

## EEX-Marktdaten im Berichtsmonat Februar

### Strom-Spotmarkt

Im Februar 2011 wurde am Spot- und Terminmarkt für Strom der EPEX Spot SE und EEX Power Derivatives insgesamt ein Volumen von 116,8 TWh umgesetzt (Vorjahresmonat: 112,3 TWh). Wie die European Energy Exchange (EEX) Anfang März bekannt gab, entfielen davon auf den Stromhandel aus der Day-Ahead-Auktion an der EPEX Spot insgesamt 24.195.345 MWh (Februar 2010: 21.034.205 MWh), von denen 17.818.291 MWh im Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelt wurden. Der Preis für die Grundlast belief sich dabei im Monatsmittel auf 50,86 €/MWh, die Spitzenlast kostete durchschnittlich 61,65 €/MWh. Der European Electricity Index (ELIX) notierte im Februar bei 52,26 €/MWh (Grundlast) und 58,30 €/MWh (Spitzenlast).

### Strom-Terminmarkt

Das Volumen im Strom-Terminhandel der EEX Power Derivatives belief sich im Februar auf 91,0 TWh (Vorjahresmonat: 90,4 TWh). Darin enthalten sind 6,3 TWh aus dem Handel mit French Power Futures. Im Terminhandelsvolumen sind 47,5 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 28. Februar 2011 betrug das Open Interest 582,4 TWh. Am Strom-Terminmarkt notierte am 28. Februar 2011 die Grundlast für das Jahr 2012 bei 53,22 €/MWh (Deutschland) sowie 54,68 €/MWh (Frankreich). Die Spitzenlast für das Jahr 2012 wurde mit 65,36 €/MWh (Deutschland) und 68,50 €/MWh (Frankreich) festgestellt.

### Erdgasmarkt

Am Spotmarkt für Erdgas der European Energy Exchange (EEX) wurde im Februar ein Handelsvolumen von 1.704.603 MWh (Marktgebiete Gaspool und NCG) umgesetzt (Vorjahresmonat 1.097.808 MWh). Davon entfielen 358.107 MWh auf den Within-Day-Gashandel. Der Preis für die Tageslieferung am Day-Ahead-Markt schwankte zwischen 21,05 €/MWh und 23,39 €/MWh. Am Terminmarkt für Erdgas (Marktgebiete Gaspool und NCG) wurden im Februar 2.366.377 MWh gehandelt (Vorjahresmonat: 1.586.210 MWh). Per 28. Februar 2011 belief sich das Open Interest auf 20.138.315 MWh. Für Erdgaslieferungen im Jahr 2012 wurde am 28. Februar 2011 am Terminmarkt ein Preis von 25,39 €/MWh (Gaspool) und 25,52 €/MWh (NCG) festgestellt. Im Januar startete die EEX mit der Veröffentlichung des European Gas Index (EGIX). Der letzte ermittelte Monatsmittelwert für den EGIX Deutschland und somit der Referenzpreis für den Liefermonat März 2011 wurde am 25. Februar 2011 mit 21,73 €/MWh festgestellt.

### Markt für Emissionsberechtigungen

Am EEX-Spotmarkt für CO<sub>2</sub>-Emissionsberechtigungen (EUA) wurden im Februar insgesamt 1.256.821 EUA gehandelt. Davon entfielen 56.821 EUA auf den Spothandel am Sekundärmarkt (Vorjahresmonat: 795.499 EUA) und 1.200.000 EUA auf die Primärmarktauktion. Der Carbix (Carbon Index) schwankte im Laufe dieses Zeitraums zwischen 14,12 €/EUA und 15,15 €/EUA. Am EEX-Terminmarkt für CO<sub>2</sub>-Emissionsberechtigungen belief sich das Handelsvolumen im Februar auf insgesamt 11.642.000 EUA. Davon entfielen 9.362.000 EUA auf den Terminhandel am Sekundärmarkt (Vorjahresmonat: 2.717.000 EUA) und 2.280.000 auf die Primärmarktauktion. Am 28. Februar 2011 wurde der Preis für den Mid-Dec Future 2011 mit 15,52 €/EUA festgestellt, der Kontrakt für das Jahr 2012 lag bei 16,11 €/EUA.