

## PRESS RELEASE

PEGAS trading volumes in April 2016

### PEGAS volume doubles year-on-year

**Paris, Leipzig, 2 May 2016** – The pan-European gas trading platform PEGAS registered a total volume of **153.7 TWh** in April 2016, which represents almost the double of the volume traded over the same period last year (April 2015: 77.0 TWh). The increase was driven by a volume increase on the futures market with 104.2 TWh (April 2015: 30.5 TWh).

#### Spot Markets

Spot trading volumes in April reached **49.5 TWh**. On the Dutch market area TTF, 13.6 TWh were traded which represents a growth of 9% compared to last year. The German NCG hub registered a total volume of 18.2 TWh (+20%), while GASPOOL accounted for 6.4 TWh in April. Trading of quality-specific spot contracts for Germany reached 11.2 TWh. The French PEGs volume amounted to 9.4 TWh, while the Belgian ZTP and ZEE totalled 1.6 TWh. Furthermore, spread transactions amounted to 2.9 TWh. The locational products in Germany and France, including those launched on the German NCG market area on 30 March, recorded a volume of 36 574 MWh.

In April 2016, 1,129 transactions were registered in the hourly products with a total volume of 265 795 MWh. These products were introduced for balancing purposes and portfolio optimisation on 30 March in the GASPOOL, NCG and TTF market areas on the VTPs, and in the NCG market area on the locational points Elten and Vreden. Hourly products allow PEGAS members to trade the next 24 hours individually with a lead time of 3 hours.

#### Derivatives Markets

In April, the PEGAS derivatives market reported a three-fold increase with **104.2 TWh**. The Dutch TTF futures market was once again the major driver of this development by registering a total monthly volume of 91.8 TWh which represents more than 4 times last year's volume. Trading in the German NCG and GASPOOL delivery areas reached 7.2 TWh in April (+20% compared to last year). The PSV market area continued its growth path with a total of 2.5 TWh. Trading volumes on the French PEG Nord and TRS



market areas amounted to 2.8 TWh. Clearing via trade registration reached 1.3 TWh while the total volume of spread transactions amounted to 2.5 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 April 2016

### Volumes

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>49,482,356</b>	<b>46,520,451</b>
GASPOOL	6,417,610	7,011,491
NBP	8,968	8,792
NCG	18,182,309	15,211,081
PEG Nord	6,351,909	8,489,613
TRS	3,008,120	3,021,570
TTF	13,603,453	12,513,618
ZEE	13,774	0
ZTP	1,593,844	264,286
Locational Products	36,574	n/a
Hourly Products	265,795	n/a

Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>104,237,522</b>	<b>30,522,538</b>
GASPOOL	1,460,360	1,648,992
NBP	0	0
NCG	5,701,884	4,320,817
PEG Nord	2,732,790	4,176,770
PSV Physical	1,417,440	n/a
PSV Financial	1,084,800	446,100
TRS	79,980	34,720
TTF	91,760,268	19,872,426
ZEE	0	22,713
ZTP	0	0

## PRESSEMITTEILUNG

PEGAS Handelsvolumen im April 2016

# PEGAS-Volumen verdoppelt sich gegenüber Vorjahr

**Leipzig / Paris, 2. Mai 2016.** Im April 2016 erzielte PEGAS, die paneuropäische Gashandelsplattform, ein Gesamtvolumen von **153,7 TWh**. Damit hat sich das Volumen im Vergleich zum Vorjahr nahezu verdoppelt (April 2015: 77,0 TWh). Zu diesem Anstieg trugen Volumensteigerungen am Terminmarkt mit 104,2 TWh bei (April 2015: 30,5 TWh).

### Spotmärkte

Die Volumina am Spotmarkt erreichten im April **49,5 TWh**. Im niederländischen Marktgebiet TTF wurden 13,6 TWh gehandelt, was einem Anstieg von 9 Prozent gegenüber dem Vorjahr entspricht. Im deutschen NCG-Marktgebiet wurde ein Volumen von 18,2 TWh (+20 Prozent) gehandelt, während GASPOOL im April 6,4 TWh verzeichnete. Die qualitätsspezifischen Gasprodukte für Deutschland erreichten ein Volumen von 11,2 TWh. Das Volumen in den französischen PEGs belief sich auf 9,4 TWh. Im April wurde in den belgischen Marktgebieten ZTP and ZEE ein Volumen von 1,6 TWh erreicht. Darüber steuerten die Spread-Transaktionen 2,9 TWh bei. In den lokalen Gasprodukten für Deutschland und Frankreich, einschließlich der Produkte für das Marktgebiet NCG, die seit dem 30. März verfügbar sind, wurde ein Volumen von 36.574 MWh gehandelt.

Im April 2016 wurden in Stundenprodukten 1.129 Transaktionen mit einem Gesamtvolumen von 265.795 MWh gehandelt. Diese Produkte wurden am 30. März für Ausgleichszwecke und Portfoliooptimierung in den Marktgebieten GASPOOL, NCG und TTF an den virtuellen Handelspunkten sowie im Marktgebiet NCG an den Lieferorten Elten und Vreden eingeführt. Stundenprodukte ermöglichen den PEGAS-Teilnehmern den Handel der nächsten 24 Stunden einzeln mit einer Vorlaufzeit von 3 Stunden.

## Terminmärkte

Im April hat sich das Volumen PEGAS-Terminmarkt mit **104,2 TWh** gegenüber dem Vorjahr verdreifacht. Der niederländische TTF-Terminmarkt hat sich mit einem Volumen von 91,8 TWh mehr als vervierfacht und war damit erneut Wachstumstreiber. Das Volumen in den deutschen Marktgebieten NCG und GASPOOL erreichte im April 7,2 TWh (+20 Prozent). Das Marktgebiet PSV setzte sein Wachstum mit einem Gesamtvolumen von 2,5 TWh fort. In den französischen Marktgebieten PEG Nord und TRS beliefen sich die Handelsvolumina auf 2,8 TWh. Das Clearing über die Trade Registration erreichte 1,3 TWh, während das Gesamtvolumen der Spread Transaktionen 2,5 TWh betrug.

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 April 2016

### Volumina

<b>Gas-Spotmarkt</b>	<b>Monatsvolumen</b> in MWh	<b>Monatsvolumen –</b> <b>Vorjahr</b> in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>49.482.356</b>	<b>46.520.451</b>
<b>GASPOOL</b>	6.417.610	7.011.491
<b>NBP</b>	8.968	8.792
<b>NCG</b>	18.182.309	15.211.081
<b>PEG Nord</b>	6.351.909	8.489.613
<b>TRS</b>	3.008.120	3.021.570
<b>TTF</b>	13.603.453	12.513.618
<b>ZEE</b>	13.774	0
<b>ZTP</b>	1.593.844	264.286
<b>Lokale Gasprodukte</b>	36.574	n/a
<b>Hourly Products</b>	265.795	n/a

<b>Gas-Terminmarkt</b>	<b>Monatsvolumen</b> in MWh	<b>Monatsvolumen –</b> <b>Vorjahr</b> in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>104.237.522</b>	<b>30.522.538</b>
<b>GASPOOL</b>	1.460.360	1.648.992
<b>NBP</b>	0	0
<b>NCG</b>	5.701.884	4.320.817
<b>PEG Nord</b>	2.732.790	4.176.770
<b>PSV (Physical)</b>	1.417.440	n/a
<b>PSV (Financial)</b>	1.084.800	446.100
<b>TRS</b>	79.980	34.720
<b>TTF</b>	91.760.268	19.872.426
<b>ZEE</b>	0	22.713
<b>ZTP</b>	0	0