

PRESS RELEASE

2014 power trading volumes grow by 10.4%

Daily volumes exceed 1 TWh per day – Integrated electricity market covers 75% of Europe – 224 Exchange Members trading on the European Power Exchange

Paris / Leipzig / Bern / Vienna, 13 January 2015. Growing liquidity and an almost fully coupled European power market – these are the key contributions by the European Power Exchange in the past 12 months. In 2014, **382 TWh** were traded on the Day-Ahead and Intraday power markets in Germany, France, Austria and Switzerland. That is yet again a new yearly record result and corresponds to an overall increase of 10.4% compared to 2013 (346 TWh).

“We focus on what is best for our customers and for the European power market”, says Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT. “And in the past year, we have succeeded in doing so by bringing Price Coupling to most of Europe and extending our flexibility products such as the launch of the 15-minute Intraday call auction in Germany.”




Over the past year, six key achievements have stood out:

- **The introduction of [Price Coupling](#) in 17 European countries**, stretching from Portugal to Finland, from Great Britain to Austria and based on the pan-European Price Coupling of Regions (PCR) solution;
- **The launch of the [15-minute call auction](#) on the German Intraday market**, to provide a reliable price signal on a 15-minute basis;
- **The deployment of the [4M Market Coupling \(4M MC\)](#) as service provider** on behalf of the local Exchanges. The 4M MC covers Czech Republic, Hungary, Romania and Slovakia and is also based on PCR;
- **The [opening of the EPEX SPOT offices](#) in Bern and Vienna**, for a better dialogue with members, stakeholders and partners and a local rooting of our activities;
- **A surge of Day-Ahead trading volumes in France and Germany and on all Intraday markets**, resulting in an average daily traded volume of over 1 terawatt hour through 224 members (+ 12 in 2014);

- **And the announcement of a new shareholder structure**, effective since 1st January 2015, with major European Transmission System Operators (TSOs) becoming direct shareholders of the European Power Exchange for 36.7%.

Day-Ahead markets

Day-Ahead trading volumes in 2014 were totalling **351,208,092 MWh** which corresponds to a surge by 7% (2013: 322,788,544 MWh) and can be broken down as follows:

Areas	Volume 2014 in MWh	Volume 2013 in MWh	Average Base Price 2014 / 2013 Euro/MWh
 DE/AT	262,920,580	245,566,864	32.76 / 37.78
 FR	67,820,623	58,478,684	34.63 / 43.24
 CH	20,466,889	18,742,997	36.79 / 44.73

The German/Austrian Day-Ahead market has seen a significant growth over the past year thanks to its increasing share of power from renewable energy sources. Its community of members has been the biggest in Europe for several years now, underlining its role as the European reference in terms of trading volumes, liquidity and price signal.

The French Day-Ahead market has seen a remarkable development in 2014. While having seen stable volumes in the years before, the French market starts to tap its full potential since summer 2014. Ongoing liberalization efforts and new market participants brought another positive momentum to the market.

On the Swiss Day-Ahead market, the surge in trading volumes led to another all-time high in 2014. Switzerland has become the second biggest EPEX SPOT market in terms of membership and share of traded volume in national power consumption. The trading volumes also reflect the strong interaction with neighbouring markets.

Enhancing Market Coupling

Market Coupling, a tool to manage congestion on the borders between national power spot markets, is a core service EPEX SPOT delivers together with European partners: Power Exchanges' orders and available cross-border capacities received from the TSOs are auctioned simultaneously. Trading of power and allocation of capacity now happen at the same time, the best economic solution is automatically chosen. Prices are determined no

longer on national, but on European level. This optimizes the use of existing infrastructure and increases the social welfare for all market participants and on all involved markets.




Since November 2010, the power markets Germany/Austria and France are successfully coupled in the framework of Central Western Europe, covering Germany/Austria, France and Benelux. In February 2014, the coupling was extended to the Nordics, Baltics and Great Britain using for the first time the PCR solution. PCR is an initiative by seven European Power Exchanges – amongst them EPEX SPOT – and provides systems and procedures for a pan-European coupling of power markets.

In May, Spain and Portugal joined this Multi-Regional Coupling (MRC) which now covers 17 countries. In November, EPEX SPOT extended its services in Eastern Europe and implemented the PCR solution for the 4M Market Coupling (4M MC) between Czech Republic, Hungary, Romania and Slovakia. Today, PCR covers 75% plus 5% of European power consumption through MRC and the 4M MC.

As a result of the coupling, prices between the German/Austrian and the French markets converged in 51% of the hours in 2014.

Intraday markets

In 2014, total trading volumes on the Intraday markets amounted to **30,766,546 MWh** (2013: 23,054,242 MWh), including:

Areas	Volume 2014 in MWh	Volume 2013 in MWh
 DE/AT	26,382,790*	19,699,240
 FR	3,290,568	2,881,145
 CH	1,093,188	473,857

*including the 86,719 MWh of the 15-minute call auction on the German Intraday market

Volumes on the Intraday markets of EPEX SPOT, covering Germany/Austria, France and Switzerland, have surged sensibly in 2014, by 33% year-on-year, underlining the relevance of Intraday trading. In the light of a European-wide transition towards renewable power sources, trading participants more and more ask for flexible short-term trading platforms.

ComXerv, the Intraday trading system used by EPEX SPOT, allows seamless cross-border trading. The launch of Intraday cross-border trading took place between France and Germany in December 2010. The Austrian Intraday market debuted in October 2012 and

was instantly connected to Germany and France. Same applies for the Swiss market, which launched in June 2013.

All markets benefit from a spreading liquidity through cross-border transactions. Over the year 2014, cross-border trades between all four markets accounted for 18.9% of traded volume on ComXerv, after 16.5% the year before.

New flexibility products to facilitate German energy transition

EPEX SPOT continuously looks out to facilitate the German energy transition. Since December 2011, 15-minute contracts can be traded on the German market. These contracts allow the members to balance their portfolios every 15 minutes. They were extended to Switzerland in June 2013.

In December 2014, EPEX SPOT launched a call auction for 15-minutes on the German Intraday market in order to provide a reliable price signal on a quarter hour basis. This auction at 3 pm provides a tool for balance responsible parties to fine-tune their portfolios on a 15-minute basis during production ramps and forecast deviations. In so doing, the price signal of 15-minute contracts contributes to the added value of flexibility and provides at the same time incentives for system stabilization.

In 2014, the traded volume from both German and Swiss 15-minute contracts amounted to 4,909,550 MWh, which is equivalent to an 87% increase compared to 2013 (2,625,136 MWh). This underlines the need for flexible tools in power trading which EPEX SPOT is willing to extend.

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 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. 382 TWh have been traded on EPEX SPOT in 2014.

CONTACT

Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

PRESSEMITTEILUNG

Strom-Handelsvolumen 2014 steigt um 10,4 %

Tägliches Volumen steigt auf über 1 TWh – Integrierter Strommarkt umfasst nun drei Viertel Europas – 224 Börsenmitglieder handeln an der Europäischen Strombörse

Paris / Leipzig / Bern / Wien, 13. Januar 2015. Wachsende Liquidität und ein beinahe vollkommen gekoppelter europäischer Strommarkt – dies sind die wesentlichen Beiträge der Europäischen Strombörse in den zurückliegenden zwölf Monaten. **382 TWh** wurden im Jahr 2014 auf den Day-Ahead- und Intraday-Märkten in Deutschland, Frankreich, Österreich und der Schweiz gehandelt. Das ist erneut ein Jahresrekord und entspricht einem Wachstum von 10,4 % gegenüber 2013 (346 TWh).

„Wir konzentrieren uns auf die Bedürfnisse unserer Kunden und des europäischen Strommarkts insgesamt“, sagt Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT. „Und im vergangenen Jahr hatten wir damit Erfolg, indem wir in einem Großteil von Europa die Preiskopplung verwirklicht haben und unsere Palette an Flexibilitätsprodukten ausgeweitet haben. Hier ist insbesondere die 15-Minuten-Eröffnungsauktion auf den deutschen Intraday-Strommarkt zu nennen.“




Im Rückblick auf das vergangene Jahr lassen sich sechs zentrale Errungenschaften festhalten:

- **Die Einführung der [Preiskopplung](#) in 17 europäischen Ländern**, zwischen Portugal und Finnland, Großbritannien und Österreich und basierend auf der gesamteuropäischen Price Coupling of Regions-Lösung (PCR);
- **Der Start der [15-Minuten-Eröffnungsauktion](#) auf dem deutschen Intraday-Markt**, welche ein verlässliches Preissignal auf Viertelstundenbasis ermöglicht;
- **Die Inbetriebnahme der [4M-Marktkopplung](#) (4M MC) als Dienstleister** im Auftrag der lokalen Börsen. Die 4M MC verbindet die Tschechische Republik, Ungarn, Rumänien und die Slowakei und wird ebenfalls mit PCR betrieben;
- **Die [Eröffnung der EPEX SPOT-Büros](#) in Bern und in Wien**, für einen vertieften Dialog mit Mitgliedern, Interessenvertretern und Partnern und für eine lokale Verwurzelung der Aktivitäten;
- **Ein Anstieg der Day-Ahead-Handelsvolumina in Deutschland und Frankreich sowie der Volumina auf allen Intraday-Märkten** durch 224 Mitglieder (+12 im Jahr 2014), was inzwischen einen Tagesdurchschnitt von über einer Terawattstunde zur Folge hat;

- **Die Ankündigung einer neuen Anteilseigner-Struktur**, in Kraft seit dem 1. Januar 2015, mit der sich große europäische Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) mit 36,7 % direkt an der Europäischen Strombörse beteiligen.

Day-Ahead-Märkte

Die Handelsvolumina auf dem Day-Ahead belaufen sich auf **351 208 092 MWh**, ein Anstieg von 7 % gegenüber dem Jahr 2014 (2013: 322 788 544 MWh), und teilen sich wie folgt auf:

Marktgebiet	Volumen 2014 in MWh	Volumen 2013 in MWh	Durchschnittlicher Grundlastpreis 2014 / 2013 Euro/MWh
 DE/AT	262 920 580	245 566 864	32,76 / 37,78
 FR	67 820 623	58 478 684	34,63 / 43,24
 CH	20 466 889	18 742 997	36,79 / 44,73

Der deutsch/österreichische Day-Ahead-Markt hat dank des steigenden Anteils an Erneuerbaren Energien im vergangenen Jahr ein signifikantes Wachstum erlebt. Die Zahl der Handelsteilnehmer ist nunmehr seit Jahren die größte in Europa, was die Rolle des Markts als die europäische Referenz im Hinblick auf Handelsvolumen, Liquidität und Preissignal unterstreicht.

Der französische Day-Ahead-Markt hat 2014 eine beachtliche Entwicklung gemacht. Während er in den vergangenen Jahren stabile Volumina zeigte, beginnt der französische Markt seit Sommer 2014, sein Potential nach und nach auszuschöpfen. Laufende Bestrebungen zur weiteren Liberalisierung und neue Marktteilnehmer bringen weiteren Schwung in den Markt.

Auf dem Schweizer Day-Ahead-Markt führte der stete Anstieg der Handelsvolumina zu einem neuen Allzeithoch im Jahr 2014. Die Schweiz ist der zweitgrößte Markt der EPEX SPOT im Hinblick auf Zahl der Mitglieder und Anteil des Handelsvolumens am nationalen Stromverbrauch. Die Handelsvolumina spiegeln auch die starke Interaktion mit den Nachbarländern wider.

Ausbau der Marktkopplung

Marktkopplung, ein Instrument, das Kapazitätsengpässe an den Grenzen zwischen nationalen Strommärkten regelt, ist eine der Kerndienstleistungen, die EPEX SPOT zusammen mit europäischen Partnern erbringt. Die Gebote an den Strombörsen und

Zuteilung der verfügbaren grenzüberschreitenden Kapazität, die die Übertragungsnetzbetreiber bereitstellen, werden gemeinsam berechnet. Der Handel von Strom und von Kapazität geschehen nun gleichzeitig und die ökonomisch beste Lösung wird automatisch gefunden. Preise werden nicht länger auf nationalem, sondern auf europäischem Niveau festgestellt. Dies optimiert die Nutzung bestehender Infrastruktur und erhöht die volkswirtschaftlichen Gewinne für alle Marktteilnehmer und auf allen beteiligten Märkten.




Seit November 2010 sind die Strommärkte von Deutschland/Österreich und Frankreich in der zentralwesteuropäischen Marktkopplung erfolgreich gekoppelt. Die damals gekoppelte Region umfasst Deutschland/Österreich, Frankreich und Benelux. Im Februar 2014 wurde die Kopplung auf die nordischen und baltischen Staaten und Großbritannien ausgeweitet. Dabei wurde zum ersten Mal PCR eingesetzt. PCR ist eine Initiative von sieben europäischen Strombörsen – darunter EPEX SPOT – und stellt Systeme und Prozesse für eine gesamteuropäische Kopplung der Strommärkte bereit.

Im Mai schlossen sich Spanien und Portugal dieser Multi-Regionen-Kopplung (MRC) an, die nun 17 Länder umfasst. Im November erweiterte EPEX SPOT ihre Dienstleistungen in Osteuropa und implementierte PCR für die 4M-Marktkopplung (4M MC) zwischen Rumänien, der Slowakei, der Tschechischen Republik und Ungarn. Damit sind im MRC und im 4M MC 75 % plus 5 % des europäischen Stromverbrauchs durch PCR gekoppelt.

Im Jahr 2014 konvergierten die Preise zwischen dem deutschen und dem französischen Markt in 51 % der Stunden.

Intraday-Märkte

Im Jahr 2014 belief sich das gesamte Handelsvolumen auf den Intraday-Märkten der EPEX SPOT auf **30 766 546 MWh** (2013: 23 054 242 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Marktgebiete	Volumen 2014 in MWh	Volumen 2013 in MWh
 DE/AT	26 382 790*	19 699 240
 FR	3 290 568	2 881 145
 CH	1 093 188	473 857

*inklusive der 86 719 MWh aus der 15-Minuten-Eröffnungsauktion auf dem deutschen Intraday

Die Volumina auf den Intraday-Märkten der EPEX SPOT, die Deutschland/Österreich, Frankreich und die Schweiz abdecken, wachsen stetig weiter. Zusammengenommen stiegen

die Intraday-Volumina spürbar um 33 % im Vorjahresvergleich, was die zunehmende Relevanz des Intraday-Handels unterstreicht. Im Licht der europaweiten Wende hin zu erneuerbaren Energiequellen steigt die Nachfrage seitens der Handelsteilnehmer nach flexiblen kurzfristigen Handelsplattformen.

ComXerv, das Intraday-Handelssystem der EPEX SPOT, ermöglicht nahtlosen grenzüberschreitenden Handel. Der grenzüberschreitende Intraday-Handel startete im Dezember 2010 zwischen Frankreich und Deutschland. Der österreichische Intraday-Markt startete im Oktober 2012 und wurde unmittelbar mit dem Markt in Deutschland und Frankreich verbunden. Selbiges gilt für den Schweizer Markt, der im Juni 2013 startete.

Alle Märkte profitieren von der wachsenden Liquidität durch grenzüberschreitenden Handel. Auf das Jahr 2014 gesehen wurden 18,9 % aller Volumina auf ComXerv grenzüberschreitend gehandelt, gegenüber 16,5 % im Jahr zuvor.

Neue Flexibilitätsprodukte erleichtern die Energiewende

EPEX SPOT sucht beständig nach Möglichkeiten, einen Beitrag zur deutschen Energiewende zu leisten. Seit Dezember 2011 können flexible 15-Minuten-Kontrakte auf dem deutschen Intraday-Markt gehandelt werden. Sie erlauben es den Mitgliedern, ihr Portfolio auf 15 Minuten genau auszugleichen. Mit dem Start des Schweizer Intraday-Markts wurden die 15-Minuten-Kontrakte auf die Schweiz ausgeweitet.

Im Dezember 2014 startete EPEX SPOT eine Eröffnungsauktion für 15-Minuten-Kontrakte auf dem deutschen Intraday-Markt. Diese Auktion um 15 Uhr sendet ein präzises Preissignal auf Viertelstundenbasis und bietet Bilanzkreisverantwortlichen erweiterte Möglichkeiten zur viertelstundenscharfen Bewirtschaftung von Erzeugungsrampen, zur Feinabstimmung von Kundenportfolien sowie zum unterstündlichen Ausgleich von Prognoseabweichungen. Damit trägt das Preissignal für Viertelstundenprodukte zur Wertschöpfung von Flexibilität bei und bietet gleichzeitig Anreize zum systemdienlichen Verhalten.

Im Jahr 2013 belief sich das Handelsvolumen in 15-Minuten-Kontrakten auf dem deutschen und dem schweizerischen Markt auf 4 909 550 MWh, was einem Anstieg um 87 % gegenüber 2012 entspricht (2 625 136 MWh). Dies unterstreicht die Nachfrage nach flexiblen Lösungen im Stromhandel, die EPEX SPOT weiter ausbauen will.

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 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. 382 TWh wurden im Jahr 2014 auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt.

KONTAKT

Dr. Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (Frankreich)
E-Mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

COMMUNIQUE DE PRESSE

Augmentation des volumes de 10,4 % en 2014

Les volumes journaliers dépassent le TWh – Les marchés intégrés de l'électricité couvrent 75% de l'Europe – 224 membres de marché négocient sur la bourse européenne de l'électricité

Paris / Leipzig / Berne / Vienne, le 13 janvier 2015. Une liquidité croissante et un marché européen de l'électricité presque entièrement couplé – telles sont les deux contributions majeures de la bourse européenne de l'électricité au cours des 12 derniers mois. En 2014, **382 TWh** ont été négociés sur les marchés électriques Day-Ahead et Infra-journalier en Allemagne, France, Autriche et Suisse, soit un nouveau record annuel avec une augmentation totale de 10,4 % en comparaison avec 2013 (346 TWh).

« Nous nous concentrons sur le meilleur à apporter à nos clients et au marché européen de l'électricité, dit Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT. L'année passée, nous y sommes parvenus en offrant le couplage par les prix à une grande partie de l'Europe et en développant nos produits de flexibilité grâce notamment au lancement d'une enchère infra-journalière quart d'heure en Allemagne. »

Au cours de l'année écoulée, six axes majeurs d'avancement se sont démarqués :




- **La mise en place du [Couplage des Prix](#) dans 17 pays européens**, s'étendant du Portugal à la Finlande, de la Grande Bretagne à l'Autriche et basé sur la solution paneuropéenne Price Coupling of Regions (PCR) ;
- **Le lancement d'une [enchère quart d'heure](#) sur le marché infra-journalier allemand**, destinée à proposer un signal prix fiable sur la base du quart d'heure ;
- **Le déploiement du [4M Market Coupling](#) en qualité de prestataire de service** pour le compte des bourses locales. Le 4M MC couvre la République Tchèque, la Hongrie, la Roumanie et la Slovaquie et se base également sur le PCR ;
- **L'[ouverture de bureaux EPEX SPOT](#) à Berne et Vienne**, afin d'améliorer le dialogue avec les membres, les parties prenantes et les partenaires et de suivre leurs activités localement ;
- **Une forte augmentation des volumes Day-Ahead négociés en France et en Allemagne et sur l'ensemble des marchés infra-journaliers** grâce aux 224

membres (+12 en 2014), avec pour conséquence un volume moyen journalier dépassant le térawatt heure ;

- **Et l'annonce d'une nouvelle structure de l'actionnariat**, effective au 1er janvier 2015, avec d'importants Gestionnaires de Réseaux de Transport (GRT) en Europe devenant actionnaires direct de la bourse européenne de l'électricité à 36,7%.

Marchés Day-Ahead

Les volumes Day-Ahead négociés en 2014 ont atteint **351 208 092 MWh**, soit une augmentation de 7 % (2013: 322 788 544 MWh) et se répartissent comme suit :

Zones	Volume 2014 en MWh	Volume 2013 en MWh	Prix Base Moyen 2014 / 2013 Euro/MWh
 DE/AT	262 920 580	245 566 864	32,76 / 37,78
 FR	67 820 623	58 478 684	34,63 / 43,24
 CH	20 466 889	18 742 997	36,79 / 44,73

Le marché Day Ahead germano-autrichien s'est significativement développé l'année passée grâce à la part croissante de l'électricité issue des énergies renouvelables. La communauté de ses membres de marché est depuis plusieurs années la plus grande d'Europe, faisant de ce marché une référence européenne en termes de volumes négociés, de liquidité et de signal prix.

Le marché Day Ahead français a connu une évolution remarquable en 2014. Tout en ayant connu des volumes stables les années précédentes, le marché français commence à exploiter pleinement son potentiel depuis l'été 2014. Les efforts de libéralisation en cours et les nouveaux membres de marché ont contribué à dynamiser le marché.

Sur le marché Day-Ahead suisse, les volumes négociés ont une nouvelle fois atteint un niveau record en 2014. La Suisse est devenue le deuxième plus gros marché d'EPEX SPOT en termes d'adhésion et de part des volumes négociés dans la consommation nationale d'électricité. Les volumes négociés témoignent également d'une forte interaction avec les marchés voisins.

Avancée du couplage de marché

Le couplage de marché, un outil qui permet de gérer les congestions entre les différents marchés nationaux de l'électricité au comptant, est un des services clé qu'EPEX SPOT offre

en collaboration avec ses partenaires européens : les ordres passés sur les bourses de l'électricité et les capacités transfrontalières disponibles reçues par les TSO sont simultanément soumis aux enchères. La négociation de l'électricité et de l'allocation de capacité se produisent simultanément, la meilleure solution d'un point de vue économique étant choisie. Les prix sont déterminés, non plus à l'échelle nationale, mais à l'échelle européenne, ce qui optimise l'utilisation des infrastructures en place et augmente le bien-être social pour l'ensemble des membres de marché, sur tous les marchés concernés.




Depuis le 9 novembre 2010, les marchés de l'électricité Allemagne/Autriche et France sont couplés avec succès dans le cadre de CWE (Central Western Europe), qui couvre l'Allemagne/Autriche, la France et le Benelux. En février 2014, le couplage a été étendu aux Pays Nordiques, aux Pays Baltes et à la Grande Bretagne, utilisant pour la première fois la solution PCR (Price Coupling of Regions). Le PCR est une initiative de sept bourses Européennes – parmi lesquelles EPEX SPOT – et fournit des systèmes et des procédures permettant un couplage paneuropéen des marchés de l'électricité.

En mai, l'Espagne et le Portugal ont rejoint ce Couplage Multirégional (Multi-Regional Coupling – MRC) qui regroupe actuellement 17 pays. En novembre EPEX SPOT a étendu ses services à l'Europe de l'Est avec la mise en place de la solution PCR pour le *4M Market Coupling* (4M MC) entre la République Tchèque, la Hongrie, la Roumanie et la Slovaquie. Aujourd'hui, le PCR couvre 75 % plus 5 % de la consommation européenne d'électricité grâce au MRC et au 4M MC.

Une convergence des prix de 51 % entre les marchés germano-autrichien et français sur les heures de 2014 a été un des résultats de ce couplage.

Marchés infra-journaliers

En 2014, l'ensemble des volumes négociés sur les marchés infra-journaliers ont atteint **30 766 546 MWh** (2013: 23 054 242 MWh), répartis comme suit :

Zones	Volume 2014 en MWh	Volume 2013 en MWh
 DE/AT	26 382 790*	19 699 240
 FR	3 290 568	2 881 145
 CH	1 093 188	473 857

* Incluant l'enchère quart d'heure sur le marché infra-journalier allemand

Les volumes sur les marchés infra-journaliers d'EPEX SPOT, comprenant l'Allemagne/Autriche, la France et la Suisse, ont sensiblement augmenté en 2014, de 33 % par rapport à l'année précédente, soulignant ainsi la pertinence du négoce infra-journalier. A la lumière de la transition européenne des énergies renouvelables et des sources d'électricité intermittentes qui en découlent, les membres de marché sont de plus en plus en demande de plateformes flexibles de négociation à court terme.

ComXerv, le système de négociation infra-journalière utilisé par EPEX SPOT, permet une négociation transfrontalière uniforme. Le lancement de la négociation transfrontalière infra-journalière entre la France et l'Allemagne a eu lieu en décembre 2010. Le marché infra-journalier autrichien a débuté en octobre 2012 et a été instantanément connecté à l'Allemagne et à la France. Le marché suisse, lancé en juin 2013, a connu le même processus.

L'ensemble des marchés jouissent d'une liquidité se répandant aux transactions transfrontalières. Sur l'année 2014, les transactions transfrontalières entre les quatre marchés se sont montées à 18,9 % du volume traité sur ComXerv, contre 16,5 % l'année précédente.

Nouveaux produits flexibles pour faciliter la transition énergétique allemande

EPEX SPOT cherche continuellement à faciliter la transition énergétique allemande. Depuis décembre 2011, il est possible de négocier des contrats quart d'heure sur le marché allemand. Ces contrats permettent aux membres d'équilibrer leur portefeuille toutes les 15 minutes. Ils ont été étendus à la Suisse en juin 2013.

En décembre 2014, EPEX SPOT a lancé une enchère quart d'heure sur le marché infra-journalier allemand afin de fournir un signal prix fiable sur la base du quart d'heure. Cette enchère à 15 heures fournit un outil aux responsables d'équilibre pour affiner leur portefeuille au quart d'heure près au cours des rampes de production et des changements de prévision. Ce faisant, le signal prix des contrats quart d'heure valorisent la flexibilité et fournit dans le même temps des incitations à stabiliser le système.

En 2014, le volume négocié sur les contrats quart d'heure allemands et suisses a atteint 4 909 550 MWh, soit une augmentation de 87 % en comparaison à 2013 (2 625 136 MWh). Cela souligne le besoin d'outils flexibles pour le négoce d'électricité qu'EPEX SPOT souhaite élargir.

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 pour les opérations de marché, et gère le couplage des marchés entre la République Tchèque, la Slovaquie, la Hongrie et 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 européens sont actifs sur la bourse. 382 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT en 2014.

CONTACT

Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32