

Handelsergebnisse im November 2018

EEX wächst in den Märkten für Strom, Emissionen und Fracht

Im November 2018 hat die European Energy Exchange (EEX) das Volumen am Strom-Terminmarkt im Vergleich zum Vorjahr um 26 Prozent auf 349,5 TWh gesteigert (November 2017: 276,6 TWh). Die positive Entwicklung lässt sich insbesondere bei den Phelix-DE Futures erkennen, die sich im Vergleich zum Vorjahr mit einem Volumen von 222,6 TWh verdreifacht haben sowie bei den Futures für Spanien, die sich mit einem Volumen von 11,2 TWh mehr als verdoppelt haben.

Am 12. November führte die EEX zusätzliche kurzfristige Produkte am Strom-Terminmarkt ein. Diese beinhalten rumänische Wochenkontrakte sowie Tages- und Wochenkontrakte für niederländischen und tschechischen Strom. Bis Ende des Monats wurde ein Volumen von 26.520 MWh in den neuen Fälligkeiten gehandelt.

Im Gesamtvolumen sind 193,6 TWh enthalten, die über Trade Registration an der EEX gehandelt und dem Clearing zugeführt wurden. Clearing und Abwicklung aller Börsengeschäfte erfolgten durch die European Commodity Clearing (ECC).

Emissionsrechte

Am Emissionsrechtemarkt der EEX stieg das Volumen im November mit 213,4 Mio. Tonnen CO₂ um 48 Prozent (November 2017: 144,3 Mio. Tonnen CO₂). Zum Wachstum trugen insbesondere die EUA-Optionen bei, in denen die EEX im November ein Volumen von 72,1 Mio. Tonnen CO₂ verzeichnete. Im Gesamtvolumen sind 70,6 Mio. Tonnen CO₂ aus Primärmarktauktionen enthalten. Zudem führte die EEX am 16. November erstmals eine Auktion von Emissionsrechten im Auftrag

eines öffentlichen Auktionators am Sekundärmarkt durch: 3.126.500 EUAs wurden im Auftrag Lettlands versteigert.

Agrarprodukte

Im Monat November belief sich das Volumen im Segment Agrarprodukte auf 4.132 Kontrakte (November 2017: 4.198 Kontrakte). Der Terminmarkt für Milchprodukte erreichte ein Volumen von 2.980 Kontrakten (entspricht 14.900 Tonnen Warenäquivalent). Das Volumen in Veredelungskartoffeln belief sich auf 1.152 Kontrakte (entspricht 28.800 Tonnen Warenäquivalent).

Global Commodities

In den Futures auf Frachtraten, die an der EEX zur Trade Registration angeboten werden, stieg das Volumen im November um 63 Prozent auf 6.015 Kontrakte (November 2017: 3.685 Kontrakten).

Neue Teilnehmer

Im November hat die EEX E.ON Energie Deutschland GmbH (München), EDP Renovaveis Servicios Financieros SA (Oviedo, Spanien), Ezpada Commodities AG (Triesen, Liechtenstein) sowie UK LUX LTD (London) als neue Handelsteilnehmer zugelassen. Freepoint Commodities Europe LLP (London), BP Gas Marketing Limited (London) und Mercuria Energy Trading SA (Genf) wurden zusätzlich für den Handel mit UK Power Futures zugelassen. Die Mitgliedschaft von Eneco Energy Trade B.V. (Rotterdam), wurde um die Teilnahme an den Primärmarktauktionen am CO₂-Spotmarkt erweitert.

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 und Emissionsberechtigungen 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 November 2018

Volumen

Strom-Terminmarkt	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	MWh	MWh
Gesamt	349.547.880	276.640.254
Phelix-DE-Futures	222.565.683	72.651.053
Phelix-AT-Futures	3.132.456	55.073
Phelix-DE/AT-Futures	1.213.906	84.812.601
French-Futures	35.513.250	38.764.937
Italian-Futures	49.143.416	43.291.700
Spanish-Futures	11.204.524	5.590.121
Dutch-Futures	3.151.435	3.336.721
Weitere Märkte	17.052.070	12.824.898
Optionsmärkte	6.571.140	15.313.150

CO₂-Emissionsrechte	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Tonnen CO ₂	Tonnen CO ₂
Gesamt	213.424.500	144.311.500
EUA-Spotmarkt	75.646.500	84.625.500
- davon: Primärmarktauktionen	70.583.000	81.887.500
- davon: Sekundärmarkt	5.063.500	2.738.000
EUAA-Spotmarkt	955.000	1.754.000
CER-Spotmarkt	11.000	0

EUA-Futures	64.687.000	57.932.000
EUA-Optionen	72.125.000	0

Agrarprodukte	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Anzahl Kontrakte	Anzahl Kontrakte
Gesamt	4.132	4.198
Veredelungskartoffeln	1.152	1.668
Milchprodukte	2.980	2.530

Global Commodities	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Anzahl Kontrakte	Anzahl Kontrakte
Futures auf Frachtraten	6.015	3.685

Preise und Indizes

	11/2018
Phelix-DE Futures – Abrechnungspreis für den Baseload-Kontrakt mit Lieferung in 2019 (in €/MWh)	52,16
Phelix-DE Futures – Abrechnungspreis für den Peakload-Kontrakt mit Lieferung in 2019 (in €/MWh)	63,78
Abrechnungspreis am EUA-Terminmarkt im Dec-2018 Kontrakt (min. / max.) in €/EUA	15,93 / 20,92

EEX trading results for November 2018

EEX records strong growth in power, emissions and freight markets

In November 2018, the European Energy Exchange (EEX) increased volumes on its power derivatives markets by 26% to 349.5 TWh (November 2017: 276.6 TWh). The positive development can be noted particularly in the threefold increase in Phelix-DE futures to a volume of 222.6 TWh as well as in the power futures for Spain, which more than doubled to a volume of 11.2 TWh.

On 12 November 2018 EEX introduced a range of short-term products on the power derivatives. Market participants can now trade cleared Romanian week contracts as well as day and week contracts in Dutch and Czech Power. Until the end of the month, a volume of 26,520 MWh was traded in the new maturities.

The November volume comprised 193.6 TWh traded at EEX via Trade Registration with subsequent clearing. Clearing and settlement of all exchange transactions was executed by European Commodity Clearing (ECC).

Emission Allowances

On the EEX markets for emission allowances, the total trading volume increased by 48% to 213.4 million tonnes of CO₂ in November (November 2017: 144.3 million tonnes of CO₂). In particular EUA options contributed to this development with a volume of 72.1 million tonnes of CO₂. The total volume comprised 70.6 million tonnes of CO₂ from primary market auctions. In addition, on 16 November, EEX held its first auction of emission allowances on behalf of a public auctioneer on the secondary market: 3,126,500 EUAs were auctioned off on behalf of Latvia.

Agricultural Products

Throughout November, trading volumes in agricultural products amounted to 4,132 contracts (November 2017: 4,198 contracts). In the dairy segment, the volume reached 2,980 contracts (equal to 14,900 tonnes). In processing potatoes, volumes amounted to 1,152 contracts (equal to 28,800 tonnes).

Global Commodities

In freight futures which are available for trade registration, EEX volumes increased by 63% to 6,015 contracts (November 2017: 3,685 contracts).

New Participants

In November, EEX admitted E.ON Energie Deutschland GmbH (Munich), EDP Renovaveis Servicios Financieros SA (Oviedo, Spain), Ezpada Commodities AG (Triesen, Liechtenstein) as well as UK LUX LTD (London) as new trading participants. Freepoint Commodities Europe LLP (London), BP Gas Marketing Limited (London) and Mercuria Energy Trading SA (Geneva) were additionally admitted for trading UK Power Futures. The membership of Eneco Energy Trade B.V. (Rotterdam) was extended to Primary Market Auctions on the spot market for emission allowances.

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 and Emission Allowances 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 November 2018

Volumes

Power Derivatives Market	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
Total	349,547,880	276,640,254
Phelix-DE Futures	222,565,683	72,651,053
Phelix-AT Futures	3,132,456	55,073
Phelix DE/AT Futures	1,213,906	84,812,601
French Futures	35,513,250	38,764,937
Italian Futures	49,143,416	43,291,700
Spanish Futures	11,204,524	5,590,121
Dutch Futures	3,151,435	3,336,721
Further markets	17,052,070	12,824,898
Options markets	6,571,140	15,313,150

CO₂ Emissions Market	Monthly volume tonnes of CO ₂	Monthly volume – previous year tonnes of CO ₂
Total	213,424,500	144,311,500
EUA Spot Market	75,646,500	84,625,500
- thereof: Primary Market Auctions	70,583,000	81,887,500
- thereof: Secondary Market	5,063,500	2,738,000
EUAA Spot Market	955,000	1,754,000
CER Spot Market	11,000	0

EUA Futures	64,687,000	57,932,000
EUA Options	72,125,000	0

Agricultural Products	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
Total	4,132	4,198
Processing Potatoes	1,152	1,668
Dairy Products	2,980	2,530

Global Commodities	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
Freight Futures	6,015	3,685

Prices and Indices

	11/2018
Phelix-DE Futures – Settlement Price for base load contract with delivery in 2019 (in €/MWh)	52.16
Phelix-DE Futures – Settlement Price for peak load contract with delivery in 2019 (in €/MWh)	63.78
Settlement Price on EUA Derivatives Market in Dec 2018 contract (min. / max.) in €/EUA	15.93 / 20.92