

PRESSEMITTEILUNG

EEX Handelsergebnisse im Januar

Leipzig, 6. Februar 2012. Im Januar 2012 wurde am Markt für Erdgas der European Energy Exchange (EEX) ein Handelsvolumen von insgesamt 6.961.772 MWh umgesetzt (Vorjahresmonat: 2.328.881 MWh).

Davon entfielen 3.575.272 MWh auf den Handel am Spotmarkt mit Lieferung in die Marktgebiete GASPOOL, NCG und TTF (Vorjahresvolumen GASPOOL und NCG: 1.323.933 MWh). Der Tagesreferenzpreis am Spotmarkt für Erdgas schwankte im Monatsverlauf zwischen 19,71 Euro/MWh und 24,79 Euro/MWh.

Am Terminmarkt für Erdgas (Marktgebiete GASPOOL und NCG) wurden im Januar 3.386.500 MWh gehandelt (Vorjahresmonat: 1.004.948 MWh). Das Volumen enthält 96.000 MWh aus dem OTC-Clearing. Per 31.01.2012 belief sich das Open Interest auf 31.852.364 MWh. Für Erdgaslieferungen im Jahr 2013 wurde am 31.01.2012 ein Preis von 26,64 Euro/MWh (GASPOOL) bzw. von 26,66 Euro/MWh (NCG) festgestellt. Der letzte Monatsmittelwert für den Erdgasindex EGIX Deutschland, und somit der Referenzpreis für den Liefermonat Februar 2012, wurde am 30.01.2012 mit 22,19 Euro/MWh festgestellt.

Am Markt für Emissionsberechtigungen der EEX wurden im Monat Januar insgesamt 7.355.000 Tonnen CO₂ gehandelt (Vorjahresvolumen: 13.981.000 Tonnen CO₂).

Am Spotmarkt für EU-Emissionsberechtigungen wurde ein Volumen von insgesamt 2.666.000 EUA umgesetzt. Davon entfielen 316.000 EUA auf den Spothandel am Sekundärmarkt (Vorjahresmonat: 150.000 EUA) und 2.350.000 EUA auf die Primärmarktauktionen. Am Sekundärmarkt schwankte der Carbix (Carbon Index) im Monatsverlauf zwischen 6,15 Euro/EUA und 7,85 Euro/EUA.

Am Terminmarkt für EU-Emissionsberechtigungen belief sich das Handelsvolumen auf insgesamt 4.648.000 EUA. Davon entfielen 2.068.000 EUA auf den Terminhandel am Sekundärmarkt (Vorjahresmonat: 10.351.000 EUA) und 2.580.000 EUA auf die

Primärmarktauktionen. Am 31.01.2012 wurde der Preis für den Mid-Dec Future 2012 mit 8,04 Euro/EUA festgestellt, der Kontrakt für das Jahr 2013 lag bei 8,71 Euro/EUA.

Am CO₂-Terminmarkt für Certified Emission Reductions belief sich das Handelsvolumen im Januar auf 41.000 CER (kein Handel im Vorjahresmonat). Am 31.01.2012 betrug der Preis für den Mid-Dec Future 2012 3,93 Euro/CER.

Im Januar wurde PGNiG Sales & Trading GmbH, München, als neuer Teilnehmer zum Handel am Spot- und Terminmarkt der EEX zugelassen. Weiterhin wurden die Stadtwerke Düsseldorf AG, Düsseldorf, zum Handel am Spot- und Terminmarkt für Erdgas zugelassen.



Kontakt:

European Energy Exchange AG

Katrin Berken

Telefon: +49 341 21 56 - 202

Fax: +49 341 21 56 - 109

E-Mail: katrin.berken@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)

PRESS RELEASE

EEX Trading Results in January

Leipzig, 6 February 2012. In January 2012, the total trading volume on the Natural Gas Market of the European Energy Exchange (EEX) amounted to 6,961,772 MWh compared with 2,328,881 MWh in January 2011.

Thereof a volume of 3,575,272 MWh was traded on the Spot Market for the delivery into the market areas GASPOOL, NCG and TTF (January 2011 GASPOOL and NCG volume: 1,323,933 MWh). During the month, the daily reference price on the Spot Market for Natural Gas ranged between EUR 19.71 per MWh and EUR 24.79 per MWh.

On the Derivatives Market for Natural Gas (GASPOOL and NCG market areas) a volume of 3,386,500 MWh was traded (January 2011: 1,004,948 MWh). The volume included 96,000 MWh from OTC-clearing. On 31 January 2012, the open interest was 31,852,364 MWh. On 31 January 2012, Natural Gas prices for delivery in 2013 were fixed at EUR 26.64 per MWh (GASPOOL) and EUR 26.66 per MWh (NCG), respectively. The last monthly average value for the natural gas index EGIX Germany, which constitutes the reference price for the delivery month February 2012, was fixed with 22.19 Euro per MWh on 30 January 2012.

In January, a volume of 7,355,000 tonnes of CO₂ was traded on the EEX Market for Emission Allowances compared with 13,981,000 tonnes of CO₂ in January 2011.

On the Spot Market for EU Emission Allowances a total of 2,666,000 EUA was traded. The volume included 316,000 EUA traded on the secondary spot market (January 2011: 150,000 EUA) and 2,350,000 EUA from the primary market auction. During the month, the Carbox (Carbon Index) ranged between EUR 6.15 per EUA and EUR 7.85 per EUA.

On the EEX Derivatives Market for CO₂ Emission Allowances the total volume amounted to 4,648,000 EUA. The volume included 2,068,000 EUA traded on the

secondary derivatives market (January 2011: 10,351,000 EUA) and 2,580,000 EUA from the primary market auction. The 2012 MidDec future contract settled at EUR 8.04 per EUA on 31 January 2012, and the 2013 future contract at EUR 8.71 per EUA.

On the CO₂ Derivatives Market for Certified Emission Reductions a volume of 41,000 CER was traded in January (no trading activity in January 2011). On 31 January 2012, the 2012 Mid Dec future contract settled at EUR 3.93 per CER.

In January, PGNiG Sales & Trading GmbH, Munich, was admitted to trading on the EEX Spot and Derivatives Market. Stadtwerke Düsseldorf AG, Düsseldorf, became a new trading member on the Spot and Derivatives Market for Natural Gas in addition.



Contact:

European Energy Exchange AG

Katrin Berken

Phone: +49 341 21 56 - 202

Fax: +49 341 21 56 - 109

E-Mail: katrin.berken@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)