

## 2018: EEX Group erreicht Rekordvolumina an Strom- und Emissionsmärkten

**Erdgas- und Frachtmärkte nahezu auf Rekordniveau – Globales Produktangebot weiter ausgebaut**

Die EEX Group hat im Jahr 2018 ihren Wachstumskurs fortgesetzt und sich als globale Commodity-Börse etabliert. Insbesondere an den Märkten für Strom und Emissionsberechtigungen verzeichnete die EEX signifikante Volumenzuwächse und bestätigte ihren langfristigen Wachstumstrend.

„Wir haben 2018 unser Volumen in nahezu allen Märkten gesteigert. Darüber hinaus haben wir mit der Etablierung von EEX Asia und der Erweiterung unseres Angebots in Nordamerika weitere wichtige Schritte zur Positionierung der EEX Group als globale Commodity-Börse umgesetzt“, erklärt Peter Reitz, Vorstandsvorsitzender der EEX.

### **Strommärkte**

Insgesamt wurde an den Strommärkten der EEX Group im Jahr 2018 ein Volumen von 4.962,1 TWh (2017: 3.760,7 TWh) und damit ein neuer Volumenrekord erzielt. Dieses Volumen beinhaltet die Märkte der EEX, EPEX SPOT, PXE, SEEPEX und der Nodal Exchange. Damit konnte die EEX Group 2018 ihre Position als Nummer 1 im Stromhandel weltweit ausbauen.

Die Strom-Spotmärkte der Gruppe wuchsen um 6 Prozent auf 576,6 TWh (2017: 543,3 TWh). Dieses Volumen beinhaltet 494,1 TWh, die in den Day-Ahead Märkten gehandelt wurden (2017: 472,4 TWh). Das Volumen in den Intraday-Märkten belief sich auf 82,5 TWh, was einem Anstieg von 16 Prozent im Vergleich zum Vorjahr entspricht (2017: 71,0 TWh). Ein Meilenstein im kurzfristigen Stromhandel war

die Einführung einer grenzüberschreitenden Lösung zur Kopplung der Intraday-Märkte (XBID) mit einem gemeinsamen Orderbuch.

An den Strom-Terminmärkten der EEX Group stieg das Volumen um 36 Prozent auf 4.385,5 TWh (2017: 3.217,3 TWh). Darin enthalten sind 1.038,6 TWh aus den nordamerikanischen Märkten der Nodal Exchange (Mai-Dezember 2017: 394,9 TWh). Der Umsatz der europäischen Terminmärkte der EEX belief sich damit auf 3.346,9 TWh, was einem Anstieg von 19 Prozent gegenüber Vorjahr entspricht (2017: 2.822,4 TWh).

Im Jahr 2018 konnte die EEX das Handelsvolumen in nahezu allen Strommärkten steigern. In den Märkten für Italien (559,7 TWh, +42 Prozent) und Spanien (106,5 TWh, +59 Prozent) behauptete die EEX durch deutliche Zuwächse ihre Position als größter Handelsplatz. Das Volumen in den osteuropäischen Märkten, in denen die EEX im Jahr 2018 weitere kurzfristige Fälligkeiten einführte, verdoppelte sich auf 102,2 TWh (2017: 49,0 TWh). Sehr positiv entwickelten sich zudem die niederländischen (31,1 TWh, +89 Prozent) und belgischen (5,7 TWh, +324 Prozent) Stromhandelsvolumen. Im Markt für Großbritannien verzeichnete die EEX in der zweiten Jahreshälfte erstmals regelmäßige Handelsaktivitäten, insgesamt wurde ein Volumen von 335 GWh umgesetzt.

In den Märkten für Deutschland und Österreich hat die EEX ihre Position im Jahr 2018 erneut gefestigt. So stieg das Volumen im deutschen Phelix-DE Produkt auf 1.934,5 TWh (2017: 286,9 TWh) und im österreichischen Phelix-AT Produkt auf 12,2 TWh (2017: 0,07 TWh). Im deutsch-österreichischen Produkt, das durch die neuen Kontrakte abgelöst wird, wurde 2018 noch ein Volumen von 75,4 TWh gehandelt im Vergleich zu 1.595,7 TWh in 2017. Insgesamt stiegen die Handelsvolumina für Deutschland und Österreich im vergangenen Jahr um 7 Prozent auf 2.022,0 TWh.

### **Erdgasmärkte**

An den Erdgasmärkten erreichte die EEX Group nahezu das Rekordvolumen des Vorjahres mit 1.962,9 TWh (2017: 1.981,5 TWh). Die Volumina an den Spotmärkten für Erdgas beliefen sich auf 1.111,2 TWh und verzeichneten somit einen Anstieg von 34 Prozent (2017: 827,7 TWh), während die Terminmärkte für Erdgas ein Volumen von 851,7 TWh erreichten (2017: 1.153,9 TWh)

### **Emissionsmärkte**

An den Emissionsmärkten stieg das Gesamtvolumen um 110 Prozent auf den Rekordwert von 2.896,6 Millionen Tonnen CO<sub>2</sub> und hat sich damit zu 2017 mehr als verdoppelt (2017: 1.380,5 Millionen

Tonnen CO<sub>2</sub>). Die EEX führte 2018 insgesamt 210 Primärmarktauktionen für EU-Emissionsberechtigungen (EUA) und EU-Luftverkehrsberechtigungen (EUAA) mit einem Volumen von 819,4 Millionen Tonnen CO<sub>2</sub> durch. Am Sekundärmarkt verzeichnete die EEX 2018 deutliche Zuwächse: Während die Volumen am Spotmarkt um 82 Prozent auf 107,2 Millionen Tonnen CO<sub>2</sub> (2017: 59,0 Millionen Tonnen CO<sub>2</sub>) stiegen, erhöhte sich das Volumen in den Futures und Optionen um 318 Prozent auf 1.973,0 Millionen Tonnen CO<sub>2</sub> (2017: 472,2 Millionen Tonnen CO<sub>2</sub>), was die Position der EEX als CO<sub>2</sub>-Handelsplatz weiter stärkt.

Das Produktangebot in den Emissionsmärkten wurde 2018 erstmals um Kontrakte außerhalb Europas ergänzt. Im November 2018 startete die Nodal Exchange in Kooperation mit IncubEX eine Reihe von Emissions- und Umweltprodukten für den nordamerikanischen Markt. In diesen neuen Produkten wurden bis Jahresende ein Volumen von 6.750 Lots umgesetzt.

### **Agrarmärkte**

Im Handel mit Agrarprodukten belief sich das Gesamtvolumen auf 60.251 Kontrakte (2017: 65.453 Kontrakte). Im August 2018 führte die EEX als neues Absicherungsinstrument einen Flüssigmilch-Future ein, in dem bisher ein Volumen von 23 Kontrakten (entspricht 575 Tonnen Warenäquivalent) gehandelt wurde.

### **Global Commodities**

Im Jahr 2018 stieg die Anzahl der EEX Group Fracht-Kontrakte, die durch die ECC gecleart wurden, um 1% gegenüber dem Vorjahr (2018: 35.715). Darüber hinaus hat die EEX Group mit der Gründung von EEX Asia ihr Angebot für den asiatischen Markt im Hinblick auf die Weiterentwicklung und Ausweitung dieser Region strategisch neu aufgestellt.

## Handelsvolumina EEX Group

Volumina		2018	2017	Δ
Strom-Spotmarkt		576,6	543,3	+ 6%
Strom-Terminmarkt <sup>1</sup>	TWh	4.385,5	3.217,3	+ 36%
<b>Strom-Gesamt<sup>1</sup></b>		<b>4.962,1</b>	<b>3.760,6</b>	<b>+ 32%</b>
Gas-Spotmarkt		1.111,2	827,7	+ 33%
Gas-Terminmarkt	TWh	851,7	1.153,9	- 26%
<b>Gas Gesamt</b>		<b>1.962,9</b>	<b>1.981,5</b>	<b>- 1%</b>
<b>Emissionsberechtigungen</b>	Millionen Tonnen CO <sub>2</sub>	2.896,6	1.380,5	+ 110%
<b>Agrarprodukte</b>	Kontrakte	60.251	65.453	- 8%
<b>Fracht (ECC-gecleart)</b>	Kontrakte	35.715	35.435	+ 1%

<sup>1</sup> Seit Mai 2017 ist Nodal Exchange im Strom-Terminvolumen enthalten.

Die **EEX Group** betreibt Marktplätze für Energie- und Commodity-Produkte weltweit und bietet Zugang zu einem Netzwerk von mehr als 600 Handelsteilnehmern. Das Angebot der Gruppe umfasst an der European Energy Exchange (EEX), EEX Asia, EPEX SPOT, Powernext und Nodal Exchange gelistete Kontrakte für Energie, Umweltprodukte, Fracht, Metalle und Agrarprodukte. Clearing und Abwicklung der Handelsgeschäfte übernimmt das Clearinghaus European Commodity Clearing (ECC) und in den Vereinigten Staaten Nodal Clear. Die EEX Group ist Mitglied der Gruppe Deutsche Börse.

Kontakt:

EEX Public Relations  
 T +49 341 2156-300 (Leipzig) | +44 207 862-7568 (London)  
 presse@eex.com

## 2018: EEX Group Achieves Record Volumes on Power and Emissions

**Increases also in natural gas spot market and freight – Expansion of global product offering continued**

In 2018, EEX Group continued its growth path, further consolidating its position as a global commodity exchange. On the power and emissions markets in particular, EEX recorded significant volume gains and continued its long-term growth trend.

“In 2018, we increased our volumes in almost every market. In addition, with the establishment of EEX Asia and the expansion of our offering in North America, we implemented further important steps to strengthen EEX Group’s position as a global commodity exchange”, comments Peter Reitz, CEO of EEX.

### **Power markets**

Overall in 2018, EEX Group power markets achieved a volume of 4,962.1 TWh (2017: 3,760.7 TWh), resulting in a new volume record. This volume includes the markets of EEX, EPEX SPOT, PXE, SEEPEX and Nodal Exchange. As a result, EEX Group maintained its position as the number 1 exchange group in power trading worldwide.

The group’s power spot markets grew by 6% to 576.6 TWh (2017: 543.3 TWh). This volume included 494.1 TWh traded on the day-ahead markets (2017: 472.4 TWh). On the intraday market, the volume totalled 82.5 TWh, representing a 16% increase compared to the previous year (2017: 71.0 TWh). The introduction of a cross border solution for intraday market coupling (XBID) with a common order book was a milestone in short-term power trading.

On the power derivatives markets, EEX Group volumes rose by 36% to 4,385.5 TWh (2017: 3,217.3 TWh). This included 1,038.6 TWh from the North American markets of Nodal Exchange (May to December 2017: 394.9 TWh), while the EEX European Derivatives Markets accounted for a share of 3,346.9 TWh, which corresponds to a 19% increase year on year (2017: 2,822.4 TWh).

In 2018, EEX increased its power trading volumes in almost every territory. Significant increases were achieved on the markets for Italy (559.7 TWh, +42%) and Spain (106.5 TWh, +59%), confirming EEX's position as the biggest trading platform. Furthermore, the volume on the eastern European markets on which EEX introduced further short-term maturities in 2018 doubled to 102.2 TWh (2017: 49.0 TWh). The Dutch (31.1 TWh, +89%) and Belgian (5.7 TWh, +324%) power trading volumes also developed very positively. On the British market, EEX recorded regular trading activities for the first time in the second half of the year with a total trading volume of 335 GWh.

On the markets for Germany and Austria, EEX again succeeded in strengthening its position in 2018. The volume in the German Phelix-DE product increased to 1,934.5 TWh (2017: 286.9 TWh) and in the Austrian Phelix-AT product to 12.2 TWh (2017: 0.07 TWh). A volume of 75.4 TWh was traded in the former German-Austrian contract in 2018, compared to 1,595.7 TWh in 2017. Overall, trading volumes for Germany and Austria rose last year by 7% to 2,022.0 TWh

### **Natural gas markets**

At 1,962.9 TWh, EEX Group nearly met the record volume achieved on the natural gas markets in the previous year (2017: 1,981.5 TWh). The volumes on the natural gas spot markets totalled 1,111.2 TWh rising by 34% (2017: 827.7 TWh), while volumes on the Natural Gas Derivatives Market totalled 851.7 TWh (2017: 1,153.9 TWh).

### **Emissions markets**

On the emissions markets, the total volume rose by 110% to the record level of 2,896.6 million tonnes of CO<sub>2</sub>, more than doubling the trading volumes of 2017 (2017: 1,380.5 million tonnes of CO<sub>2</sub>). In 2018, EEX carried out a total of 210 primary market auctions for EU Emission Allowances (EUA) and EU Aviation Allowances (EUAA) with a volume of 819.4 million tonnes of CO<sub>2</sub>. On the secondary market, EEX successfully increased trading volumes: While the spot secondary market rose by 82% to 107.2 million tonnes of CO<sub>2</sub> (2017: 59.0 million tonnes of CO<sub>2</sub>), volumes in futures and options rose by 318%

to 1,973.0 million tonnes of CO<sub>2</sub> (2017: 472.2 million tonnes of CO<sub>2</sub>), further strengthening EEX's position as a CO<sub>2</sub> trading platform.

In 2018, the product offering in the emissions markets was extended outside of Europe for the first time. In November 2018, Nodal Exchange in cooperation with IncubEX launched a number of emissions and environmental products for the North American market. A volume of 6,750 lots was traded in these new products by year end.

### **Agriculturals markets**

The total trading volume in Agriculturals was 60,251 contracts (2017: 65,453 contracts). In August 2018, EEX launched a Liquid Milk Future as a new hedging tool in which a volume of 23 contracts (corresponding to 575 tonnes of commodity equivalent) has been traded so far.

### **Global Commodities**

In 2018, EEX Group Freight contracts cleared into ECC increased by 1% year on year (2018: 35, 715). In addition, with the establishment of EEX Asia, EEX Group strategically realigned its offering for the Asian market with a view to further development and expansion in this region.

## Volumes EEX Group

Volumes		2018	2017	Δ
Power Spot Market		576.6	543.3	+ 6%
Power Derivatives Market <sup>1</sup>	TWh	4,385.5	3,217.3	+ 36%
<b>Power Total<sup>1</sup></b>		<b>4,962.1</b>	<b>3,760.6</b>	<b>+ 32%</b>
Gas Spot Market		1,111.2	827.7	+ 33%
Gas Derivatives Market	TWh	851.7	1,153.9	- 26%
<b>Natural Gas Total</b>		<b>1,962.9</b>	<b>1,981.5</b>	<b>- 1%</b>
<b>Emission Allowances</b>	million tonnes of CO <sub>2</sub>	2,896.6	1,380.5	+ 110%
<b>Agriculturals</b>	contracts	60,251	65,453	- 8%
<b>Freight (ECC cleared)</b>	contracts	35,715	35,435	+ 1%

<sup>1</sup> Nodal Exchange is included in power derivatives since May 2017.

**EEX Group** provides market platforms for energy and commodity products across the globe and provides access to a network of more than 600 trading participants. The group offers contracts for energy, environmental products, freight, metal and agriculturals listed at the European Energy Exchange (EEX), EEX Asia, EPEX SPOT, Powernext and Nodal Exchange. Clearing and settlement of the transactions are provided by the European Commodity Clearing (ECC) and by Nodal Clear in the United States. EEX Group is a member of Deutsche Börse Group. More information: [www.eex-group.com](http://www.eex-group.com).

Contact:

EEX Public Relations  
 T +49 341 2156-300 (Leipzig) | +44 207 862-7568 (London)  
[presse@eex.com](mailto:presse@eex.com)