



PRESSEMITTEILUNG

Handelsergebnisse im August 2016

EEX steigert Volumen am Strom-Terminmarkt um 18 Prozent

Leipzig, 1. September 2016. Im August 2016 hat die European Energy Exchange (EEX) am Strom-Terminmarkt ein Volumen von 198,0 TWh erzielt. Im Vergleich zum Vorjahresmonat entspricht dies einem Anstieg von 18 Prozent (August 2015: 168,2 TWh).

Am Markt für Spanien hat die EEX das Handelsvolumen mit 3,3 TWh im Vergleich zum Vorjahr mehr als verdoppelt (August 2015: 1,5 TWh). Deutlichen Zuwachs verzeichnete sie auch im italienischen Strommarkt mit einem Volumen von 26,1 TWh (August 2015: 15,6 TWh, + 67 Prozent). Das Volumen am Markt für Deutschland betrug 136,3 TWh und stieg damit um 7 Prozent gegenüber Vorjahr (August 2015: 127,3 TWh). In den nordischen Strom-Futures wurde mit 303.135 MWh das höchste Monatsvolumen seit Start in diesem Markt umgesetzt.

Im Gesamtvolumen am Strommarkt sind 105,9 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 August insgesamt 33,0 Mio. Tonnen CO₂ gehandelt (August 2015: 36,7 Mio. Tonnen CO₂). Die Primärmarktauktionen trugen im August 23,3 Mio. Tonnen CO₂ zum Gesamtvolumen bei.

Agrarprodukte

Im August wurden insgesamt 5.959 Kontrakte in den Agrarprodukten gehandelt (August 2015: 5.396 Kontrakte). Davon entfielen 4.614 Kontrakte (entspricht 115.350 Tonnen Warenäquivalent) auf Veredelungskartoffeln und 1.345 Kontrakte (entspricht 6.725 Tonnen) auf Milchprodukte.



Neue Teilnehmer

Im August hat die EEX ihren Teilnehmer Citadel Financial Products S.A.R.L., Senningerberg (Luxemburg), am Terminmarkt für Kohle und Fracht zugelassen. EP Commodities a.s., Prag, wurde am Strom-Terminmarkt zusätzlich für den Handel in italienischen Strom-Futures und Optionen zugelassen. Enel Trade S.p.A., Rom, und Société Générale S.A., Paris, haben ihre Mitgliedschaft am Strom-Terminmarkt um den Handel mit UK Strom-Futures erweitert, die Stadtwerke München wurden zusätzlich für den Handel mit Nordic Power Futures zugelassen.

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 August 2016

Volumen

Strom-Terminmarkt	Monatsvolumen MWh	Monatsvolumen – Vorjahr MWh
Gesamt	198.962.564	168.231.279
Phelix-Futures	136.264.248	127.287.760
French-Futures	14.198.037	18.244.945
Italian-Futures	26.067.528	15.625.948
Spanish-Futures	3.266.996	1.520.481
Weitere Märkte	1.366.355	565.485
Optionen auf Phelix-Futures	16.799.400	4.986.660

CO₂-Emissionsrechte	Monatsvolumen Tonnen CO ₂	Monatsvolumen – Vorjahr Tonnen CO ₂
Gesamt	32.980.500	36.685.000
EUA-Spotmarkt	26.979.500	28.262.000
- davon: Primärmarktauktionen	23.334.500	23.904.000
- davon: Sekundärmarkt	3.645.000	4.358.000
EUA-Terminmarkt	6.001.000	8.423.000

Agrarprodukte	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Anzahl Kontrakte	Anzahl Kontrakte
Gesamt	5.959	5.396
Veredelungskartoffeln	4.614	5.273
Milchprodukte	1.345	120
Schweine und Ferkel	0	3

Preise und Indizes

	August 2016
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Baseload-Kontrakt mit Lieferung in 2017 (in €/MWh)	26,10
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Peakload-Kontrakt mit Lieferung in 2017 (in €/MWh)	32,66
E-Carbix (in €/EUA)	4,69
Abrechnungspreis am EUA-Terminmarkt im Dec-2016 Kontrakt (min. / max.) in €/EUA	4,39 / 4,94



PRESS RELEASE

EEX trading results for August 2016

EEX increases Power Derivatives Volume by 18 percent

Leipzig, 1 September 2016. In August 2016, the monthly volume on EEX's power derivatives market amounted to 198.0 TWh, increasing the volume traded in August 2015 (168.2 TWh) by 18%.

On the Spanish power derivatives market, the trading volume more than doubled to 3.3 TWh (August 2015: 1.5 TWh). EEX also recorded significant growth on the Italian market with a volume of 26.1 TWh (August 2015: 15.6 TWh, +67%). The market for Germany recorded a volume of 136.3 TWh which is an increase of 7% compared to the previous year (August 2015: 127.3 TWh). In Nordic power futures, EEX recorded the highest volume since the launch of this product at 303,135 MWh.

The August volumes comprised 105.9 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 33.0 million tonnes of CO₂ was traded in August (August 2015: 36.7 million tonnes of CO₂). Primary market auctions contributed 23.3 million tonnes of CO₂ to the total volume.

Agricultural Products

In August, a total of 5,959 contracts were traded in agricultural products at EEX (August 2015: 5,396 contracts). This volume included 4,614 contracts (equal to 115,350 tonnes) from European processing potatoes and 1,345 contracts (equal to 6,725 tonnes) from dairy products.



New Participants

During August, EEX admitted Citadel Financial Products S.A.R.L., Senningerberg (Luxembourg), on the derivatives market for coal and freight. EP Commodities a.s., Prague, has additionally been admitted for Italian Power Futures and Options. Enel Trade S.p.A., Rome, and Société Générale S.A., Paris, extended their admission to UK Power Futures whereas Stadtwerke München has been additionally admitted for Nordic Power Futures.

Details on the volumes are available in the enclosed monthly report.

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 August 2016

Volumes

Power Derivatives Market	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
Total	198,962,564	168,231,279
Phelix Futures	136,264,248	127,287,760
French Futures	14,198,037	18,244,945
Italian Futures	26,067,528	15,625,948
Spanish Futures	3,266,996	1,520,481
Further markets	1,366,355	565,485
Options on Phelix Futures	16,799,400	4,986,660

CO₂ Emissions Market	Monthly volume tonnes of CO ₂	Monthly volume – previous year tonnes of CO ₂
Total	32,980,500	36,685,000
EUA Spot Market	26,979,500	28,262,000
- thereof: Primary Market Auctions	23,334,500	23,904,000
- thereof: Secondary Market	3,645,000	4,358,000
EUA Derivatives Market	6,001,000	8,423,000

Agricultural Products	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
Total	5,959	5,396
Processing Potatoes	4,614	5,273
Dairy Products	1,345	120
Hogs and Piglets	0	3

Prices and Indices

	August 2016
Phelix Futures – Settlement Price for base load contract with delivery in 2017 (in €/MWh)	26.10
Phelix Futures – Settlement Price for peak load contract with delivery in 2017 (in €/MWh)	32.66
E-Carbix (in €/EUA)	4.69
Settlement Price on EUA Derivatives Market in Dec 2016 contract (min, / max,) in €/EUA	4.39 / 4.94