

## Pressemitteilung

### EEX Handelsergebnisse für Erdgas und CO<sub>2</sub>-Emissionsrechte im September

**Leipzig, 8. Oktober 2009.** Das Handelsvolumen am Spotmarkt für Erdgas (Marktgebiete GPL und NCG) belief sich im September auf 112.560 MWh (Vorjahresmonat: 158.880 MWh). In diesem Volumen sind 5.256 MWh aus der Erdgas Auktion enthalten, die am 15. Juli 2009 startete. Der Preis für die Tageslieferung Erdgas am Spotmarkt schwankte zwischen 7,50 Euro/MWh und 10,60 Euro/MWh.

Am Terminmarkt (Marktgebiete GPL und NCG) wurden 724.890 MWh gehandelt (Vorjahresmonat: 1.086.930 MWh). Per 30.09.2009 belief sich das Open Interest auf 3.724.196 MWh. Für Erdgaslieferungen im Jahr 2010 wurde am 30.09.2009 am Terminmarkt ein Preis von 15,30 Euro/MWh (GPL) bzw. von 15,48 Euro/MWh (NCG) festgestellt.

Am EEX Spotmarkt für CO<sub>2</sub>-Emissionsberechtigungen (EUA) wurden im September 1.778.791 EUA gehandelt. Der Carbox (Carbon Index) schwankte im Laufe dieses Zeitraums zwischen 12,90 Euro/EUA und 15,35 Euro/EUA.

Am EEX Terminmarkt für CO<sub>2</sub>-Emissionsberechtigungen betrug das Handelsvolumen 1.498.000 EUA (Vorjahresmonat: 7.004.000 EUA). Am 30.09.2009 wurde der Preis für den Future 2009 mit 13,20 Euro/EUA festgestellt, der Kontrakt für das Jahr 2010 lag bei 13,47 Euro/EUA.

Am CO<sub>2</sub>-Terminmarkt für Certified Emission Reductions belief sich das Handelsvolumen auf 105.000 CER (Vorjahresmonat: 281.000 CER). Am 30.09.2009 betrug der Preis für den Future 2009 11,90 Euro/CER, der Preis für den Future 2010 lag bei 11,42 Euro/CER.

**Kontakt:** European Energy Exchange AG  
Katrin Berken  
Telefon: +49 (0) 341 / 21 56-202  
Fax: +49 (0) 341 / 21 56-109  
E-Mail: [katrin.berken@eex.com](mailto:katrin.berken@eex.com)  
[www.eex.com](http://www.eex.com)  
Augustusplatz 9  
04109 Leipzig (Germany)

## Press release

### ***EEX trading results for Natural Gas and CO<sub>2</sub> Emission Allowances in September***

**Leipzig, 8 October 2009.** In September, the total Spot Market volume for Natural Gas (GPL and NCG market areas) was 112,560 MWh (September 2008: 158,880 MWh). This volume includes 5,256 MWh traded in the Natural Gas auction launched on 15 July 2009. The Spot Market price for the day-ahead delivery of Natural Gas ranged between EUR 7.50 per MWh and EUR 10.60 per MWh.

The volumes on the Derivatives Market for Natural Gas (GPL and NCG market areas) amounted to 724,890 MWh (September 2008: 1,086,930 MWh). On 30 September 2009, the open interest was 3,724,196 MWh. On 30 September 2009 Natural Gas prices for delivery in 2010 were fixed at EUR 15.30 per MWh (GPL) and EUR 15.48 per MWh (NCG), respectively.

A total of 1,778,791 EU Allowances (EUA) was traded on the EEX Spot Market for CO<sub>2</sub> Emission Allowances in September. During the month, the Carbix (Carbon Index) ranged between EUR 12.90 per EUA and EUR 15.35 per EUA.

The volume on the EEX Derivatives Market for CO<sub>2</sub> Emission Allowances was 1,498,000 EUA (September 2008: 7,004,000 EUA). The 2009 future contract was fixed at EUR 13.20 per EUA on 30 September 2009, and the 2010 future contract at EUR 13.47 per EUA.

On the CO<sub>2</sub> Derivatives Market for Certified Emission Reductions a volume of 105,000 CER was traded (September 2008: 281,000 CER). On 30 September 2009, the 2009 future contract was traded at EUR 11.90 per CER and the 2010 future contract at EUR 11.42 per CER.

**Contact:** European Energy Exchange AG  
Katrin Berken  
Phone: +49 (0) 341 / 21 56-202  
Fax: +49 (0) 341 / 21 56-109  
E-mail: [katrin.berken@eex.com](mailto:katrin.berken@eex.com)  
[www.eex.com](http://www.eex.com)  
Augustusplatz 9  
04109 Leipzig (Germany)