

# 2016: EEX-Gruppe verzeichnet erneut Rekordjahr

**Kernmärkte stark gewachsen – Produktportfolio erweitert – PXE ergänzt EEX-Gruppe**

**Leipzig, 11. Januar 2017** – Die European Energy Exchange (EEX) hat ihr Wachstum fortgesetzt und im Jahr 2016 ihre Handelsvolumina deutlich steigern können. In ihren Kernmärkten, den Strom-, Gas- und CO<sub>2</sub>-Märkten, erreichte sie neue Höchstwerte und konnte auch in neuen Marktsegmenten zulegen. Gestützt wurde das Wachstum durch neue Produktentwicklungen in den Kernmärkten sowie Akquisitionen.

„Es ist uns gelungen, unsere Position als führende Energiebörse vor allem in unseren Kernmärkten weiter zu festigen. Auch in unseren neuen Märkten haben wir im Jahr 2016 beachtliche Zuwächse erzielt“, erläutert Peter Reitz, Vorstandsvorsitzender der EEX. „Unsere Kunden profitieren vom Zugang zu einem breiten Spektrum an Energie- und Commodity-Produkten aus einer Hand. Im neuen Jahr werden wir weiter daran arbeiten, die Marktanteile in unseren Kernmärkten auszubauen und die Liquidität in unseren neuen Märkten zu stärken.“

Insgesamt wurde an den Spot- und Terminmärkten für Strom ein Rekordvolumen von 4.455,6 TWh umgesetzt (2015: 3.061,2 TWh), was einer Steigerung von 46 Prozent zum Vorjahr entspricht. Dieses Volumen beinhaltet die Märkte der EEX, EPEX SPOT, der serbischen Strombörse SEEPEX und der Prager Power Exchange Central Europe (PXE), die seit Juni 2016 ein Teil der Gruppe ist und damit das Angebot der EEX-Gruppe unmittelbar um die osteuropäischen Strommärkte erweitert.

An den Strom-Spotmärkten wurden insgesamt 535,3 TWh gehandelt (2015: 524,2 TWh). Davon entfielen 473,7 TWh auf den Day-Ahead-Handel und 61,6 TWh auf den Intraday-Markt der EPEX SPOT.

Vom Gesamtvolumen entfielen 3.920,3 TWh auf den Strom-Terminmarkt. Das entspricht einer Steigerung von 55 Prozent im Vergleich zum Vorjahr (2015: 2.537,1 TWh). Treiber

dieser Entwicklung waren erneut insbesondere die Märkte für Deutschland (2.665,1 TWh, + 53 Prozent gegenüber Vorjahr), Frankreich (453,7 TWh, + 52 Prozent) und Italien (480,9 TWh, + 21 Prozent). Aber auch in weiteren Marktgebieten wie Spanien (71,7 TWh, + 219 Prozent) und den Niederlanden (5,7 TWh, + 317 Prozent) konnte die EEX ihr Volumen stetig steigern. Im Einklang mit den gestiegenen Volumina konnte die EEX auch die Marktanteile in ihren Märkten weiter steigern, von 31 Prozent auf 37 Prozent in Deutschland, von 49 Prozent auf 63 Prozent in Italien, von 24 Prozent auf 33 Prozent in Frankreich und von 13 Prozent auf 32 Prozent in Spanien.

Im Jahr 2016 hat die EEX ihr Angebot für den Strom-Terminmarkt um kurzfristige Fälligkeiten für die Marktgebiete Frankreich, Italien, die Niederlande, die Schweiz sowie den nordischen Markt erweitert. Darüber hinaus startete die EEX mit dem Wind Power Future das zweite „Energiewendeprodukt“, mit dem sich Handelsteilnehmer gegen Volumenrisiken bei der Windstromerzeugung absichern können.

An den Gasmärkten der EEX-Gruppe wurden im Jahr 2016 1.756,2 TWh gehandelt und damit 69 Prozent mehr als im Vorjahr (2015: 1.042,0 TWh). Auf den Spotmarkt entfielen dabei 665,5 TWh (2015: 457,7 TWh), am Terminmarkt wurde insgesamt ein Volumen von 1.090,7 TWh umgesetzt (2015: 584,3 TWh). In der zweiten Jahreshälfte wurde das Angebot auf PEGAS, der von Powernext betriebenen Gashandelsplattform der EEX-Gruppe, um die Produkte des österreichischen Central European Gas Hub (CEGH) sowie der dänischen Gaspoint Nordic erweitert. Handelsteilnehmer erhalten damit über eine Plattform Zugang zu weiteren europäischen Gasmärkten und können darüber hinaus Preisunterschiede zwischen diesen Marktgebieten handeln.

An den Märkten für Emissionsberechtigungen wurden im Jahr 2016 insgesamt 949,9 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> gehandelt (2015: 677,6 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>). Dies entspricht einem Anstieg von 40 Prozent. Darin sind 640,1 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> aus 195 Primärmarktauktionen für EU-Emissionsberechtigungen (EUA) und EU-Luftverkehrsberechtigungen (EUAA) enthalten, die die EEX 2016 durchgeführt hat. Am EUA-Sekundärmarkt konnte die EEX mit 309,5 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> ihr Volumen nahezu verdreifachen (2015: 105,9 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>). Seit 2016 bietet die EEX den Handel mit EUA-Optionen an und hat neue Fälligkeiten über 2020 hinaus eingeführt und damit ihr Produktangebot auf die vierte Phase des EU-ETS erweitert. Zudem

wurde die EEX von der EU-Kommission für bis zu fünf weitere Jahre als Plattform für EU-Auktionen bestätigt.

Im zweiten Jahr des Handels mit Agrarprodukten verzeichnete die EEX ein Gesamtvolumen von 55.838 Kontrakten (Mai-Dezember 2015: 36.564 Kontrakte). Vor allem am Terminmarkt für Milchprodukte konnte die EEX dabei ihre Volumina deutlich steigern und verzeichnete mit 16.410 Kontrakten (entspricht 82.050 Tonnen Warenäquivalent) einen neuen Jahresrekord. Dabei überstieg das Monatsvolumen im Dezember 2016 erstmals die Marke von 10.000 Tonnen Warenäquivalent.

Im Bereich Global Commodities entwickelten sich insbesondere die Märkte für Eisenerz (315.621,2 kt, + 55 Prozent) und Schiffsdiesel (4.703,1 kt, + 37 Prozent) der Cleartrade Exchange (CLTX) positiv. Im Frachtsegment wurden im Jahr 2016 erstmals Kontrakte an der EEX zum Clearing über die European Commodity Clearing (ECC) registriert. Bis zum Jahresende erreichte die EEX ein Volumen von 12.655 Kontrakten in Fracht-Futures. Zusätzlich zum Trade Registration Service der EEX sind diese Produkte innerhalb der EEX-Gruppe auch über die CLTX handelbar.

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), Gaspoint Nordic und Power Exchange Central Europe (PXE). 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](http://www.eex.com)

## Volumen EEX-Gruppe

Volumen		2016	2015	
Strom-Spotmarkt		535,3	524,2	+ 2 %
Strom-Terminmarkt	TWh	3.920,3	2.537,1	+ 55 %
<b>Strom Gesamt<sup>1</sup></b>		4.455,6	3.061,2	+ 46 %
Erdgas-Spotmarkt		665,5	457,7	+ 45 %
Erdgas-Terminmarkt	TWh	1.090,7	584,3	+ 87%
<b>Erdgas Gesamt<sup>2</sup></b>		1.756,2	1.042,0	+ 69 %
<b>Emissionsberechtigungen</b>	Mio. t CO <sub>2</sub>	949,9	677,6	+ 40 %
<b>Agrarprodukte<sup>3</sup></b>	Kontrakte	55.838	36.564	+ 53 %
<b>Global Commodities</b>				
Fracht	Kontrakte	423.143	397.022	+ 7 %
Eisenerz	kt	315.621,2	204.187,9	+ 55 %
Düngermittel	kt	1.801,5	2.485,8	- 28 %
Schiffsdiesel	kt	4.703,1	3.432,1	+ 37 %

<sup>1</sup> Volumina am Strom-Spotmarkt beinhalten die Märkte der EPEX SPOT (inkl. APX seit 4. Mai 2015) sowie seit dem 17. Februar 2016 SEEPEX; PXE seit Juni 2016 in Strom-Spot- und Terminmarktvolumen enthalten

<sup>2</sup> Volumina am Gasmarkt beinhalten Volumen von PEGAS sowie Gaspoint Nordic; PXE seit Juni 2016 und CEGH seit Dezember 2016 in Gas-Spot- und Terminmarktvolumen enthalten

<sup>3</sup> Handel mit Agrarprodukten an der EEX seit Mai 2015

### EEX Public Relations

Telefon: +49 341 21 56 – 300 (Leipzig)

Telefon: +44 20 7862 7568 (London)

E-Mail: [presse@eex.com](mailto:presse@eex.com)

[www.eex.com](http://www.eex.com)

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)

# EEX Group achieves yet another record year in 2016

**Double-digit growth on the core markets – Product portfolio expanded – PXE becomes part of EEX Group**

**Leipzig, 11 January 2017** – The European Energy Exchange (EEX) successfully continued its growth story and was able to significantly increase its trading volumes in 2016. On its core markets – the power, gas and CO<sub>2</sub> markets – it set new records while achieving growth in new market segments. This growth was supported by new product developments on its core markets as well as through acquisition.

“In 2016 we succeeded in further strengthening our position as the leading energy exchange – in particular, in our core markets, while achieving significant growth in our new markets”, explains Peter Reitz, Chief Executive Officer of EEX. “Our customers benefit from one-stop-shop access to a broad range of energy and commodity products. In 2017, we will continue to work on increasing market shares in our core markets and boosting liquidity in our new markets.”

In total, a record volume of 4,455.6 TWh was sold on the Power Spot and Derivatives Markets (2015: 3,061.2 TWh), which corresponds to a 46% increase as against the previous year. This volume includes the markets of EEX, EPEX SPOT, the Serbian SEEPEX power exchange and the Prague-based Power Exchange Central Europe (PXE), which became part of the group in June 2016. As a result, EEX Group directly extended its offering within the eastern European power markets.

On the Power Spot Markets, 535.3 TWh were traded in total (2015: 524.2 TWh) with the day-ahead market accounting for 473.7 TWh thereof and the intraday market of EPEX SPOT accounting for 61.6 TWh.

The Power Derivatives Market accounted for a share of 3,920.3 TWh in the total volume. This corresponds to a 55% year-on-year increase (2015: 2,537.1 TWh). Once again, this development was driven, in particular, by the markets for Germany (2,665.1 TWh, + 53% as



against 2015), France (453.7 TWh, + 52%) and Italy (480.9 TWh, + 21%). In addition, EEX was also able to continuously increase its volumes in further market areas, such as Spain (71.7 TWh, + 219%) and the Netherlands (5.7 TWh, + 317%). In conjunction with the volume increases, EEX was able to further increase the market share in its markets, from 31% to 37% in Germany, from 49% to 63% in Italy, from 24% to 33% in France and from 13% to 32% in Spain.

In 2016, EEX also expanded its Power Derivatives Market offering with short-term maturities for the market areas of France, Italy, the Netherlands, Switzerland as well as the Nordic market. In addition, with the Wind Power Future, EEX launched its second “Energiewende” product, which trading participants can use to hedge against volume risks in wind power generation.

1,756.2 TWh were traded throughout 2016 on the gas markets of EEX Group. This volume is 69% higher than in the previous year (2015: 1,042.0 TWh) with the Spot Market accounting for 665.5 TWh (2015: 457.7 TWh), while a total volume of 1,090.7 TWh (2015: 584.3 TWh) was sold on the Derivatives Market. In the second half of the year, the offering on PEGAS, the EEX Group gas trading platform operated by Powernext, was expanded with the products of the Austrian Central European Gas Hub (CEGH) and of the Danish Gaspoint Nordic. As a result, trading participants now have access to further European gas markets via one platform and, in addition, they can also trade price differences between these market areas.

In 2016, a total volume of 949.9 million tonnes of CO<sub>2</sub> was traded on the Emissions Markets (2015: 677.6 million tonnes of CO<sub>2</sub>), which corresponds to a 40% increase. This includes 640.1 million tonnes of CO<sub>2</sub> from 195 primary market auctions for EU Emission Allowances (EUA) and EU Aviation Allowances (EUAA), which EEX carried out in 2016. On the EUA Secondary Market, EEX was able to almost triple its volumes to 309.5 million tonnes of CO<sub>2</sub> (2015: 105.9 million tonnes of CO<sub>2</sub>). EEX also launched trading in EUA options in 2016 and, in addition, introduced new maturities beyond 2020 expanding its product offering to the fourth phase of the EU ETS. Furthermore, the EU Commission confirmed EEX as the EU auction platform for another period of up to five years.

In the second year of trading in Agriculturals, EEX recorded a total volume of 55,838 contracts (May to December 2015: 36,564 contracts). On the Derivatives Market for Dairy Products, in particular, EEX was able to significantly increase its volumes and, at 16,410 contracts (corresponding to 82,050 tonnes of commodity equivalent), it achieved a new annual record. In this context, the monthly volume exceeded the level of 10,000 tonnes of commodity equivalent for the first time in December 2016.

Within the Global Commodities segment, the Cleartrade Exchange (CLTX) markets for iron ore (315,621.2 kt, + 55%) and fuel oil (4,703.1 kt, + 37%), in particular, developed positively. Within the Freight segment, contracts were registered on EEX for clearing via European Commodity Clearing (ECC) for the first time in 2016. By the end of the year, EEX reached a volume of 12,655 contracts in Freight futures. In addition to the EEX Trade Registration Service, these products can also be traded via CLTX within EEX Group.

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), Gaspoint Nordic and Power Exchange Central Europe (PXE) 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](http://www.eex.com)

## Volumes EEX Group

Volumen		2016	2015	
Power Spot Market		535.3	524.2	+ 2%
Power Derivatives Market	TWh	3,920.3	2,537.1	+ 55%
<b>Power Total<sup>1</sup></b>		<b>4,455.6</b>	<b>3,061.2</b>	<b>+ 46%</b>
Gas Spot Market		665.5	457.7	+ 45%
Gas Derivatives Market	TWh	1,090.7	584.3	+ 87%
<b>Natural Gas Total<sup>2</sup></b>		<b>1,756.2</b>	<b>1,042.0</b>	<b>+ 69%</b>
<b>Emission Allowances</b>	million tonnes of CO <sub>2</sub>	<b>949.9</b>	<b>677.6</b>	<b>+ 40%</b>
<b>Agriculturals<sup>3</sup></b>	contracts	<b>55,838</b>	<b>36,564</b>	<b>+ 53%</b>
<b>Global Commodities (CLTX)</b>				
Freight	contracts	423,143	397,022	+ 7%
Iron Ore	kt	315,621.2	204,187.9	+ 55%
Fertilisers	kt	1,801.5	2,485.8	- 28%
Fuel Oil	kt	4,703.1	3,432.1	+ 37%

<sup>1</sup> Power spot market includes EPEX SPOT (incl. APX since 4 May 2015) and since 17 February 2016 SEEPEX volumes; PXE included in power spot and derivatives volumes since June 2016

<sup>2</sup> Gas markets includes PEGAS and Gaspoint Nordic volumes; PXE included in gas spot and derivatives volumes since June 2016, CEGH included since December 2016

<sup>3</sup> Trading in Agricultural products available at EEX since May 2015

### EEX Public Relations

Phone: +49 341 21 56 300 (Leipzig)

Phone: +44 20 7862 7568 (London)

E-Mail: [presse@eex.com](mailto:presse@eex.com)

[www.eex.com](http://www.eex.com)

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)