

Halbjahr 2019: EEX Group weiter auf globalem Wachstumskurs

Deutliche Zuwächse an den Strom-, Erdgas- und Frachtmärkten

Die EEX Group hat im ersten Halbjahr 2019 die Handelsvolumina in fast allen Märkten gesteigert und ihren globalen Wachstumskurs fortgesetzt. An den Strom-, Erdgas- und Frachtmärkten verzeichnet sie deutliche Volumenzuwächse. Die Volumen an den Agrarmärkten entwickelten sich ebenfalls positiv, während die Gruppe an den Emissionsmärkten einen Rückgang zu verzeichnen hatte.

Die Strom-Spotmärkte der Gruppe, betrieben von EPEX SPOT, erreichten ein Volumen von 302,9 TWh, was einem Wachstum von 5% gegenüber dem Vorjahr (1. HJ 2018: 288,4 TWh) entspricht. Der Handel an den Day-Ahead Märkten stieg um 5% auf 259,2 TWh, während die Intraday-Handelsvolumina um 7% von 40,9 TWh auf 43,7 TWh wuchsen. Im Intraday-Segment verzeichneten im ersten Halbjahr die Märkte im Vereinigten Königreich und in Frankreich mit 10,5 TWh beziehungsweise 3,3 TWh das höchste Volumenwachstum (1. HJ 2018: 9,2 TWh und 2,6 TWh).

Die europäischen Strom-Terminmärkte der EEX stiegen mit einer Plus von 25% deutlich gegenüber Vorjahr. Ein wesentlicher Wachstumstreiber war die kontinuierlich positive Entwicklung des Handels in Phelix-Futures. Die Volumina im deutschen Phelix-DE Kontrakt stiegen gegenüber der ersten Hälfte des Vorjahres um 53% auf 1.274,6 TWh (1. HJ 2018: 835,9 TWh). Das Volumen im österreichischen Phelix-AT Kontrakt belief sich auf 5,6 TWh und war damit mehr als 20 mal höher als im Vorjahreszeitraum (1. HJ 2018: 0,2 TWh). Sehr positiv entwickelten sich zudem die spanischen (66,7 TWh, +47%) und italienischen (282,7 TWh, +7%) Stromfutures sowie die Stromfutures für Ost- und Mitteleuropa (75,5 TWh, 105%). Das Wachstum spiegelt sich auch in den Marktanteilen wider: In der ersten Hälfte des Jahres hatte die EEX in Deutschland einen Marktanteil von 41% (1. HJ 2018:

26%), während sich der Marktanteil in Frankreich auf 42% (1. HJ 2018: 33%), in Italien auf 89% (1. HJ 2018: 82%), in Spanien auf 61% (1.HJ 2018: 54%) und in den Niederlanden auf 10% (1. HJ 2018: 9%) belief.

Auch die nordamerikanischen Strommärkte der Nodal Exchange erzielten deutliche Zuwachsraten. In der ersten Jahreshälfte 2019 stiegen die Volumina der US-amerikanischen Stromfutures im Jahresvergleich um 90% auf 924,8 TWh an. Damit einhergehend erhöhte sich der Marktanteil der Nodal in US-Monatsfutures für Strom im ersten Halbjahr 2019 auf 35% (1. HJ 2018: 20%).

Die auf der PEGAS-Plattform betriebenen Erdgasmärkte verzeichneten in der ersten Hälfte des Jahres einen Zuwachs von 32% auf 1.264,6 TWh (1. HJ 2018: 959,2 TWh). Das Handelsvolumen an den Gas-Spotmärkten stieg um 33% auf 757,7 TWh (1. HJ 2018: 569,5 TWh). An den Gas-Terminmärkten belief sich das Handelsvolumen auf insgesamt 506,9 TWh (1. HJ 2018: 389,7 TWh). Der niederländische TTF-Hub trug mit 317,2 TWh am Spotmarkt (+71 %) und 423,7 TWh am Terminmarkt (+35%) den größten Anteil zum Gesamtvolumen im Gasmarkt bei.

An den Märkten für Emissionsberechtigungen belief sich das Gesamtvolumen auf 541,8 Millionen Tonnen CO₂. Dies entspricht einem Rückgang um 64% (1. HJ 2018: 1.508,7 Mio. Tonnen CO₂). Die Volumina aus den Primärmarktaktionen sanken aufgrund der Reduzierung der Auktionsvolumina infolge der Marktstabilitätsreserve um 32% auf 293,0 Mio. Tonnen CO₂ (1. HJ 2018: 433,5 Mio. Tonnen CO₂). Am Sekundärmarkt wurden im ersten Halbjahr 248,8 Mio Tonnen CO₂ gehandelt, ein Rückgang von 77% im Vergleich zum Vorjahr (1. HJ 2018: 1.075,2 Mio. Tonnen CO₂). Der Hauptgrund waren rückgängige Options-Volumina. An den Emissionsrechtemärkten für Nordamerika, die seit November 2018 durch die Nodal Exchange angeboten werden, wurden in der ersten Jahreshälfte 42.712 Kontrakte gehandelt.

An den Agrarmärkten stiegen die Volumina im ersten Halbjahr um 5% auf 26.062 Kontrakte an (1. HJ 2018: 24.900 Kontrakte). An den Frachtmärkten verdoppelten sich die Volumina nach dem Start der EEX Asia Ende 2018 in der ersten Hälfte des Jahres auf 30.010 Kontrakte (1. HJ 2018: 14.115 Kontrakte).

Mit Blick auf die Halbjahresergebnisse erklärt Peter Reitz, CEO der EEX: „Diese Ergebnisse bestätigen, dass wir auf einem guten Weg sind und unseren Wachstumskurs fortsetzen. Zusätzlich zu einem starken organischen Wachstum in nahezu allen Produkten haben wir in der ersten

Jahreshälfte unsere geografische Abdeckung erweitert und Produkte in neuen Regionen gestartet. Dies umfasst beispielsweise Stromfutures für Südosteuropa und Erdgaskontrakte für Spanien sowie weitere Schritte für das globale Wachstum der EEX Group.“

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 den Handel mit Energie, Umweltprodukten, Fracht, Metallen und Agrarprodukten sowie Clearing- und Register-Dienstleistungen. Zur EEX Group gehören die Handelsplätze European Energy Exchange (EEX), EPEX SPOT, Powernext (Betreiber der PEGAS-Plattform), EEX Asia, Power Exchange Central Europe (PXE) und Nodal Exchange sowie der Registerbetreiber Grexel Systems sowie die Clearinghäuser European Commodity Clearing (ECC) und Nodal Clear. Die EEX ist Mitglied der Gruppe Deutsche Börse. Weitere Informationen unter: www.eex-group.com.

Kontakt:

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

Half Year 2019 Results: EEX Group on track for continued global growth

Significant volume increases in power, natural gas and freight

In the first half of 2019, EEX Group increased trading volumes across the majority of its markets, thereby continuing its global growth story. In the power, gas and freight markets, volumes grew significantly. Trading volumes in the Agricultural market also developed positively while the Group posted a decline in the market for emission allowances.

The Group's power spot markets, operated by EPEX SPOT, achieved a volume of 302.9 TWh, representing a growth of 5% compared to the previous year (H1 2018: 288.4 TWh). Trading in the day-ahead markets also rose 5% to 259.2 TWh, while Intraday trading volumes increased from 40.9 TWh to 43.7 TWh, resulting in an increase of 7%. In terms of absolute volume growth, the UK and French Intraday markets developed very positively, reaching a volume of 10.5 TWh and 3.3 TWh in the first half year respectively (H1 2018: 9.2 TWh and 2.6 TWh).

The European power derivatives markets of EEX increased significantly by 25% compared to the previous year. This was largely led by the very positive development in trading in Phelix futures. Volumes in the German Phelix-DE contract rose to 1,274.6 TWh, increasing by 53% compared to the first half of the previous year (H1 2018: 835.9 TWh). The volume in the Austrian Phelix-AT contract amounted to 5.6 TWh which is more than 20 times the volume in the same period of the previous year (H1 2018: 0.2 TWh). The Spanish (66.7 TWh, +47%) and Italian (282.7 TWh, +7%) power futures as well as the futures for Eastern and Central Europe (75.5 TWh, +105%) also displayed record trading levels. The growth is further reflected in the market shares: In the first half of the year

EEX held a market share of 41% in Germany (H1 2018: 26%), 42% in France (H1 2018: - 33%), 89% in Italy (H1 2018: 82%), 61% in Spain (H1 2018: 54%) and 10% in the Netherlands (H1 2018: 9%). The North American electricity markets of Nodal Exchange also achieved major growth rates. In the first half of 2019, US power futures volumes increased by 90% year-on-year to 924.8 TWh, increasing its market share of the US monthly futures market to 35% (H1 2018: 20%).

The natural gas markets on the PEGAS platform recorded an increase of 32% in the first half of the year to 1,264.6 TWh (H1 2018: 959.2 TWh). The trading volume on the spot markets for natural gas rose by 33% to 757.7 TWh (H1 2018: 569.5 TWh). The trading volume on the futures market for natural gas totalled 506.9 TWh (H1 2018: 389.7 TWh). Overall, the Dutch TTF hub was the main contributor to growth in the first half year with 317.2 TWh (+71%) traded in the spot markets and 423.7 TWh (+35 %) in the derivatives markets.

In the markets for emission allowances, the total volume amounted to 541.8 million tonnes of CO₂, which corresponds to a decrease of 64% (H1 2018: 1,508.7 million tonnes of CO₂). The volumes from the primary market auctions fell by 32% to 293.0 million tonnes of CO₂ due to the reduction in auction volumes from the market stability reserve (H1 2018: 433.5 million tonnes of CO₂). In the secondary market, the volume fell by 77% to 248.8 million tonnes of CO₂ from 1,075.2 million tonnes of CO₂. Lower option volumes were the main reason for the decline. In the North American emissions markets, which have been offered for trading since November 2018 by Nodal Exchange, 42,712 contracts were traded in the first half of the year.

In the agricultural markets, volumes increased by 5% in the first half of the year to 26,062 contracts (H1 2018: 24,900 contracts). On the freight markets, following the launch of EEX Asia in late 2018, volumes more than doubled to 30,010 contracts in the first half of the year (H1 2018: 14,115 contracts).

Peter Reitz, CEO of EEX comments: "Our half year results confirm that we are on the right track for further growth. In addition to increases across the majority of our portfolio, we have also focused on the regional expansion of EEX Group's product portfolio which included the addition of South Eastern European power derivatives and Spanish natural gas contracts as well as further steps to grow globally as a group".

EEX Group provides market platforms for energy and commodity products across the globe, providing access to a network of more than 600 trading participants. The group offers trading in energy, environmental products, freight, metal and agriculturals as well as subsequent clearing and registry services. EEX Group consists of the trading venues European Energy Exchange (EEX), EPEX SPOT, Powernext (which operates the PEGAS platform), EEX Asia, Power Exchange Central Europe (PXE) and Nodal Exchange as well as the registry provider Grexel Systems and the clearing houses European Commodity Clearing (ECC) and Nodal Clear. EEX is a member of Deutsche Börse Group. More information: www.eex-group.com.

Contact:

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