

PRESS RELEASE

15-minute Intraday Call Auction will help reveal the value of flexibility

Exchange Council deliberates on Flow-Based Market Coupling

Paris, 18 September 2014 – The Exchange Council of EPEX SPOT, at its latest meeting in Paris, underlined the importance of the upcoming 15-minute call auction on the German Intraday market in order to cope with the emerging flexibility challenges of power markets. Furthermore, the Council deliberated on the impact of Flow-Based Market Coupling on power trading.

Since the presentation of the **Intraday call auction design for 15-minute contracts in Germany** during the last Council's session in June, EPEX SPOT has been making progress in its implementation. This new auction for 15-minute contracts will take place daily at 3 pm, before the opening of the continuous Intraday market for 15-minute contracts and it will cover the 96 15-minute contracts for the next calendar day from midnight on.

15-minute contracts help fine-tuning portfolios after the Day-Ahead auction for hourly contracts at noon and facilitate trading for intra-hour variations in production and consumption. The 15-minute auction will be incorporated in the Intraday market segment, as it is held after the day-ahead nomination deadline in Germany. It will prove to be a valuable tool for market participants as it will help them fulfilling their balance requirements towards German transmission system operators (TSOs) already on the day before delivery.

The already existing 15-minute prices that emerge on the continuous Intraday market remunerate more accurately flexible capacity able to respond to 15-minute variations in production and consumption. An auction would further support this idea by concentrating liquidity and creating a more robust price reference. “The determination of the right value of flexibility has become one of the major challenges of the European power market. With the new 15-minute Intraday call auction at 3 pm, we will be able to provide a clear price signal on 15-minute basis – and reveal the value of flexibility”, says Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT.

The Exchange Council also discussed the envisaged **reform of the Balance Responsible Rules on the German market**. In this context, the Council urged that these should not hamper the liquidity of the Intraday market, in particular after the launch of the 15-minute call auction. The latter is scheduled to start in the first half of December 2014. New market parties which want to trade exclusively on the 15-minute auction will benefit from a reduced entrance fee. Furthermore,

there will be a membership fee holiday for the first six months of the 15-minute call auction. EPEX SPOT will communicate in due time on the launch date.

Flow-Based Market Coupling in Central Western Europe (Germany, France and Benelux) has been in parallel run since January 2013. This new method allows TSOs to optimise cross-border capacity while preserving grid security. EPEX SPOT underlined that it is ready to start with Flow-Based as soon as project partners and regulators provide all necessary clearance.

The members of the Exchange Council welcomed the implementation of the Flow-Based methodology in the CWE region. "This is another step towards European power market integration", says Dr. Bernhard Walter, Vice-Chairman of the Exchange Council. "The CWE region is the logical choice for this pilot project: It has shown to be perfect proving grounds for the power market in Europe."

The third meeting of the Exchange Council in 2014 was held in Paris on 16 September 2014 and was chaired by Dr. Bernhard Walter, Senior Manager Market Design and Regulatory Affairs of EnBW AG.

* * *

The Exchange Council of EPEX SPOT is an official body of the Exchange. 16 members and 7 permanent guests represent adequately the diversity of economic and corporate profiles that exists among the Exchange Members from various sectors: producers, power trading companies, transmission system operators, regional suppliers and financial service providers, as well as commercial consumers and academics. Its missions include in particular the adoption of the Exchange Rules and the Code of Conduct of EPEX SPOT and their amendments. The Exchange Council approves new trading systems as well as new contracts or market areas and approves the appointment of the Head of the Market Surveillance Office. It meets up quarterly.

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

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

15-Minuten-Eröffnungsauktion auf dem Intraday offenbart den Wert von Flexibilität

Börsenrat berät über lastflussbasierte Marktkopplung

Paris, 18. September 2014 – Der Börsenrat der Europäischen Strombörse EPEX SPOT hat auf seiner jüngsten Sitzung in Paris die Bedeutung der kommenden 15-Minuten-Eröffnungsauktion auf dem deutschen Intraday-Markt unterstrichen. Sie sei ein wesentlicher Baustein bei der Bewältigung der wachsenden Herausforderungen im Hinblick auf die Flexibilität von Strommärkten. Darüber hinaus beriet der Börsenrat über die Auswirkungen der lastflussbasierten Marktkopplung auf den Stromhandel.

Seit der Präsentation des Designs der **Intraday-Eröffnungsauktion für 15-Minuten-Kontrakte in Deutschland** während der vergangenen Börsenrats-Sitzung im Juni hat die EPEX SPOT Fortschritte in der Umsetzung gemacht. Diese neue Auktion für 15-Minuten-Kontrakte wird täglich um 15 Uhr abgehalten werden, vor der Öffnung des kontinuierlichen Intraday-Markts für 15-Minuten-Kontrakte. Sie deckt die 96 15-Minuten-Kontrakte des folgenden Kalendertags von Mitternacht an ab.

15-Minuten-Kontrakte helfen bei der Feinabstimmung von Portfolios im Anschluss an die Day-Ahead-Auktion für Stundenkontrakte am Mittag und ermöglichen den Handel von innerständlichen Veränderungen von Erzeugung und Verbrauch. Die 15-Minuten-Auktion wird Teil des Intraday-Marktsegments, da sie nach der Day-Ahead-Nominierungsfrist in Deutschland abgehalten wird. Sie wird sich als wertvolles Instrument für Marktteilnehmer erweisen, denn sie erleichtert die Einhaltung von Ausgleichsanforderungen der deutschen Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) bereits einen Tag vor physischer Erfüllung.

Die 15-Minuten-Preise, die sich auf dem existierenden kontinuierlichen Intraday-Markt herausbilden, vergüten bereits präzise flexible Kapazitäten, die auf 15-Minuten-Veränderungen in Erzeugung und Verbrauch reagieren können. Die Auktion führt diesen Gedanken weiter, indem sie Liquidität konzentriert und ein stabileres Preissignal bietet. „Die Bestimmung des korrekten Wertes von Flexibilität ist zu einem der wichtigsten Herausforderungen des europäischen Strommarkts geworden. Mit der neuen 15-Minuten-Eröffnungsauktion auf dem Intraday um 15 Uhr können wir nun ein klares Preissignal auf Viertelstundenbasis ermitteln – und den Wert von Flexibilität offenbaren“, sagt Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT.

Der Börsenrat diskutierte auch **die geplante Festlegung zur Veränderung der Bilanzkreisverträge**. Der Rat mahnte diesbezüglich, dass sie nicht die Liquidität auf dem Intraday-Markt beeinträchtigen dürfe, insbesondere nach der Einführung der 15-Minuten-Eröffnungsauktion. Diese soll in der ersten Dezemberhälfte 2014 starten. Neue Marktteilnehmer, die nur an der 15-Minuten-Auktion teilnehmen wollen, werden von einer reduzierten Zulassungsgebühr profitieren. Darüber hinaus setzt die EPEX SPOT die Mitgliedsgebühr der 15-Minuten-Eröffnungsauktion für die ersten sechs Monate aus. EPEX SPOT wird das genaue Startdatum der 15-Minuten-Auktion zu einem späteren Zeitpunkt bekanntgeben.

Die lastflussbasierte Marktkopplung in Zentralwesteuropa (CWE – Deutschland, Frankreich, Benelux), auch bekannt unter dem Namen Flow-Based-Marktkopplung, ist seit Januar 2013 im öffentlichen Testlauf. Diese neue Methode ermöglicht den ÜNB, die grenzüberschreitenden Übertragungskapazitäten zu optimieren und dabei die Netzsicherheit zu erhalten. EPEX SPOT betonte, dass die Börse bereit sei, mit der lastflussbasierten Methode zu beginnen, sobald alle Projektpartner und Regulierungsbehörden alle nötigen Freigaben erteilt haben.

Die Mitglieder des Börsenrats begrüßten die Umsetzung der lastflussbasierten Methode in der CWE-Region. „Dies ist ein weiterer Schritt zur europäischen Strommarktinintegration“, sagt Dr. Bernhard Walter, stellvertretender Vorsitzender des Börsenrats. „Die CWE-Region ist die logische Wahl für dieses Pilotprojekt: Sie hat sich als perfektes Versuchsfeld für den Strommarkt in Europa erwiesen.“

Die dritte Sitzung des Börsenrats der EPEX SPOT im laufenden Jahr fand am 16. September 2014 in Paris statt und wurde von Dr. Bernhard Walter, Senior Manager Market Design and Regulatory Affairs der EnBW AG, geleitet.

* * *

Der Börsenrat der EPEX SPOT ist ein offizielles Börsenorgan. Die 16 Mitglieder und sieben permanenten Gäste bilden die Vielfalt der Wirtschaftskreise und Unternehmensprofile unter den Börsenmitgliedern angemessen ab: Sie umfassen Erzeuger, Stromhandelsunternehmen, Übertragungsnetzbetreiber, Regionalversorger und Finanzdienstleister sowie gewerbliche Verbraucher und Vertreter der Wissenschaft. Die Aufgaben des Börsenrats umfassen insbesondere die Verabschiedung der Börsenordnung und des Verhaltenskodex von EPEX SPOT sowie dessen Änderung. Der Börsenrat gibt seine Zustimmung zu neuen Handelssystemen, Kontrakten und Marktgebieten. Überdies genehmigt er die Ernennung des Leiters der Handelsüberwachungsstelle. Der Börsenrat trifft sich vierteljährlich.

Die Europäische Strombörs 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



EUROPEAN
POWER
EXCHANGE

Dienstleister der ungarischen Strombörsen 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

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

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Une enchère de l'après-midi pour les contrats quart d'heure met en évidence la valeur de la flexibilité

L'Exchange Council délibère sur le couplage de marché basé sur les flux

Paris, 18 septembre 2014 – L'Exchange Council d'EPEX SPOT, lors de sa dernière séance à Paris, a souligné l'importance de l'enchère de l'après-midi pour les contrats quart d'heure en Allemagne dans la perspective des nouveaux défis de flexibilité des marchés de l'électricité. L'Exchange Council a aussi débattu de l'impact du couplage de marché basé sur les flux (Flow-Based Market Coupling) sur le négocie de l'électricité.

Depuis sa présentation lors de la dernière séance de l'Exchange Council en juin, EPEX SPOT a progressé sur la mise en œuvre de **l'enchère pour les contrats quart d'heure sur le marché infra-journalier allemand**. Cette nouvelle enchère se tiendra tous les jours à 15h, avant l'ouverture des produits quart d'heure sur le marché infra-journalier continu et elle couvrira les 96 quarts d'heure du jour suivant, à partir de minuit.

Ces contrats permettront d'affiner la gestion des portefeuilles après l'enchère Day-Ahead, qui a lieu à midi sur les contrats horaires, et de faciliter la négociation des variations intra-horaires de production et de consommation. L'enchère quart d'heure sera intégrée au segment de marché infra-journalier, car elle interviendra après l'échéance des nominations Day-Ahead en Allemagne. Elle sera ainsi un outil précieux pour les membres qui pourront gérer leurs besoins d'équilibre envers les gestionnaires de réseau (GRT) allemands un jour avant la livraison.

Les contrats quart d'heure déjà cotés en continu sur le marché infra-journalier permettent l'émergence d'un prix qui rémunère la capacité flexible de façon plus précise, afin de répondre aux variations de production et de consommation quart d'heure par quart d'heure. Cette enchère renforcera ce processus, en concentrant la liquidité, et en créant une référence de prix encore plus fiable. « *La détermination de la vraie valeur de la flexibilité est devenue un des plus importants défis du marché européen de l'électricité. Avec cette nouvelle enchère à 15h, nous pourrons offrir un signal prix clair par quart d'heure – et mettre en évidence la valeur de la flexibilité* », dit Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT.

L'Exchange Council a aussi débattu de la **réforme éventuelle des règles de Responsable d'Equilibre sur le marché allemand**. Dans ce contexte, l'Exchange Council demande à ce que

cela n'impacte pas la liquidité du marché Intraday, en particulier après le lancement de l'enchère pour les contrats quart d'heure. Ce lancement est prévu la première quinzaine de décembre 2014. Par ailleurs, les nouveaux membres souhaitant traiter exclusivement cette enchère bénéficieront de droits d'entrée réduits. Enfin, les redevances annuelles pour cette enchère seront offertes les six premiers mois. EPEX SPOT communiquera la date exacte de lancement en temps utile.

Le couplage de marché basé sur les flux dans la région Centre-Ouest Europe (CWE – Allemagne, France et Benelux) est testé en parallèle depuis janvier 2013. Cette nouvelle méthode permet aux GRT d'optimiser les capacités transfrontalières tout en préservant la sécurité du réseau. EPEX SPOT est prête à lancer le Flow-Based dès que les partenaires du projet et les régulateurs donneront leur autorisation.

Les membres de l'Exchange Council ont salué la mise en place de la méthode du Flow-Based dans la région CWE. « *C'est un autre pas vers l'intégration du marché européen de l'électricité*, dit Dr. Bernhard Walter, Vice-président de l'Exchange Council. *La région CWE est un choix logique pour ce projet pilote : elle s'est avérée terrain d'expérience idéal pour le marché de l'électricité en Europe.* »

La troisième séance de l'Exchange Council en 2014 s'est tenue à Paris le 16 septembre, sous la présidence de Dr. Bernhard Walter, Senior Manager Market Design and Regulatory Affairs chez EnBW AG.

* * *

Le Conseil de la Bourse d'EPEX SPOT est un organisme officiel de la Bourse. Ses 16 membres et ses 7 invités permanents reflètent équitablement la diversité économique et les profils institutionnels représentant les activités des membres de la Bourse : producteurs, sociétés de trading, gestionnaires de réseaux, fournisseurs régionaux et fournisseurs de services financiers, ainsi que consommateurs commerciaux et académiques. Les missions du Conseil de la Bourse incluent l'adoption des règles de marché et du code de conduite de la Bourse et leurs avenants. Le Conseil de la Bourse approuve les nouveaux systèmes de négoce, les nouveaux contrats ou zones de marché, ainsi que la nomination du responsable de la Surveillance de Marché. Le Conseil de la Bourse se réunit tous les trimestres.

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



EUROPEAN
POWER
EXCHANGE

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

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