

PRESS RELEASE

PAN-EUROPEAN INTRADAY TARGET MODEL CONFINES EXCHANGES' DEVELOPMENT CAPACITY

Exchange Council backs flexibility products

London | Paris, 14/03/2013 – Performing power markets need flexibility: This is the result of discussions amongst the members of the Exchange Council of the European Power Exchange EPEX SPOT at its latest meeting. Concerning this matter, the Exchange Council deliberated on the tender for the pan-European Intraday system and supported the development of new flexible products.

Since 2012, a tender for choosing the optimal Intraday system for the operation of the pan-European Intraday Target Model is being held. This tender is led by Power Exchanges. Development and implementation of the system are foreseen during the next months, subject to backing of the Transmission System Operators' (TSOs) approvals by regulatory authorities. "ACER's support of the tender procedure is a clear signal that it was the best road we could have taken considering the circumstances. The tender will bring facts and transparency", said Peter Heydecker, the Chairman of EPEX SPOT's Exchange Council. Doubting that a single system would be efficient for a market in need of diversified products, he underlined that "the Intraday Target Model has to be robust in its capacity of letting Power Exchanges choose and develop flexible instruments that respond best to the needs of the market". Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT, concluded that "continuous intraday markets become tangibly more important to answer the need for short-term flexibility, in particular by integrating the increasing amount of renewable power sources. As 2014 is imminent, a clear cost-benefit analysis needs to be presented to decision-makers in order to find ways to timely converge towards more integration of Europe's Intraday markets."

Intermittent production from renewables challenges the electricity system, grid stability issues arise and the market evolves closer to real-time. That is why EPEX SPOT is investigating solutions to increase flexibility of its intraday and day-ahead markets, as announced in September 2012. These ongoing studies are being actively shared with stakeholders. The Exchange Council supported especially the following improvements:

- Opening of 15-minute contracts on the German Intraday market one day in advance at 4 p.m. instead of 2 hours before delivery. After the assessment of trading activity and

regarding the fact that liquidity of hourly products was not impacted during the test period since November 2012, the Exchange Council decided to maintain the earlier opening.

- The Intraday market could run up to 30 minutes before delivery including cross-TSO trades instead of the 45 minutes gate closure time of today. This could become possible by reducing the nomination lead time of EPEX SPOT's clearing house European Commodity Clearing, needed for the nomination of transactions at the TSOs to assure the physical delivery of electricity. Market participants showed strong interest in this topic. This proposal will be further investigated. There is not yet a timeframe for the implementation.

Based on the market's feedback, the European Power Exchange will further study the potential for optimizing its markets' flexibility.

The first Exchange Council in 2013 was held in London on 13 March 2013 and chaired by Peter Heydecker, Head of Origination Gas & Power at Vitol.

* * *

The Exchange Council of EPEX SPOT is an official body of the Exchange. 16 members and 5 permanent guests represent adequately the diversity of economic and corporate profiles that exists among the Exchange Members from various sectors: power trading companies, transmission system operators, regional suppliers, brokers 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.

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 SE is a European company (Societas Europaea) based in Paris with a branch in Leipzig. 339 TWh have been traded on EPEX SPOT's power markets in 2012, of which 18 TWh on the Intraday markets.

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

GESAMTEUROPÄISCHES INTRADAY-ZIELMODELL ENGT ENTWICKLUNGSMÖGLICHKEITEN DER BÖRSEN EIN

Börsenrat unterstützt Flexibilitäts-Produkte

London | Paris, 14/03/2013 – Leistungsfähige Strommärkte benötigen Flexibilität: Dies ist das Ergebnis der Diskussionen unter den Mitgliedern des Börsenrates der europäischen Strombörse EPEX SPOT während seines letzten Treffens. Der Börsenrat beriet über die Ausschreibung des gesamteuropäischen Intraday-Systems und unterstützte die Entwicklung neuer flexibler Produkte.

Seit 2012 läuft eine Ausschreibung für die Auswahl des optimalen Intraday-Systems, mit dem das gesamteuropäische Intraday-Zielmodell betrieben werden soll. Strombörsen organisieren diese Ausschreibung. Entwicklung und Implementierung des Systems sind für die kommenden Monate vorgesehen, vorausgesetzt dass die Zustimmung der Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) auch von den Regulierungsbehörden geteilt wird. „Die Unterstützung der Agentur für Zusammenarbeit der Energieregulierer, ACER, für den Ausschreibungsprozess ist ein klares Signal dafür, dass wir den besten Weg gewählt haben, der unter diesen Umständen möglich war. Die Ausschreibung wird Fakten schaffen und Transparenz garantieren“, sagte Peter Heydecker, Vorsitzender des Börsenrats der EPEX SPOT. Angesichts der Zweifel, dass ein einziges System die nötige Flexibilität für einen Markt bieten kann, der unterschiedliche Produkte braucht, betonte er, dass „das Intraday-Zielmodell den notwendigen Spielraum bieten muss, Strombörsen flexible Produkte bestimmen und entwickeln zu lassen, die den jeweiligen Marktgegebenheiten optimal entsprechen.“ Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT, fasste zusammen, dass „kontinuierliche Intraday-Märkte immer stärker in den Fokus rücken, da sie die benötigte Flexibilität im kurzfristigen Handel bieten, insbesondere im Hinblick auf den wachsenden Anteil von Strom aus erneuerbaren Energiequellen. Da 2014 unmittelbar bevorsteht, muss den Entscheidungsträgern eine klare Kosten-Nutzen-Analyse vorgelegt werden, um Wege zu finden, rechtzeitig die richtigen Schritte für die Integration der europäischen Intraday-Märkte zu unternehmen.“

Fluktuierende Produktion aus Erneuerbaren Energien fordert die Stromnetze; Fragen im Hinblick auf die Netzstabilität werden aufgeworfen; der Markt verschiebt sich in Richtung des

kurzfristigen Handels. EPEX SPOT entwickelt von daher Lösungen, die die Flexibilität im Stromhandel an ihren Day-Ahead und Intraday-Märkten erhöhen. EPEX SPOT möchte gewährleisten, dass sich alle beteiligten Akteure in diese laufenden Studien einbringen können. Der Börsenrat unterstützte insbesondere die folgenden Neuerungen:

- Eine frühere Öffnung der Handelszeit für 15-Minuten-Produkte auf dem deutschen Intraday-Markt – einen Tag im Voraus um 16 Uhr anstelle von 2 Stunden vor Lieferung. Nach der Evaluierung der Handelsaktivität und im Hinblick darauf, dass während des Testzeitraums seit November 2012 die Liquidität der Stundenprodukte nicht beeinträchtigt wurde, hat der Börsenrat entschieden, die frühere Öffnung des Marktes beizubehalten.
- Der Intraday-Markt könnte anstelle der heute üblichen 45 Minuten bis zu 30 Minuten vor physischer Lieferung geöffnet bleiben. Dabei könnten auch Transaktionen ermöglicht werden, die sich zwischen unterschiedlichen Lieferzonen, also zwischen zwei Netzen von zwei unterschiedlichen ÜNB, abspielen. Dies könnte erreicht werden, indem das Clearinghaus der EPEX SPOT, die European Commodity Clearing, die Bearbeitungszeit für die Fahrplanmeldung reduziert. ECC benötigt diese Spanne, um den ÜNB Transaktionen zu melden und die physische Lieferung des Stroms zu garantieren. Börsenmitglieder zeigten sich sehr an dem Thema interessiert. Dieser Vorschlag wird nun weiter untersucht. Einen Zeitpunkt für die Umsetzung gibt es noch nicht.

Entsprechend der Resonanz wird EPEX SPOT die Möglichkeiten zur Optimierung ihrer Märkte weiter ausloten.

Die erste Sitzung des Börsenrats der EPEX SPOT im laufenden Jahr fand am 13. März 2013 in London statt und wurde von Peter Heydecker, Head of Origination Gas & Power bei Vitol, geleitet.

* * *

Der Börsenrat der EPEX SPOT ist ein offizielles Börsenorgan. Die 16 Mitglieder und fünf permanenten Gäste bilden die Vielfalt der Wirtschaftskreise und Unternehmensprofile unter den Börsenmitgliedern angemessen ab: Sie umfassen Stromhandelsunternehmen, Übertragungsnetzbetreiber, Regionalversorger, Broker 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 auch die

Ernennung des Leiters der Handelsüberwachungsstelle. Der Börsenrat trifft sich vierteljährlich.

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. 339 TWh wurden im Jahr 2012 an den Strommärkten der EPEX SPOT gehandelt, davon 18 TWh auf den Intraday-Märkten.

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

LE MODÈLE CIBLE DU MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ INFRA-JOURNALIER PANEUROPÉEN DOIT ÊTRE SUFFISAMMENT FLEXIBLE POUR INTÉGRER LES ÉVOLUTIONS DE L'OFFRE ET DE LA DEMANDE

Le Conseil de la Bourse d'EPEX SPOT soutient le développement des produits de flexibilité

Londres | Paris, 14/03/2013 – Lors de leur dernière réunion, les membres du Conseil de la Bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT ont souligné que le système infra-journalier paneuropéen doit permettre de répondre au besoin de développement de nouveaux produits flexibles, condition à une gestion performante des marchés de l'électricité.

En 2012, un appel d'offres piloté par les Bourses de l'électricité a été lancé pour sélectionner le système optimal qui permettra de gérer le modèle cible du marché électrique infra-journalier paneuropéen. Le développement et la mise en œuvre de ce système sont prévus dans les mois à venir, sous réserve de l'endossement par les autorités réglementaires des accords délivrés par les Gestionnaires de Réseaux de Transport de l'électricité. "Le soutien apporté par l'Agence de Coopération des Régulateurs de l'Energie (ACER) à la procédure d'appel d'offres souligne la pertinence de cette démarche étant donné les circonstances. L'appel d'offres va apporter de la rationalité et de la transparence", déclare Peter Heydecker, Président de Conseil de la Bourse EPEX SPOT. doutant qu'un système unique soit efficace pour satisfaire les besoins du marché en produits diversifiés, il souligne que "le modèle cible infra-journalier doit être suffisamment robuste pour laisser aux Bourses de l'électricité la capacité de choisir et de développer des instruments flexibles qui répondent le mieux aux évolutions du marché". Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT, précise que "les marchés infra-journaliers en continu prennent une importance significative et répondent aux besoins de flexibilité à court terme, en particulier en intégrant le volume croissant en provenance des énergies renouvelables. Alors que l'échéance de 2014 est imminente, une analyse claire coûts-bénéfices doit être présentée aux parties prenantes décisionnaires afin de choisir les meilleurs moyens pour faire converger, dans les délais, l'intégration des marchés infra-journaliers d'Europe."

La production intermittente d'énergies renouvelables pose de nouveaux défis au fonctionnement du système électrique, notamment en matière de stabilité du réseau alors que le marché évolue vers plus de temps réel. Dans ce contexte, EPEX SPOT travaille à des

solutions effectives pour accroître la flexibilité de ses marchés infra-journaliers et day-ahead (veille pour le lendemain). Les études sont en cours et sont activement partagées avec les parties prenantes de la Bourse. Après échange au sein du Conseil de la Bourse, il a été décidé que plusieurs de ces propositions seront poursuivies, tout particulièrement :

- L'ouverture de la cotation des contrats 15-minutes sur le marché infra-journalier allemand à 16h00 la veille de la livraison, au lieu de 2 heures avant livraison précédemment, après évaluation de l'activité de négociation et considérant que pendant une période test depuis novembre 2012, la liquidité des produits horaires n'en n'a pas été impactée. Cette décision entre en vigueur immédiatement.
- L'ouverture du marché infra-journalier jusqu'à 30 minutes avant la livraison, au lieu de 45 minutes aujourd'hui, y compris pour les transactions qui mobilisent différents réseaux de transport. Ceci serait possible en réduisant le temps nécessaire à la chambre de compensation des marchés d'EPEX SPOT, l'European Commodity Clearing, pour nommer les transactions auprès des gestionnaires de réseaux de transport afin d'assurer la livraison physique d'électricité. Cette avancée répondrait à une préoccupation des participants de marché. Elle sera étudiée plus profondément. La date d'implémentation n'est pas encore fixée.

Basé sur ces retours du Conseil de la Bourse, EPEX SPOT approfondira le potentiel d'optimisation de la flexibilité de ses marchés.

Le premier Conseil de la Bourse de 2013 s'est tenu à Londres le 13 mars 2013. Il a été présidé par Peter Heydecker, Responsable Organisation Gaz & Electricité chez Vitol.

* * *

Le Conseil de la Bourse d'EPEX SPOT est un organisme officiel de la Bourse. Ses 16 membres et ses 5 invités permanents reflètent équitablement la diversité économique et les profils institutionnels représentant les activités des membres de la Bourse : sociétés de trading, gestionnaires de réseaux, fournisseurs régionaux, courtiers et fournisseurs de services financiers, ainsi que consommateurs commerciaux et académiques. Les missions du Conseil de la Bourse incluent l'adoption des règles et du code de conduite de la Bourse et leurs avenants. Le Conseil de la Bourse approuve les nouveaux systèmes de négociation, 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.

EPEX SPOT SE gère les marchés de l'électricité veille pour le lendemain et infra-journalier en France, en Allemagne, 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 succursale à Leipzig. 339 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT en 2012, dont 18 TWh sur les marchés infra-journaliers.

CONTACT

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