec succès. En permettant une utilisation optimale des capacités transfrontalières, le couplage de marché favorise la convergence des prix. Un taux de convergence des prix de 64 % a par conséquent été observé sur les marchés allemand et français d'EPEX en 2012.

### **Marchés intrajournaliers**

Les marchés Intraday d'EPEX SPOT, qui couvrent la France, l'Allemagne et l'Autriche, continuent également leur croissance. Après avoir connu un développement remarquable des volumes en 2011, les marchés intrajournaliers ont continué de montrer de bons résultats en 2012. Avec le lancement du marché intrajournalier autrichien le 16 octobre 2012, EPEX SPOT a étendu son offre Intraday à un pays tiers. Le « Flexible Intraday Trading Scheme » (FITS), lancé le 14 décembre 2010 afin de faciliter les échanges entre la France et l'Allemagne, permet désormais la négociation transfrontalière implicite intégrée entre la France, l'Allemagne et l'Autriche. De cette manière, le marché intrajournalier autrichien bénéficie également de l'intégration étroite avec les marchés français et allemand. Sur l'année 2012, les négociations transfrontalières ont représenté 13,5 % des volumes négociés



sur FITS. Un marché intrajournalier suisse, basé sur le même modèle, suivra au deuxième trimestre 2013.

Le total des volumes négociés sur les marchés intrajournaliers s'élève à **17 924 234 MWh**, incluant :

<b>Volume MWh</b>	<b>Volume 2012</b> en MWh	<b>Volume 2011</b> en MWh
DE/AT	15 757 403	15 897 935
FR	2 166 831	1 694 545

La liquidité sur le marché intrajournalier français a connu une forte augmentation de 28 % entre 2011 et 2012. Ceci est dû à l'usage intensif du marché local pendant les vagues de froid d'une part et à l'impact positif sur les marchés voisins du développement de la négociation transfrontalière depuis le lancement de FITS d'autre part.

Afin de gérer l'augmentation de la part de l'électricité issue d'énergies renouvelables, EPEX SPOT propose depuis le 14 décembre 2011 des contrats quart d'heure flexibles sur le marché allemand. Ils permettent aux membres d'équilibrer leur portefeuille toutes les 15 minutes. En 2012, le volume des contrats quarts négociés s'est élevé à **1 288 883,5 MWh**, représentant 8,2 % de l'ensemble des volumes négociés sur le marché intrajournalier allemand. En proposant ces contrats sur le marché Intraday allemand, EPEX SPOT contribue à faciliter la transition énergétique en Allemagne.

\* \* \*

EPEX SPOT SE gère les marchés de l'électricité Day-Ahead et Intraday en Allemagne, en France, en Autriche et en 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 branche opérationnelle à Leipzig.

## **CONTACT**

Wolfram Vogel • Director 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 32