

## Press Release

### PEGAS trading volumes in December 2017

# PEGAS reaches a new volume record on the spot segment with 95.7 TWh in December

Paris, 3 January 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, achieved its best trading result to date on its spot segments, reaching a new record with **95.7 TWh** (previous record: 85.4 in January 2017). The total traded volume amounted to 169.3 TWh in December, an increase of 11% compared to the previous year (December 2016: 152.1 TWh).

### Spot Markets

Spot trading volume in December amounted to **95.7 TWh**, representing an increase of 27% over the previous year (75.1 TWh). This new record was due to a series of highs in the Netherlands, France, Belgium, the U.K. and Austria. The Dutch market area TTF recorded 28.8 TWh (previous high: 23.3 TWh in October 2017), while the French PEGs traded 15.9 TWh (previous record: 14.9 TWh in November 2017), the Austrian CEGH VTP 7.0 TWh (previous record: 6.6 TWh in June 2017), the Belgian ZTP 4.7 TWh (previous record: 4.3 TWh in June 2017), and, finally, the English NBP with 246 GWh (previous high: 27 GWh in June 2016). The German delivery zones NCG and GASPOOL registered a volume of 34.9 TWh, while trading of quality-specific spot contracts reached 11.0 TWh. The Danish market ETF remained consistent with a volume of 1.8 TWh. The Czech CZ VTP market integrated the PEGAS platform on 8 December and traded 170 GWh up to the end of December.

Geographical spread transactions reached 6.2 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 1.8 TWh. The new CMP (Congestion Management Platform) for France saw a total volume of 226 GWh in December.

## Derivatives Markets

In December, PEGAS derivatives reached **73.6 TWh**. The TTF futures market finished the month of December with a total of 63.1 TWh, up 8% from last year (December 2016: 58.4). The NCG and GASPOOL delivery areas reached 4.1 TWh. In France, the PEG Nord and TRS market areas achieved 930 GWh. The Italian PSV delivery zone traded 3.5 TWh and the CEGH VTP market area totalled 1.6 TWh, up 40% from the previous year (December 2016: 1.1 TWh). The new CZ VTP hub reached 459 GWh.

Time spread transactions amounted to 2.9 TWh and the volume of geographical spread transactions accounted for 2.1 TWh.

On 8 December, PEGAS Futures markets migrated from Trayport's Global Vision to the T7 platform. This move will improve the connectivity of financial institutions to PEGAS natural gas markets.

Details of the market 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 Austrian, Belgian, Czech, Danish, 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 and time spread products. 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)

### Contact:

Dr Jan Richter  
Head of Regulatory Affairs & Communications  
+33 (0) 1 73 03 96 00  
[press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Monthly Figures Report for December 2017

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>95,678,799</b>	<b>75,082,164</b>
CEGH VTP	7,000,800	2,631,970
CZ VTP	170,256	n/a
ETF	1,801,644	1,924,565
GASPOOL	12,120,476	10,449,088
NBP	246,151	1,993
NCG	22,785,028	20,213,252
PEG Nord	11,031,331	9,712,221
TRS	4,821,907	4,768,990
TTF	28,816,822	19,343,625
ZEE	158,992	652,056
ZTP	4,669,174	3,542,572
Congestion Management Platform (France)	226,000	n/a
Locational Products. incl. Hourly Products	1,830,218	1,841,832

Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>73,645,312</b>	<b>76,982,026</b>
CEGH VTP	1,601,628	1,146,750
CZ VTP	459,321	n/a
ETF	22,320	282,720
GASPOOL	1,267,079	3,565,384
NBP	0	0
NCG	2,789,231	10,183,676
PEG Nord	545,017	1,946,600
PSV Physical	3,213,570	972,940
PSV Financial	263,380	37,200

<b>TRS</b>	385,330	197,160
<b>TTF</b>	63,098,436	58,433,622
<b>ZEE</b>	0	178,774
<b>ZTP</b>	0	37,200

## Pressemitteilung

### PEGAS-Handelsvolumina im Dezember 2017

# PEGAS erreicht im Dezember einen neuen Volumenrekord im Spotsegment mit 95,7 TWh

Paris, 3. Januar 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im Dezember 2017 mit **95,7 TWh** ihr bisher bestes Ergebnis in den Spotsegmenten (vorheriger Rekord: 85,4 TWh im Januar 2017). Das im Dezember gehandelte Gesamtvolumen belief sich auf 169,3 TWh. Dies entspricht gegenüber dem Vorjahr einem Anstieg von 11% (Dezember 2016: 152,1 TWh).

### Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Dezember **95,7 TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (75,1 TWh) um 27%. Dieser neue Rekord ist auf eine Reihe von neuen Höchstwerten in den Niederlanden, Frankreich, Belgien, dem Vereinigten Königreich und Österreich zurückzuführen. Das niederländische TTF Marktgebiet verzeichnete dabei 28,8 TWh (vorheriger Rekord: 23,3 TWh im Oktober 2017), während an den französischen PEG 15,9 TWh gehandelt wurden (vorheriger Rekord: 14,9 TWh im November 2017). Am österreichischen CEGH VTP wurden 7,0 TWh (vorheriger Rekord: 6,6 TWh im Juni 2017) und am belgischen ZTP 4,7 TWh (vorheriger Rekord: 4,3 TWh im Juni 2017) gehandelt. Schließlich wurden am englischen NBP 246 GWh erzielt (vorheriger Rekord: 27 GWh im Juni 2016). Die deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL erreichten ein Volumen von 34,9 TWh, während der Handel mit qualitätsspezifischen Spotkontrakten 11,0 TWh erreichte. Der dänische ETF Markt blieb bei einem Volumen von 1,8 TWh konstant. Der tschechische CZ VTP integrierte die PEGAS Plattform am 8. Dezember. Bis Ende Dezember wurden hier 170 GWh gehandelt.

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 6,2 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 1,8 TWh beliefen. Die neue CMP

(Engpassmanagementplattform/Congestion Management Platform) erreichte ein Gesamtvolumen von 226 GWh im Dezember.

## Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten im Dezember **73,6 TWh**. Im niederländischen Marktgebiet TTF wurde ein Gesamtvolumen 63,1 TWh erzielt. Dies entspricht einem Anstieg von 8% im Vergleich zum Vorjahr (Dezember 2016:58,4). Das Volumen in den deutschen Liefergebieten NCG und GASPOOL belief sich auf 4,1 TWh. In den französischen Marktgebieten PEG Nord und TRS wurden 930 GWh gehandelt. Das Volumen im italienischen Liefergebiet PSV erreichte 3,5 TWh, während der CEGH VTP ein Gesamtvolumen von 1,6 TWh erzielte. Dies entspricht einem Anstieg von 40% im Vergleich zum Vorjahr (Dezember 2016:1,1 TWh). Der neue CZ VTP Hub erreichte 459 GWh.

Die Time-Spread-Produkte beliefen sich auf 2,9 TWh, während in den geographischen Spread-Transaktionen ein Volumen von 2,1 TWh erzielt wurde.

Am 8. Dezember wurden die PEGAS Futures-Märkte von Trayport Global Vision auf die T7 Plattform migriert. Die Migration soll die Konnektivität von Finanzinstituten zu den PEGAS Gasmärkten verbessern.

Die detaillierten Ergebnisse zum Gashandel auf PEGAS 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, tschechischen, niederländischen, französischen, dänischen, deutschen, österreichischen, italienischen und britischen Marktgebiete handeln. Die PEGAS-Produktpalette umfasst Spot- und Terminkontrakte für alle großen europäischen Gashubs sowie den Handel mit Location- und Time-Spread-Produkten. Diese Struktur ermöglicht die Marktharmonisierung und bildet den führenden paneuropäischen Erdgasmarkt. Weitere Informationen: [www.pegas-trading.com](http://www.pegas-trading.com)

### Contact:

Dr Jan Richter  
Head of Regulatory Affairs & Communications  
+33 (0) 1 73 03 96 00  
[press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Monatsbericht für Dezember 2017

Gas-Spotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Mnatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>95.678.799</b>	<b>75.082.164</b>
CEGH VTP	7.000.800	2.631.970
CZ VTP	170.256	n/a
ETF	1.801.644	1.924.565
GASPOOL	12.120.476	10.449.088
NBP	246.151	1.993
NCG	22.785.028	20.213.252
PEG Nord	11.031.331	9.712.221
TRS	4.821.907	4.768.990
TTF	28.816.822	19.343.625
ZEE	158.992	652.056
ZTP	4.669.174	3.542.572
Congestion Management Platform (Frankreich)	226.000	n/a
Location-Produkte. einschließl Stundenprodukte	1.830.218	1.841.832

Gas Terminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Mnatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>73.645.312</b>	<b>76.982.026</b>
CEGH VTP	1.601.628	1.146.750
CZ VTP	459.321	n/a
ETF	22.320	282.720
GASPOOL	1.267.079	3.565.384
NBP	0	0
NCG	2.789.231	10.183.676
PEG Nord	545.017	1.946.600
PSV Physical	3.213.570	972.940

<b>PSV Financial</b>	263.380	37.200
<b>TRS</b>	385.330	197.160
<b>TTF</b>	63.098.436	58.433.622
<b>ZEE</b>	0	178.774
<b>ZTP</b>	0	37.200



## Communiqué de presse

### Volumes négociés en décembre 2018

# PEGAS enregistre un nouveau record de volume spot avec 95,7 TWh en décembre

Paris, 3 janvier 2019

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, a enregistré son meilleur volume mensuel spot avec **95,7 TWh** (record précédent : 85,4 TWh en janvier 2017). Le volume total traité a atteint **169,3 TWh** en décembre, soit une augmentation de 11% comparé à l'année précédente (décembre 2016 : 152,1 TWh).

### Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en décembre ont atteint **95,7 TWh**, soit une augmentation de 27% par rapport à l'année dernière (75,1 TWh). Ce nouveau record a été facilité par une série de meilleures performances aux Pays-Bas, en France, en Belgique, au Royaume-Uni et en Autriche. Ainsi, le marché néerlandais TTF a enregistré 28,8 TWh (record précédent : 23,3 TWh en octobre 2017), tandis que les PEGs français ont traité 15,9 TWh (record précédent : 14,9 TWh en novembre 2017), le marché autrichien CEGH VTP 7,0 TWh (record précédent : 6,6 TWh en juin 2017), le marché belge ZTP 4,7 TWh (record précédent : 4,3 TWh en juin 2017) et, finalement, le marché anglais NBP avec 246 GWh (record précédent : 27 GWh en juin 2016). Les zones de marché allemandes NCG et GASPOOL ont enregistré un volume de 34,9 TWh et les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont totalisé 11,0 TWh. Le marché danois ETF reste sur sa lancée avec un volume mensuel de 1,8 TWh. Le marché tchèque CZ VTP a intégré la plateforme PEGAS le 8 décembre et 170 GWh ont été traités au 31 décembre.

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 8,2 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 1,8 TWh. Les produits de gestion des congestions pour les GRT français ont atteint 226 GWh en décembre.

## Marchés dérivés

En décembre, les marchés de PEGAS Futures ont enregistré un volume total de **73,6 TWh**. Le marché dérivé au hub TTF a terminé le mois de décembre avec un total de 63,1 TWh, soit une croissance de 8% par rapport à l'année précédente (décembre 2016 : 58,4 TWh). Les volumes négociés sur les zones de livraison NCG et GASPOOL se sont élevés à 4,1 TWh. En France, les volumes traités sur les marchés PEG Nord and TRS ont atteint 930 GWh. Le marché italien PSV a enregistré 3,5 TWh (+244%) et 1,6 TWh ont été négociés sur le marché CEGH VTP (+40%). Enfin, le nouveau marché CZ VTP a noté un volume de 459 GWh.

Les transactions sur les produits spread temporels ont atteint 2,9 TWh et le volume des contrats spread géographiques s'est élevé à 2,1 TWh.

Le 8 décembre dernier, les marchés de PEGAS Futures ont migré de la plateforme Trayport Global Visoin vers la plateforme T7. Cette migration facilitera la connectivité des institutions financières aux marchés de gaz naturel de PEGAS.

Des détails complémentaires sur les volumes négociés sont disponibles dans le rapport mensuel joint.

PEGAS est la plateforme de négociation centrale de gaz du groupe EEX, opérée par Powernext. PEGAS propose à ses membres l'accès à tous ses produits sur une plateforme unique et leur permet de traiter des contrats de gaz naturel dans les zones de livraison allemande, autrichienne, belge, danoise, française, italienne, néerlandaise, tchèque et UK. La gamme des produits de PEGAS couvre des contrats spot et futures sur les principaux hubs gaziers européens, ainsi que des spreads géographiques et temporels. Cette structure permet une meilleure harmonisation des marchés et forme le marché pan-européen préféré de gaz naturel.

### Contact:

Dr Jan Richter  
Head of Regulatory Affairs & Communications  
+33 (0) 1 73 03 96 00  
press@powernext.com

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Rapport des volumes mensuels pour décembre 2017

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>95 678 799</b>	<b>75 082 164</b>
CEGH VTP	7 000 800	2 631 970
CZ VTP	170 256	n/a
ETF	1 801 644	1 924 565
GASPOOL	12 120 476	10 449 088
NBP	246 151	1 993
NCG	22 785 028	20 213 252
PEG Nord	11 031 331	9 712 221
TRS	4 821 907	4 768 990
TTF	28 816 822	19 343 625
ZEE	158 992	652 056
ZTP	4 669 174	3 542 572
Congestion Management Platform (France)	226 000	n/a
Produits locationnels (incluant produits horaires)	1 830 218	1 841 832

Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>73 645 312</b>	<b>76 982 026</b>
CEGH VTP	1 601 628	1 146 750
CZ VTP	459 321	n/a
ETF	22 320	282 720
GASPOOL	1 267 079	3 565 384
NBP	0	0
NCG	2 789 231	10 183 676
PEG Nord	545 017	1 946 600
PSV Physical	3 213 570	972 940

<b>PSV Financial</b>	263 380	37 200
<b>TRS</b>	385 330	197 160
<b>TTF</b>	63 098 436	58 433 622
<b>ZEE</b>	0	178 774
<b>ZTP</b>	0	37 200