



## PRESS RELEASE

PEGAS trading volumes in March 2016

### PEGAS volumes increase 45% year-on-year

Paris, Leipzig, 1 April 2016 – The pan-European gas trading platform PEGAS registered a total volume of **133.1 TWh** in March 2016, exceeding the volume traded last year by 45% (March 2015: 91.9 TWh). The increase was driven by volume increases on the spot market with 56.8 TWh (March 2015: 41.2 TWh) as well as on the futures market with 76.3 TWh (March 2015: 50.7 TWh).

#### Spot Markets

Spot trading volumes in March reached **56.8 TWh**, representing a year-on-year increase of 38%. Trading for the market areas TTF and NCG once again contributed for a large part to this development. On TTF, 16.3 TWh were traded which represents a growth of 73% compared to last year while the NCG volume registered a total volume of 20.9 TWh (+49%). The German GASPOOL area registered 6.0 TWh in March. Trading of quality-specific spot contracts for Germany reached 14.4 TWh. The French PEGs added a volume of 12.0 TWh to the total spot volume, which represents an increase of 18% compared to the previous year. In March, a volume high was achieved on the Belgian ZTP/ZTP L at 1.6 TWh. Furthermore, spread transactions amounted to 1.9 TWh.

#### Derivatives Markets

In March, the PEGAS derivatives market registered a year-on-year increase of 51% with **76.3 TWh**. The Dutch TTF futures market was the major driver of this growth with a volume of 64.9 TWh. Trading in the German NCG and GASPOOL delivery areas reached 4.5 TWh in March. Trading volumes on the French PEG Nord and TRS market areas were slightly higher with 4.9 TWh. Clearing via trade registration reached 12.5 TWh while the total volume of spread transactions amounted to 4.3 TWh.

Details on the natural gas results are available in the enclosed monthly report.



**PEGAS** is the central gas trading platform of EEX Group operated by Powernext. PEGAS provides its members with access to all products on one single platform and allows them to trade natural gas contracts in the Belgian, Dutch, French, German, Italian and UK market areas. The product range of PEGAS covers spot and derivatives contracts for the major European gas hubs as well as trading in location spread products between these market areas. This setup enables market harmonisation and forms the preferred pan-European natural gas market. For more information: [www.pegas-trading.com](http://www.pegas-trading.com)



**Powernext SA**  
Jan Richter  
Tel.: +33 (0) 1 73 03 96 00  
Fax: +33 (0) 1 73 03 96 01  
E-mail: [press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)  
[www.powernext.com](http://www.powernext.com)  
5 Bd Montmartre | 75002 Paris



**European Energy Exchange AG**  
Public Relations  
Tel.: +49 341 21 56 - 300  
Fax: +49 341 21 56 - 109  
E-Mail: [presse@eex.com](mailto:presse@eex.com)  
[www.eex.com](http://www.eex.com)  
Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig

## PEGAS – Monthly Figures Report for March 2016

### Volumes

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>56,830,217</b>	<b>41,200,326</b>
<b>GASPOOL</b>	6,020,087	7,119,111
<b>NBP</b>	13,042	7,327
<b>NCG</b>	20,916,616	14,066,674
<b>PEG Nord</b>	7,847,097	7,331,010
<b>TRS</b>	4,118,703	2,778,385
<b>TTF</b>	16,345,285	9,456,295
<b>ZEE</b>	5,275	n/a
<b>ZTP</b>	1,564,112	441,524
<b>Locational Products</b>	0	n/a

Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>76,312,028</b>	<b>50,684,275</b>
<b>GASPOOL</b>	1,366,413	2,645,282
<b>NBP</b>	0	0
<b>NCG</b>	3,133,091	6,905,193
<b>PEG Nord</b>	4,828,620	7,305,390
<b>PSV Physical</b>	1,310,880	n/a
<b>PSV Financial</b>	664,800	145,440
<b>TRS</b>	42,000	31,200
<b>TTF</b>	64,922,263	33,651,770
<b>ZEE</b>	43,961	n/a
<b>ZTP</b>	0	0

## PRESSEMITTEILUNG

PEGAS Handelsvolumen im März 2016

# PEGAS-Volumen steigt um 45 Prozent gegenüber Vorjahr

**Leipzig / Paris, 1. April 2016.** Im März 2016 wurde auf PEGAS, der von Powernext betriebenen Gashandelsplattform, ein Gesamtvolumen von **133,1 TWh** erzielt. Damit stieg das Volumen im Vergleich zum Vorjahr um 45 Prozent (März 2015: 91,9 TWh). Zu diesem Anstieg trugen Volumensteigerungen am Spotmarkt (56,8 TWh, März 2015: 41,2 TWh) und Terminmarkt (76,3 TWh, März 2015: 50,7 TWh) bei.

### Spotmärkte

Die Volumina an den Gas-Spotmärkten betragen im März **56,8 TWh**, was einem Anstieg von 38 Prozent gegenüber Vorjahr entspricht. Dazu trug erneut insbesondere der Handel in den Marktgebieten TTF und NCG bei. Am TTF-Spotmarkt wurden 16,3 TWh gehandelt, was einem Anstieg von 73 Prozent gegenüber Vorjahr entspricht. Am NCG-Terminmarkt erreichte das Volumen 20,9 TWh und damit 49 Prozent mehr als im Vorjahr. Im deutschen GASPOOL-Marktgebiet wurden 6,0 TWh gehandelt. Die qualitätsspezifischen Gasprodukte für Deutschland erreichten ein Volumen von 14,4 TWh. Das Volumen in den französischen PEGs stieg gegenüber Vorjahr um 12,0 Prozent auf 18 TWh. In den belgischen Marktgebieten ZTP/ZTP-L wurde mit 1,6 TWh ein neuer Höchstwert erreicht. Darüber hinaus stammten 1,9 TWh aus dem Handel mit Spreads.

### Terminmärkte

An den PEGAS-Terminmärkten ist das Handelsvolumen im März mit **76,3 TWh** im Vergleich zum Vorjahr um 51 Prozent gestiegen. Der TTF-Terminmarkt war mit einem Volumen von 64,9 TWh Treiber dieser Entwicklung. Das Volumen in den deutschen Marktgebieten NCG und GASPOOL erreichte im März 4,5 TWh. In den französischen Marktgebieten PEG Nord und TRS stieg das Volumen leicht auf 4,9 TWh. Das Volumen am Terminmarkt enthält 12,5 TWh aus der Registrierung zum Clearing über Trade Registration sowie 4,3 TWh aus Spreads.



Die detaillierten Ergebnisse zum Gashandel sind im beigefügten Monatsbericht enthalten.

**PEGAS** ist der zentrale, durch Powernext betriebene Gasmarkt der EEX-Gruppe. Über PEGAS erhalten Kunden Zugang zu allen Produkten auf einer einzigen Handelsplattform und können Erdgaskontrakte für die belgischen, niederländischen, französischen, deutschen, italienischen und britischen Marktgebiete handeln. Die PEGAS-Produktpalette umfasst Spot- und Terminkontrakte für alle großen europäischen Gashubs sowie den Handel mit Location Spreads zwischen diesen Marktgebieten. Diese Struktur ermöglicht die Marktharmonisierung und bildet den führenden paneuropäischen Erdgasmarkt. Weitere Informationen: [www.pegas-trading.com](http://www.pegas-trading.com)



**Powernext SA**

Jan Richter  
Phone: +33 (0) 1 73 03 96 00  
Fax: +33 (0) 1 73 03 96 01  
E-mail: [press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)  
[www.powernext.com](http://www.powernext.com)  
5 Bd Montmartre | 75002 Paris



**European Energy Exchange AG**

Public Relations  
Tel.: +49 341 21 56 - 300  
Fax: +49 341 21 56 - 109  
E-Mail: [presse@eex.com](mailto:presse@eex.com)  
[www.eex.com](http://www.eex.com)  
Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig

## PEGAS – Monatsbericht für März 2016

### Volumina

<b>Gas-Spotmarkt</b>	<b>Monatsvolumen</b> in MWh	<b>Monatsvolumen – Vorjahr</b> in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>56.830.217</b>	<b>41.200.326</b>
<b>GASPOOL</b>	6.020.087	7.119.111
<b>NBP</b>	13.042	7.327
<b>NCG</b>	20.916.616	14.066.674
<b>PEG Nord</b>	7.847.097	7.331.010
<b>TRS</b>	4.118.703	2.778.385
<b>TTF</b>	16.345.285	9.456.295
<b>ZEE</b>	5.275	n/a
<b>ZTP</b>	1.564.112	441.524
<b>Lokale Gasprodukte</b>	0	n/a

<b>Gas-Terminmarkt</b>	<b>Monatsvolumen</b> in MWh	<b>Monatsvolumen – Vorjahr</b> in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>76.312.028</b>	<b>50.684.275</b>
<b>GASPOOL</b>	1.366.413	2.645.282
<b>NBP</b>	0	0
<b>NCG</b>	3.133.091	6.905.193
<b>PEG Nord</b>	4.828.620	7.305.390
<b>PSV (Physical)</b>	1.310.880	n/a
<b>PSV (Financial)</b>	664.800	145.440
<b>TRS</b>	42.000	31.200
<b>TTF</b>	64.922.263	33.651.770
<b>ZEE</b>	43.961	n/a
<b>ZTP</b>	0	0