



PRESSEMITTEILUNG

Handelsergebnisse im Juni 2016

EEX: Volumen am Strom-Terminmarkt verdoppelt

Leipzig, 1. Juli 2016. Im Juni 2016 hat die European Energy Exchange (EEX) am Strom-Terminmarkt ein Volumen von 374,7 TWh erzielt. Im Vergleich zum Vorjahresmonat stieg das Volumen damit um mehr als das Doppelte (Juni 2015: 184,0 TWh). Gestiegene Volumina verzeichnete die EEX in den deutschen (+106 Prozent), den französischen (+65 Prozent) und italienischen Strom-Futures (+40 Prozent) sowie in den spanischen Strom-Futures, dessen Volumen im Vergleich zum Vorjahresmonat um mehr als das 5-fache anstiegen. Im Markt für Strom-Optionen registrierte die EEX das höchste monatliche Volumen seit Jahresbeginn.

Im Gesamtvolumen am Strommarkt sind 203,5 TWh enthalten, die an der EEX zum Clearing registriert wurden. Clearing und Abwicklung aller Geschäfte erfolgte durch die European Commodity Clearing (ECC).

Emissionsrechte

Am Emissionsrechtemarkt der EEX wurden im Juni insgesamt 84,8 Mio. Tonnen CO₂ gehandelt (Juni 2015: 54,2 Mio. Tonnen CO₂). Im Vergleich zum Vorjahr erhöhte sich das Volumen damit um 57 Prozent. Die Primärmarktauktionen trugen im Juni 62,9 Mio. Tonnen CO₂ zum Gesamtvolumen bei. Das Volumen im Sekundärhandel stieg mit 21,7 Mio. Tonnen CO₂ im Vergleich zum Vorjahresmonat um mehr als das 6-fache.

Agrarprodukte

Im Juni wurden insgesamt 4.389 Kontrakte in den Agrarprodukten gehandelt (Juni 2015: 9.170 Kontrakte). Dabei entfielen 3.095 Kontrakte (entspricht einem Warenäquivalent von 77.375 Tonnen) auf den Handel mit Veredelungskartoffeln, 1.293 Kontrakte (entspricht 6.465 Tonnen) auf das Segment Milchprodukte und 1 Kontrakt (entspricht 8 Tonnen) auf das Segment Vieh & Fleisch.



Global Commodities

Im Juni registrierte die EEX weitere Volumina in Futures auf Frachtraten. Das Volumen betrug 295 Kontrakte, die im Produkt Capesize TC5 Time Charter sowie erstmals in Supramax- und Panamax-Kontrakten zum Clearing registriert wurden.

Neue Teilnehmer

Im Juni hat die EEX EP Commodities, a.s., Prag, ERG POWER GENERATION S.P.A., Genua, GREEN TRADE S.R.L., Genua, Vattenfall AB, Solna (Schweden), und Repsol Trading S.A., Madrid, als neue Handelsteilnehmer zugelassen. Markedskraft ASA, Arendal (Norwegen), hat seine Mitgliedschaft um den Terminmarkt erweitert. Weiterhin hat die EEX BRS Futures Limited, London, und Clarksons Platou Futures Limited, London, als neue Non Trading Broker anerkannt.

Die detaillierten Volumina werden im angehängten Monatsreport veröffentlicht.

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



Kontakt:

European Energy Exchange AG

Public Relations

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

Telefon: +44 20 7862 7568 (London)

E-Mail: presse@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)

EEX – Monatsreport für die Ergebnisse im Juni 2016

Volumen

Strom-Terminmarkt	Monatsvolumen MWh	Monatsvolumen – Vorjahr MWh
Gesamt	374.687.495	183.965.854
Phelix-Futures	269.974.046	130.806.787
French-Futures	33.015.576	19.962.684
Italian-Futures	36.626.786	26.207.912
Spanish-Futures	6.495.447	1.097.128
Weitere Märkte	1.889.990	251.943
Optionen auf Phelix-Futures	25.173.600	5.639.400
Optionen für weitere Märkte	1.512.050	-

CO₂-Emissionsrechte	Monatsvolumen Tonnen CO ₂	Monatsvolumen – Vorjahr Tonnen CO ₂
Gesamt	84.827.500	54.163.000
EUA-Spotmarkt	66.336.500	52.695.000
- davon: Primärmarktauktionen	62.912.500	50.726.000
- davon: Sekundärmarkt	3.424.000	1.969.000
EUAA-Spotmarkt (Primärmarktauktionen)	0	0
CER-Spot- und Terminmarkt	250.000	15.000
EUA-Terminmarkt	18.241.000	1.453.000

Agrarprodukte	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Anzahl Kontrakte	Anzahl Kontrakte
Gesamt	4.389	9.170
Veredelungskartoffeln	3.095	8.925
Milchprodukte	1.293	236
Schweine und Ferkel	1	9

Preise und Indizes

	Juni 2016
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Baseload-Kontrakt mit Lieferung in 2017 (in €/MWh)	26,25
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Peakload-Kontrakt mit Lieferung in 2017 (in €/MWh)	33,15
E-Carbix (in €/EUA)	5,61
Abrechnungspreis am EUA-Terminmarkt im Dec-2016 Kontrakt (min. / max.) in €/EUA	4,48 / 6,50



PRESS RELEASE

EEX trading results for June 2016

Power Derivatives volume doubles in June

Leipzig, 1 July 2016. In June 2016, the monthly volume on EEX's power derivatives market amounted to 374.7 terawatt hours (TWh), more than doubling the volume achieved in June 2015 (184.0 TWh). EEX recorded increased volumes in German (+106%), French (+65%) and Italian (+40%) power futures and in particular in Spanish power futures where trading volumes increased more than five-fold compared to June 2015. In power options, EEX registered the highest monthly volume of 2016 so far.

The June volumes comprised 203.5 TWh registered at EEX for clearing. Clearing and settlement of all transactions was executed by European Commodity Clearing (ECC).

Emission Allowances

On the EEX Market for emission allowances, a total volume of 84.8 million tonnes of CO₂ was traded in June, representing a year-on-year increase of 57% (June 2015: 54.2 million tonnes of CO₂). Primary market auctions contributed 62.9 million tonnes of CO₂ to the total volume while the volumes on the secondary market increased more than six-fold to 21.7 million tonnes of CO₂.

Agricultural Products

In June, a total of 4,389 contracts were traded in agricultural products at EEX (June 2015: 9,170 contracts). This volume included 3,095 contracts (equal to 77,375 tonnes) from European processing potatoes, 1,293 contracts (equal to 6,465 tonnes) from dairy products and 1 contract (equal to 8 tonnes) from livestock & meat.

Global Commodities

In June, EEX registered further volumes in freight futures. In total, 295 contracts were registered for clearing in the product Capesize TC5 Time Charter as well as in Supramax and Panamax freight contracts.



New Participants

During the month, EEX admitted EP Commodities, a.s., Prague, ERG POWER GENERATION S.P.A., Genoa, GREEN TRADE S.R.L., Genoa, Vattenfall AB, Solna (Sweden), and Repsol Trading S.A., Madrid, as new trading participants. Markedskraft ASA, Arendal (Norway), extended its admission to the Derivatives Market. Additionally, EEX recognised BRS Futures Limited, London, and Clarksons Platou Futures Limited, London, as new Non Trading Brokers.

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



Contact:

European Energy Exchange AG

Public Relations

Phone: +49 341 21 56 – 300 (Leipzig)

Phone: +44 20 7862 7568 (London)

E-Mail: presse@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)



EEX – Monthly Figures Report for June 2016

Volumes

Power Derivatives Market	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
Total	374,687,495	183,965,854
Phelix Futures	269,974,046	130,806,787
French Futures	33,015,576	19,962,684
Italian Futures	36,626,786	26,207,912
Spanish Futures	6,495,447	1,097,128
Further markets	1,889,990	251,943
Options on Phelix Futures	25,173,600	5,639,400
Options for further markets	1,512,050	-

CO₂ Emissions Market	Monthly volume tonnes of CO ₂	Monthly volume – previous year tonnes of CO ₂
Total	84,827,500	54,163,000
EUA Spot Market	66,336,500	52,695,000
- thereof: Primary Market Auctions	62,912,500	50,726,000
- thereof: Secondary Market	3,424,000	1,969,000
EUAA Spot Market (Primary Market Auctions)	0	0
CER Spot and Derivatives Market	250,000	15,000
EUA Derivatives Market	18,241,000	1,453,000

Agricultural Products	Monthly volume	Monthly volume
	Number of contracts	– previous year Number of contracts
Total	4,389	9,170
Processing Potatoes	3,095	8,925
Dairy Products	1,293	236
Hogs and Piglets	1	9

Prices and Indices

	June 2016
Phelix Futures – Settlement Price for base load contract with delivery in 2017 (in €/MWh)	26.25
Phelix Futures – Settlement Price for peak load contract with delivery in 2017 (in €/MWh)	33.15
E-Carbix (in €/EUA)	5.61
Settlement Price on EUA Derivatives Market in Dec 2016 contract (min. / max.) in €/EUA	4.48 / 6.50