

2015: EEX-Gruppe verzeichnet Wachstum in allen Märkten

EEX-Gruppe mit neuen Unternehmen und Produkten – Rekordwerte im Strom- und Gashandel

Leipzig, 11. Januar 2016 – Die European Energy Exchange (EEX) blickt auf ein äußerst erfolgreiches Jahr 2015 zurück, in dem sie ihre Position als führende europäische Energiebörse weiter ausbauen und stärken konnte. Durch die Vergrößerung der EEX-Gruppe um Powernext und EPEX SPOT, die seit 2015 vollkonsolidiert werden, und Gaspoint Nordic sowie die Einführung neuer Produkte konnte sie ihre Handelsvolumina deutlich steigern und weitere Marktanteile gegenüber dem außerbörslichen Markt gewinnen.

„Die Erweiterung der EEX-Gruppe war ein wichtiger Bestandteil unseres Erfolges im Jahr 2015“, erläutert Peter Reitz, Vorstandsvorsitzender der EEX. „Wir bedienen damit die Bedürfnisse unserer Kunden, indem wir den Zugang zu Handel und Clearing von Energie- und Commodity-Produkte unter einem Dach ermöglichen.“

Insgesamt wurde an den Spot- und Terminmärkten für Strom ein Rekordvolumen von 3.061,5 TWh umgesetzt (2014: 1.952,4 TWh), was einer Steigerung von 57 Prozent zum Vorjahr entspricht. Dieses Volumen beinhaltet die Märkte der EEX, EPEX SPOT sowie seit Mai 2015 der APX (inkl. Belpex).

Am Strom-Spotmarkt der EPEX SPOT (inkl. APX-Belpex seit Mai 2015) wurden insgesamt 524,4 TWh gehandelt (2014: 382,0 TWh). Dies entspricht einem Wachstum von 37 Prozent und einem neuen Rekordwert. Davon entfielen 471,6 TWh (+ 34 Prozent) auf den Day-Ahead-Handel und 52,8 TWh (+ 72 Prozent) auf den Intraday-Markt. Ein wichtiger Meilenstein der EPEX SPOT im Jahr 2015 war die Integration der APX und damit die Erweiterung des Angebotes um Kontrakte für die Niederlande, Großbritannien und Belgien. Berücksichtigt man das Volumen, das an der APX im Jahr 2015 vor der Integration gehandelt wurde, wurden insgesamt 565,9 TWh an EPEX SPOT und APX gehandelt. Dies entspricht einem Anstieg von 19 Prozent im Vergleich zum Vorjahr.



Vom Gesamtvolumen entfielen 2.537,1 TWh und damit erstmals mehr als 2.000 TWh auf den Strom-Terminmarkt. Das entspricht einer Steigerung von 62 Prozent im Vergleich zum Vorjahr (2014: 1.570,4 TWh). Treiber dieser Entwicklung waren insbesondere die Märkte für Deutschland (1.746,7 TWh, + 31 Prozent gegenüber Vorjahr), Frankreich (298,9 TWh, + 261 Prozent) und Italien (396,3 TWh, + 243 Prozent). In allen genannten Märkten konnte die EEX ihren Marktanteil weiter steigern, von 25 auf 31 Prozent in Deutschland, von 9 auf 24 Prozent in Frankreich und von 16 auf 49 Prozent in Italien. Das Volumen im Optionshandel für Deutschland hat sich mit 66,8 TWh mehr als verdoppelt (2014: 32,6 TWh).

Am Terminmarkt hat die EEX im Jahr 2015 ihr Produktportfolio deutlich erweitert. Dazu gehörte unter anderem die Einführung des Börsenhandels für Großbritannien, Spanien, die Schweiz und den nordischen Markt. Darüber hinaus hat sie weitere Kurzfrist-Produkte (Tages- und Wochenend-Futures) sowie Optionen für Frankreich, Italien, Spanien und den nordischen Markt eingeführt.

Gemeinsam haben EEX und EPEX SPOT im Jahr 2015 weitere Produkte entwickelt, um Handelsteilnehmern die nötige Flexibilität für die erfolgreiche Integration erneuerbarer Energien zu schaffen. Mit dem Cap-Future, der auf einen Index der EPEX SPOT referenziert, hat die EEX erstmals ein Terminmarktprodukt gestartet, das die Absicherung von Preisspitzen am Intraday-Markt ermöglicht. Darüber hinaus hat die EPEX SPOT die Vorlaufzeiten an den Intraday-Märkten in Zusammenarbeit mit dem Clearinghaus der Gruppe, der European Commodity Clearing (ECC), weiter reduziert.

Auf PEGAS, der von Powernext betriebenen Gashandelsplattform der EEX-Gruppe, wurden im Jahr 2015 1.024,9 TWh gehandelt (2014: 567,7 TWh). Erstmals überstieg das Handelsvolumen damit die Marke von 1.000 TWh. Auf den Spotmarkt entfielen dabei 440,6 TWh (2014: 290,0 TWh), am Terminmarkt wurde insgesamt ein Volumen von 584,3 TWh umgesetzt (2014: 277,7 TWh). Darüber hinaus wurden 17,1 TWh an den dänischen Gasmärkten der Gaspoint Nordic gehandelt, was einem Anstieg von 66 % im Vergleich zum Vorjahr entspricht. Im Jahr 2015 wurde das Angebot auf PEGAS um neue Produkte für den belgischen, britischen und italienischen Gasmarkt erweitert.



An den Märkten für Emissionsberechtigungen wurden im Jahr 2015 insgesamt 677,6 Mio. Tonnen CO₂ gehandelt (2014: 533,7 Mio. Tonnen CO₂). Darin sind 571,6 Mio. Tonnen CO₂ aus den 207 Primärmarktaktionen enthalten, die die EEX in 2015 durchgeführt hat. Im zweiten Quartal hat die EEX ihr Angebot für den CO₂-Sekundärhandel mit neuen Market Makern, einem neuen Preismodell und einem erweiterten Produktportfolio grundlegend überarbeitet. Infolge dessen konnte die EEX ihr Volumen am Sekundärmarkt auf insgesamt 106,0 Mio. Tonnen CO₂ in 2015 steigern. Dies ist ein Anstieg von 63 Prozent gegenüber dem Vorjahr (2014: 64,9 Mio. Tonnen CO₂).

Im Mai 2015 hat die EEX die Agrarprodukte, die vormals an der Eurex handelbar waren, auf ihre Plattform migriert. Insgesamt wurden bis Jahresende 36.564 Kontrakte an der EEX gehandelt. Insbesondere der Handel mit Milchprodukten entwickelte sich positiv: Im Jahr 2015 wurden 4.707 Kontrakte in Milchprodukten gehandelt, was einem neuen Höchstwert in diesem Markt entspricht.

Auch die von der Cleartrade Exchange (CLTX) betriebenen Märkte haben sich in 2015 positiv entwickelt. Dazu trugen insbesondere die Segmente für Frachtraten (449.207 Kontrakte, + 17 %) und Eisenerz (204.187.900 Tonnen, + 41 %) bei.

Die Volumen an den Märkten der EEX-Gruppe entwickelten sich wie folgt:

Volumen		2015	2014	
Strom-Spotmarkt (EPEX SPOT)*		524,4	382,0	+ 37 %
Strom-Terminmarkt (EEX)	TWh	2.537,1	1.570,4	+ 62 %
Strom Gesamt		3.061,5	1.952,4	+ 57 %
Erdgas-Spotmarkt (PEGAS + Gaspoint Nordic)		457,7	294,5	+ 55 %
Erdgas-Terminmarkt (PEGAS)	TWh	584,3	277,7	+ 110 %
Erdgas Gesamt		1.042,0	572,2	+ 82 %
Emissionsberechtigungen (EEX)	Mio. t CO ₂	677,6	533,7	+ 27 %
Agrarprodukte (EEX)	Kontrakte	36.564	n/a	n/a



Global Commodities (CLTX)

Fracht	Kontrakte	449.207	385.459	+ 17 %
Eisenerz	kt	204.187,9	144.761,5	+ 41 %
Düngermittel	kt	2.485,8	2.562,4	- 3 %
Schiffsdiesel	kt	3.432.1	2.630,7	+ 30 %

* Angabe für 2015 beinhaltet Volumen der APX (inkl. Belpex)

Die European Energy Exchange (EEX) ist die führende europäische Energiebörse. Sie entwickelt, betreibt und vernetzt sichere, liquide und transparente Märkte für Energie- und Commodity-Produkte. An der EEX werden Kontrakte auf Strom, Kohle und Emissionsberechtigungen sowie Fracht- und Agrarprodukte gehandelt oder zum Clearing registriert. Zur EEX-Gruppe gehören weiterhin EPEX SPOT, Powernext, Cleartrade Exchange (CLTX) und Gaspoint Nordic. Clearing und Abwicklung der Handelsgeschäfte übernimmt das Clearinghaus European Commodity Clearing (ECC). Die EEX ist Mitglied der Gruppe Deutsche Börse. Weitere Informationen: www.eex.com

Kontakt:**European Energy Exchange AG**

Public Relations

Telefon: +49 341 21 56 - 300

E-Mail: presse@eex.comwww.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Deutschland)



2015: EEX Group Achieves Impressive Results across All Markets

With further acquisitions and new products – EEX Group sets Records in power and gas trading

Leipzig, 11 January 2016 – The European Energy Exchange (EEX) enjoyed a successful 2015 and was able to further extend and strengthen its position as the leading European energy exchange. As a result of the expansion of EEX Group with Pownext and EPEX SPOT, which have been fully consolidated since 2015, and Gaspoint Nordic as well as the introduction of new products, it was able to significantly increase its trading volumes and gain further market shares compared to the over-the-counter market.

“The expansion of EEX Group was an important element of our success in 2015”, explains Peter Reitz, Chief Executive Officer of EEX. “As a result, we are now able to fulfil our customers’ needs, by giving them access to trading and clearing of the most important energy and commodity products within the context of a one-stop shop.”

Overall, a record volume of 3,061.5 TWh was sold on the Power Spot and Derivatives Markets (2014: 1,952.4 TWh) which is a year on year increase of 57%. This volume included the markets of EEX, EPEX SPOT and, from May 2015 onwards, APX (incl. Belpex).

On the Power Spot Market of EPEX SPOT (incl. APX-Belpex since May 2015), 524.4 TWh were traded (2014: 382.0 TWh), setting a new record with a year on year increase of 37%. Day-ahead trading increased to 471.6 TWh (+34%), while the intraday market totalled 52.8 TWh (+72%). In 2015, the integration of APX was another important milestone for EPEX SPOT, which resulted in an extended product offering and the introduction of products for the Netherlands, UK and Belgium. Taking into account the volume that was traded on APX before the integration, the total volume of EPEX SPOT and APX amounted to 565.9 TWh in 2015. This is an increase of 19 percent compared to the previous year.

For the first time, the Power Derivatives Market achieved a total volume of more than 2,000 TWh (2,537.1 TWh) representing a year on year increase of 62% (2014: 1,570.4 TWh). This achievement was driven, in particular, by the markets for Germany (1,746.7 TWh, +31%),



France (298.9 TWh, +261%) and Italy (396.3 TWh, +243 percent). EEX was able to further increase its market share on all of these from 25 to 31 % in Germany, from 9 to 24 % in France and from 16 to 49 % in Italy. Additionally, the volume in options trading for Germany more than doubled to 66.8 TWh, (2014: 32.6 TWh).

In 2015, EEX also significantly expanded its product portfolio on the Derivatives Market with the introduction of exchange trading for the United Kingdom, Spain, Switzerland and the Nordic market. EEX also launched short-term products (day and weekend futures) as well as options for France, Italy, Spain and the Nordics.

Together, EEX and EPEX SPOT developed further products in 2015 giving trading participants the flexibility required for the successful integration of renewable energies. With the Cap Future, which uses the EPEX SPOT index as its reference, EEX launched the first derivatives market product permitting hedging of price peaks on the intraday market. In addition, EPEX SPOT further reduced lead times on the intraday markets in cooperation with the Group's clearing house, the European Commodity Clearing (ECC).

On PEGAS (the EEX Group gas trading platform operated by Powernext), 1,024.9 TWh were traded in 2015 (2014: 567.7 TWh). For the first time ever, the trading volume exceeded the 1,000 TWh threshold with the Spot Market accounting for 440.6 TWh (2014: 290.0 TWh) and the Derivatives Market accounting for a total volume of 584.3 TWh (2014: 277.7 TWh). In addition, 17.1 TWh were traded on the Danish Gaspoint Nordic gas markets which is an increase of 66 %. Furthermore, in 2015, the PEGAS offering was expanded further with new products for the Belgian, British and Italian gas market.

On the markets for emission allowances, 677.6 million tonnes of CO₂ were traded in 2015 (2014: 533.7 million tonnes of CO₂). This volume included 571.6 million tonnes of CO₂ from the 207 primary market auctions carried out by EEX in 2015. In the second quarter of 2015, EEX fundamentally revised its offering for CO₂ secondary trading with new market makers, a new price model and an extended product portfolio. As a result, EEX was able to increase its volume on the secondary market to a total of 106.0 TWh in 2015 which represents a year on year increase of 63% (2014: 64.9 million tonnes CO₂).

In May 2015, EEX migrated all agricultural products, which were previously traded on Eurex, to its platform. Since then a total of 36,564 contracts was traded on EEX. A strong



performance in dairy products resulted in 4,707 contracts being traded throughout 2015, in turn setting a new record on this market.

Additionally, the markets of Cleartrade Exchange (CLTX) developed positively in 2015. Particularly in the freight sector (449,207 contracts, +17%) and in the iron ore sector (204,187,900 tonnes, +41%).

The volumes in the EEX Group markets developed as follows:

Volumen		2015	2014	
Power Spot Market (EPEX SPOT)*		524.4	382.0	+ 37 %
Power Derivatives Market (EEX)	TWh	2,537.1	1,570.4	+ 62 %
Power Total		3,061.5	1,952.4	+ 57 %
Gas Spot Market (PEGAS + Gaspoint Nordic)		457.7	294.5	+ 55 %
Gas Derivatives Market (PEGAS)	TWh	584.3	277.7	+ 110 %
Natural Gas Total		1,042.0	572.2	+ 82 %
Emissions (EEX)	million tonnes of CO ₂	677.6	533.7	+ 27 %
Agriculturals (EEX)	contracts	36,564	n/a	n/a
Global Commodities (CLTX)				
Freight	contracts	449,207	358,459	+ 17 %
Iron Ore	kt	204,187.9	144,761.5	+ 41 %
Fertilisers	kt	2,485.8	2,562.4	- 3 %
Fuel Oil	kt	3,432.1	2,630.7	+ 30 %

* Figure for 2015 includes volumes of APX (incl. Belpex)



The European Energy Exchange (EEX) is the leading energy exchange in Europe. It develops, operates and connects secure, liquid and transparent markets for energy and commodity products. At EEX, contracts on Power, Coal and Emission Allowances as well as Freight and Agricultural Products are traded or registered for clearing. Alongside EEX, EPEX SPOT, Powernext, Cleartrade Exchange (CLTX) and Gaspoint Nordic are also part of EEX Group. Clearing and settlement of trading transactions are provided by the clearing house European Commodity Clearing (ECC). EEX is part of Deutsche Börse Group. For more information: www.eex.com

Contact:

European Energy Exchange AG

Public Relations

Telephone: +49 341 21 56 - 300

E-Mail: presse@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)

