

Handelsergebnisse im Januar 2018

## **EEX steigert Volumen am EUA-Terminmarkt und startet neue OTF-Produkte**

Im Januar 2018 hat die European Energy Exchange (EEX) am Strom-Terminmarkt ein Volumen von 240,9 TWh (Januar 2017: 291,1 TWh) erzielt. Im Gesamtvolumen sind 140,3 TWh enthalten, die über Trade Registration an der EEX gehandelt und dem Clearing zugeführt wurden. Clearing und Abwicklung aller Börsengeschäfte erfolgte durch die European Commodity Clearing (ECC).

An den Märkten für Frankreich (23,8 TWh, +42 Prozent), Spanien (5,3 TWh, +30 Prozent) und Italien (46,6 TWh, +89 Prozent) konnte die EEX ihr Volumen im Januar gegenüber dem Vorjahr deutlich steigern. An den deutschen Märkten entfielen nahezu 80 Prozent des Volumens auf den Phelix-DE Future, den die EEX im April 2017 vor dem Hintergrund der Aufteilung der deutsch-österreichischen Preiszone startete und der sich seitdem zum Benchmark für Europa etabliert hat.

Im Januar überführte die EEX im Rahmen der Einführung von MiFID II erfolgreich ihre bestehenden Non-MTF Märkte in OTF-Märkte und bietet damit auch Handelsmöglichkeiten für Strom-Terminprodukte, die nicht als Finanzinstrumente im Sinne von MiFID II klassifiziert werden. Insgesamt wurde an den OTF-Märkten der EEX im Januar ein Volumen von 0,4 TWh gehandelt.

### **Emissionsrechte**

Am Emissionsrechtemarkt der EEX stieg das Volumen im Januar um 37 Prozent auf 109,8 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> (Januar 2017: 80,1 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>). Die Primärmarktauktionen trugen 66,5 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> zum Gesamtvolumen bei. Insbesondere am EUA-Terminmarkt verzeichnete die EEX

einen deutlichen Anstieg der Handelsvolumina. Diese stiegen gegenüber Vorjahr um 154 Prozent auf 40,3 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> (Januar 2017: 15,9 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>).

## Agrarprodukte

Im Monat Januar wurden insgesamt 2.990 Kontrakte im Segment Agrarprodukte gehandelt (Januar 2017: 3.982 Kontrakte). Der Terminmarkt für Milchprodukte erreichte ein Volumen von 1.682 Kontrakten (entspricht 8.410 Tonnen Warenäquivalent). Auf den Handel mit Veredelungskartoffeln entfielen 1.308 Kontrakte (entspricht 32.700 Tonnen Warenäquivalent).

## Global Commodities

In den Futures auf Frachtraten, die an der EEX zur Trade Registration angeboten werden, hat sich das Volumen im Januar mit 3.910 Kontrakten gegenüber Vorjahr mehr als verdoppelt (Januar 2017: 1.930 Kontrakte).

## Neue Teilnehmer

Im Januar hat die EEX die Mitgliedschaft von ED&F Man Capital Markets Limited, London um den Handel mit Agrarprodukten erweitert. Total Gas & Power Ltd., London wurde zusätzlich für den Frachtmarkt zugelassen. An den Märkten für Emissionsberechtigungen wurde am EUA-Spotmarkt Hartree Partners Power & Gas Company (UK) Ltd, London, am Terminmarkt BOHEMIA ENERGY Entity s.r.o., Prag sowie Edelweiss Energia S.p.A., Sarnico (Italien) an beiden Märkten zugelassen. Vertis Environmental Finance Ltd., Budapest wurde zusätzlich für die Teilnahme an den EUA-Primärmarktauktionen zugelassen.

Die **European Energy Exchange (EEX)** ist die führende europäische Energiebörse. Sie entwickelt, betreibt und vernetzt sichere, liquide und transparente Märkte für Energie und energienahe Produkte. Als Teil der EEX Group, einer auf internationale Commodity-Märkte spezialisierten Unternehmensgruppe, bietet die EEX Kontrakte auf Strom, Emissionsberechtigungen und Kohle sowie Fracht- und Agrarprodukte an. Die EEX gehört zur Gruppe Deutsche Börse.

### Kontakt:

#### EEX Public Relations

T +49 341 2156-300 (Leipzig) | +44 207 862-7568 (London)  
presse@eex.com | www.eex.com  
Augustusplatz 9 | D-04109 Leipzig

## EEX – Monatsreport für die Ergebnisse im Januar 2018

### Volumen

<b>Strom-Terminmarkt</b>	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	MWh	MWh
<b>Gesamt</b>	<b>240.880.031</b>	<b>291.102.378</b>
Phelix-DE-Futures	116.960.615	-
Phelix-AT Futures	24.299	-
Phelix-DE/AT-Futures	31.611.224	227.961.023
French-Futures	23.822.396	16.830.222
Italian-Futures	46.594.733	24.691.546
Spanish-Futures	5.322.410	4.096.020
Weitere Märkte	8.655.554	1.536.567
Optionsmärkte	7.888.800	15.987.000
<b>CO<sub>2</sub>-Emissionsrechte</b>	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Tonnen CO <sub>2</sub>	Tonnen CO <sub>2</sub>
<b>Gesamt</b>	<b>109.781.000</b>	<b>80.066.500</b>
EUA-Spotmarkt	69.418.000	63.954.500
- davon: Primärmarktauktionen	66.517.000	60.295.500
- davon: Sekundärmarkt	2.901.000	3.659.000
EUA-Terminmarkt	40.291.000	15.862.000
CER-Spotmarkt	72.000	0
EUA Optionen	0	250.000

<b>Agrarprodukte</b>	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Anzahl Kontrakte	Anzahl Kontrakte
<b>Gesamt</b>	<b>2.990</b>	<b>3.982</b>
Veredelungskartoffeln	1.308	1.843
Milchprodukte	1.682	2.139

<b>Global Commodities</b>	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Anzahl Kontrakte	Anzahl Kontrakte
Futures auf Frachtraten	3.910	1.930

## Preise und Indizes

	01/2018
Phelix-DE Futures – Abrechnungspreis für den Baseload-Kontrakt mit Lieferung in 2019 (in €/MWh)	34,21
Phelix-DE Futures – Abrechnungspreis für den Peakload-Kontrakt mit Lieferung in 2019 (in €/MWh)	42,90
Abrechnungspreis am EUA-Terminmarkt im Dec-2018 Kontrakt (min. / max.) in €/EUA	7,66 / 9,46

## EEX trading results for January 2018

# EEX grows volumes on EUA Derivatives Market and launches new OTF products

In January 2018, the European Energy Exchange (EEX) achieved a total volume of 240.9 TWh on its power derivatives markets (January 2017: 291.1 TWh). The January volume comprised 140.3 TWh traded at EEX via Trade Registration with subsequent clearing. Clearing and settlement of all exchange transactions was executed by European Commodity Clearing (ECC).

On the markets for France (23.8 TWh, +42%), Spain (5.3 TWh, +30%) and Italy (46.6 TWh, +89%), EEX was able to significantly increase volumes year-on-year. On the German markets, nearly 80% of the total volume was traded in the Phelix-DE Future which EEX launched in April 2017 in light of the of the German-Austrian price zone split and which has established itself as the benchmark for European power.

In January, EEX transferred its Non-MTF markets into OTF markets in line with MiFID II. Therefore, EEX offers trading opportunities for power derivatives that are not classified as financial instruments according to MiFID II. In total, 0.4 TWh were traded on the EEX OTF markets in January.

## Emission Allowances

On the EEX markets for emission allowances, trading volumes increased by 37% to 109.8 million tonnes of CO<sub>2</sub> in January (January 2017: 80.1 million tonnes of CO<sub>2</sub>). Primary market auctions contributed 66.5 million tonnes of CO<sub>2</sub> to the total volume. In particular, the EUA derivatives market recorded a significant growth of 154% to 40.3 million tonnes of CO<sub>2</sub> (January 2017: 15.9 million tonnes of CO<sub>2</sub>).

## Agricultural Products

Throughout January, a total of 2,990 contracts was traded in agricultural products (January 2017: 3,982 contracts). In the dairy segment, the volume reached 1,682 contracts (equal to 8,410 tonnes). In processing potatoes, a volume of 1,308 contracts (equal to 32,700 tonnes) was traded.

## Global Commodities

In freight futures which are available for trade registration, EEX more than doubled its volume to 3,910 contracts in January (January 2017: 1,930 contracts).

## New Participants

In January, EEX extended the admission of ED&F Man Capital Markets Limited, London to trading on the agricultural markets. The admission of Total Gas & Power Ltd., London was extended to the freight market. On the markets for emission allowances, Hartree Partners Power & Gas Company (UK) Ltd, London was admitted on the EUA spot market, BOHEMIA ENERGY Entity s.r.o., Prague was admitted on the derivatives market and Edelweiss Energia S.p.A., Sarnico (Italy) was admitted on both markets. Vertis Environmental Finance Ltd., Budapest was admitted for participating in the EUA primary market auctions.

The **European Energy Exchange (EEX)** is the leading energy exchange in Europe which develops, operates and connects secure, liquid and transparent markets for energy and related products. As part of EEX Group, a group of companies serving international commodity markets, EEX offers contracts on Power, Emission Allowances and Coal as well as Freight and Agricultural Products. EEX is part of Deutsche Börse Group.

### Contact:

#### EEX Public Relations

T +49 341 2156-300 (Leipzig) | +44 207 862-7568 (London)  
presse@eex.com | www.eex.com  
Augustusplatz 9 | D-04109 Leipzig

## EEX – Monthly Figures Report for January 2018

### Volumes

<b>Power Derivatives Market</b>	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
<b>Total</b>	<b>240,880,031</b>	<b>291,102,378</b>
Phelix-DE Futures	116,960,615	-
Phelix-AT Futures	24,299	-
Phelix DE/AT Futures	31,611,224	227,961,023
French Futures	23,822,396	16,830,222
Italian Futures	46,594,733	24,691,546
Spanish Futures	5,322,410	4,096,020
Further markets	8,655,554	1,536,567
Options markets	7,888,800	15,987,000

<b>CO<sub>2</sub> Emissions Market</b>	Monthly volume tonnes of CO <sub>2</sub>	Monthly volume – previous year tonnes of CO <sub>2</sub>
<b>Total</b>	<b>109,781,000</b>	<b>80,066,500</b>
EUA Spot Market	69,418,000	63,954,500
- thereof: Primary Market Auctions	66,517,000	60,295,500
- thereof: Secondary Market	2,901,000	3,659,000
EUA Futures	40,291,000	15,862,000
CER Spot Market	72,000	0
EUA Options	0	250,000

<b>Agricultural Products</b>	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
<b>Total</b>	<b>2,990</b>	<b>3,982</b>
Processing Potatoes	1,308	1,843
Dairy Products	1,682	2,139

  

<b>Global Commodities</b>	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
Freight Futures	3,910	1,930

## Prices and Indices

	01/2018
Phelix-DE Futures – Settlement Price for base load contract with delivery in 2019 (in €/MWh)	34.21
Phelix-DE Futures – Settlement Price for peak load contract with delivery in 2019 (in €/MWh)	42.90
Settlement Price on EUA Derivatives Market in Dec 2018 contract (min. / max.) in €/EUA	7.66 / 9.46