

## Press Release

### PEGAS trading volumes in February 2018

# PEGAS Spot records a new high in February supported by strong volumes on all hubs

Paris, 5 March 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, reports its strongest spot volumes in February 2018 with 112.4 TWh (previous record: 95.7 TWh in December 2017). Extreme weather conditions in the later part of the month helped bring substantial liquidity on PEGAS spot hubs, thus supporting the overall volume hike. Monthly records were established on TTF, GASPOOL, PEG Nord, CEGH VTP, ZTP and ETF. The total monthly traded volume amounted to **174.9 TWh**, up 7% from last year (February 2017: 163.6 TWh).

### Spot Markets

Spot trading volume in February amounted to **112.4 TWh**, representing an increase of 58% over the previous year (71.1 TWh). With 31.2 TWh, the Dutch market area TTF improved its previous record (28.8 TWh in December 2017). GASPOOL also registered a record with 19.6 TWh and combined with NCG's 26.6 TWh for a total of 46.2 TWh on the German delivery zones. Trading of quality-specific contracts saw 18.1 TWh. The same was observed in France where PEG Nord's record of 11.9 TWh helped the French delivery zones stretch its trading volume to 17.2 TWh in February. The Austrian CEGH VTP volume reached an all-time high of 7.4 TWh, erasing the previous record (7.0 TWh in December 2017). ZTP saw its best monthly volume with 5.3 TWh (previous record 4.7 TWh in December 2017). The Danish market ETF also recorded their strongest volume with 2.7 TWh. Finally, the Czech market area CZ VTP traded 294 GWh.

Geographical spread transactions reached 7.5 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 1.7 TWh.

## Derivatives Markets

In February, PEGAS derivatives reached **62.5 TWh** (February 2017: 92.6 TWh). Trading in the Italian PSV market improved by 150% with 2.1 TWh (February 2017: 858 GWh). Volumes on the TTF futures market amounted to 51.0 TWh (February 2017: 80.8 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas reached 4.2 TWh (February 2017: 8.2 TWh). In France, the PEG Nord and TRS market areas traded 2.1 TWh, up 32% from the previous year (February 2017: 1.6 TWh). The CEGH VTP market area reached 2.9 TWh, which represents a 3-fold increase (February 2017: 976 GWh). Trading on the CZ VTP hub amounted to 217 GWh.

Time spread transactions amounted to 4.9 TWh and the volume of geographical spread transactions accounted for 4.4 TWh.

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.powernext.com/pegas-trading](http://www.powernext.com/pegas-trading)

### Contact:

Powernext SAS  
External Communication  
+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 February 2018

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>112,426,964</b>	<b>71,064,579</b>
CEGH VTP	7,367,097	5,179,477
CZ VTP	294,024	n/a
ETF	2,721,770	1,118,555
GASPOOL	19,637,498	9,888,845
NBP	86,017	8,646
NCG	26,559,909	18,660,356
PEG Nord	11,876,181	8,939,209
TRS	5,299,169	4,653,195
TTF	31,220,994	19,292,927
ZEE	251,778	254,973
ZTP	5,284,544	1,557,347
Congestion Management Platform (France)	99,000	n/a
Locational Products. incl. Hourly Products	1,728,983	1,511,050
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>62,517,818</b>	<b>92,562,580</b>
CEGH VTP	2,885,317	975,765
CZ VTP	217,087	n/a
ETF	0	37,150
GASPOOL	1,117,115	3,878,055
NBP	0	0
NCG	3,066,434	4,339,010
PEG Nord	2,106,140	1,510,720
PSV Physical	2,115,487	780,600
PSV Financial	33,000	77,400
TRS	930	83,700

<b>TTF</b>	50,954,018	80,824,725
<b>ZEE</b>	0	0
<b>ZTP</b>	22,290	55,725

## Pressemitteilung

### PEGAS-Handelsvolumina im Februar 2018

# PEGAS meldet für Februar neuen Rekord mit starken Volumina auf allen Hubs

Paris, 5. März 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im Februar 2018 mit 112,4 TWh die bisher höchsten Spotvolumina (vorheriger Rekord: 95,7 TWh in Dezember 2017). Extreme Witterungsbedingungen am Ende des Monats brachten erhebliche Liquidität an die PEGAS Spot-Hubs und unterstützten so den Anstieg des Gesamtvolumens. An den Hubs TTF, GASPOOL, PEG Nord, CEGH VTP, ZTP und ETF wurden neue Monatsrekorde erzielt. Das insgesamt gehandelte Monatsvolumen belief sich auf **174,9 TWh**. Dies entspricht einem Anstieg von 7% im Vergleich zum Vorjahr (Februar 2017: 163,6 TWh).

#### Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Februar **112,4 TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (71,1 TWh) um 58%. Das niederländische TTF Marktgebiet verzeichnete mit 31,2 TWh einen neuen Rekord (28,8 TWh im Dezember 2017). GASPOOL erzielte mit 19,6 TWh ebenfalls einen neuen Rekord. Zusammen mit den 26,6 TWh von NCG wurde damit in den deutschen Lieferzonen ein Gesamtvolumen von 46,2 TWh erreicht. Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 18,1 TWh erzielt. Eine ähnliche Entwicklung wurde in Frankreich verzeichnet, wo der PEG Nord Rekord von 11,9 TWh den französischen Liefergebieten eine Steigerung des Handelsvolumens auf 17,2 TWh ermöglichte. Am österreichischen CEGH VTP ist mit 7,4 TWh ein neuer Rekord an die Stelle des früheren (7,0 TWh im Dezember 2017) getreten. Auf dem ZTP wurde mit 5,3 TWh ein neuer Monatsrekord erzielt (vorheriger Rekord 4,7 TWh im Dezember 2017). Überdies erzielte auch der dänische ETF ein neues Rekordvolumen von 2,7 TWh. Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 294 GWh gehandelt.

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 7,5 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 1,7 TWh beliefen.

### Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten im Februar **62,5 TWh** (92,6 TWh im Februar 2017). Im italienischen PSV Liefergebiet stieg das Handelsvolumen um 150% auf 2,1 TWh (Februar 2017: 858 GWh). Im niederländischen TTF Futuresmarkt wurde im Februar ein Gesamtvolumen 51,0 TWh erzielt (Februar 2017: 80,8 TWh). Das Volumen in den deutschen Liefergebieten NCG und GASPOOL belief sich auf 4,2 TWh (Februar 2017: 8,2 TWh). In den französischen Marktgebieten PEG Nord und TRS wurden 2,1 TWh – und damit 32% mehr als im Vorjahr (Februar 2017: 1,6 TWh) - gehandelt. Auf dem CEGH VTP Markt wurde ein Gesamtvolumen von 2,9 TWh erzielt. Dies entspricht einer Verdreifachung (Februar 2017: 976 GWh). Das am CZ VTP Hub erzielte Volumen belief sich auf 217 GWh.

Die Time-Spread-Produkte beliefen sich auf 4,9 TWh, während in den geographischen Spread-Transaktionen ein Volumen von 4,4 TWh erzielt wurde.

Die detaillierten Ergebnisse 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 österreichischen, belgischen, tschechischen, dänischen, 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- und Time-Spread-Produkten. Diese Struktur ermöglicht die Marktharmonisierung und bildet den führenden paneuropäischen Erdgasmarkt. Weitere Informationen: [www.powernext.com/pegas-trading](http://www.powernext.com/pegas-trading)

### Kontakt:

Powernext SAS  
External Communication  
+33 (0) 1 73 03 96 00  
[press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Monatsbericht für Februar 2018

Gas-Spotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>112.426.964</b>	<b>71.064.579</b>
CEGH VTP	7.367.097	5.179.477
CZ VTP	294.024	n/a
ETF	2.721.770	1.118.555
GASPOOL	19.637.498	9.888.845
NBP	86.017	8.646
NCG	26.559.909	18.660.356
PEG Nord	11.876.181	8.939.209
TRS	5.299.169	4.653.195
TTF	31.220.994	19.292.927
ZEE	251.778	254.973
ZTP	5.284.544	1.557.347
Congestion Management Platform (Frankreich)	99.000	n/a
Location-Produkte. einschließlich Stundenprodukte	1.728.983	1.511.050

Gas Terminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>62.517.818</b>	<b>92.562.580</b>
CEGH VTP	2.885.317	975.765
CZ VTP	217.087	n/a
ETF	0	37.150
GASPOOL	1.117.115	3.878.055
NBP	0	0
NCG	3.066.434	4.339.010
PEG Nord	2.106.140	1.510.720
PSV Physical	2.115.487	780.600

<b>PSV Financial</b>	33.000	77.400
<b>TRS</b>	930	83.700
<b>TTF</b>	50.954.018	80.824.725
<b>ZEE</b>	0	0
<b>ZTP</b>	22.290	55.725



## Communiqué de presse

### Volumes négociés en février 2018

# PEGAS Spot annonce un nouveau record en février soutenu par des volumes élevés sur tous ses marchés

Paris, 5 mars 2018

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, annonce son meilleur volume sur le segment spot avec 112,4 TWh en février 2018 (record précédent : 95,7 TWh en décembre 2017). Des conditions climatiques extrêmes dans la dernière partie du mois ont apporté une liquidité supplémentaire importante sur les marchés spot de PEGAS, renforçant ainsi l'augmentation élevée des volumes sur ses marchés spot. Des records mensuels ont été établis sur TTF, GASPOOL, PEG Nord, CEGH VTP, ZTP et ETF. Le volume mensuel total traité s'est élevé à **174,9 TWh**, soit une croissance de 7% par rapport à l'année dernière (février 2017 : 163,6 TWh).

### Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en février ont atteint **112,4 TWh**, soit une augmentation de 58% par rapport à l'année dernière (71,1 TWh). Avec 32,2 TWh, le marché néerlandais TTF a amélioré son record précédent (28,8 TWh en décembre 2017). GASPOOL a également enregistré un record avec 19,6 TWh ce qui, combiné avec les 26,6 TWh négociés sur NGC, donne un total de 46,2 TWh sur les zones de livraison allemandes. Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont totalisé 18,1 TW. La même observation peut être faite en France où le record de volume enregistré sur le PEG Nord a largement contribué au volume total de 17,2 TWh. Les volumes négociés sur le marché autrichien CEGH VTP ont atteint leur niveau le plus élevé avec 7,4 TWh, effaçant le record précédent (7,0 TWh en décembre 2017). Le ZTP a aussi connu son meilleur résultat

mensuel spot avec 5,3 TWh (record précédent : 4,7 TWh en décembre 2017). La zone de livraison danoise ETF a connu son meilleur volume depuis sa migration vers PEGAS avec 2,7 TWh, soit une croissance de plus de 18% (février 2017 : 1,3 TWh). Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 294 GWh.

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 7,5 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 1,7 TWh.

### Marchés dérivés

En février, les marchés de PEGAS Futures ont enregistré un volume total de **62,5 TWh** (février 2017 : 92,6 TWh). Le volume enregistré sur le marché italien PSV a augmenté de 150% avec 2,1 TWh (février 2017 : 858 GWh). Le volume traité sur le marché TTF s'est élevé à 51,0 TWh (février 2017 : 80,8 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont enregistré 4,2 TWh (février 2017 : 8,2 TWh). En France, les zones PEG Nord et TRS ont traité 2,1 TWh, soit une croissance de 32% par rapport à février 2017 (1,6 TWh). Le volume négocié sur le marché CEGH VTP a atteint 2,9 TWh, soit trois fois plus que l'année dernière (février 2017 : 976 GWh). Le marché CZ VTP a enregistré un volume de 217 GWh.

Les transactions sur les produits spread temporels ont atteint 4,9 TWh et le volume des contrats spread géographiques s'est élevé à 4,4 TWh.

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. Pour plus d'information : [www.powernext.com/pegas-trading](http://www.powernext.com/pegas-trading)

#### Contact:

Powernext SAS  
External Communication  
+33 (0) 1 73 03 96 00  
[press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Rapport des volumes mensuels pour février 2018

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>112 426 964</b>	<b>71 064 579</b>
CEGH VTP	7 367 097	5 179 477
CZ VTP	294 024	n/a
ETF	2 721 770	1 118 555
GASPOOL	19 637 498	9 888 845
NBP	86 017	8 646
NCG	26 559 909	18 660 356
PEG Nord	11 876 181	8 939 209
TRS	5 299 169	4 653 195
TTF	31 220 994	19 292 927
ZEE	251 778	254 973
ZTP	5 284 544	1 557 347
Congestion Management Platform (France)	99 000	n/a
Produits locationnels (incluant produits horaires)	1 728 983	1 511 050

Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>62 517 818</b>	<b>92 562 580</b>
CEGH VTP	2 885 317	975 765
CZ VTP	217 087	n/a
ETF	0	37 150
GASPOOL	1 117 115	3 878 055
NBP	0	0
NCG	3 066 434	4 339 010
PEG Nord	2 106 140	1 510 720
PSV Physical	2 115 487	780 600

<b>PSV Financial</b>	33 000	77 400
<b>TRS</b>	930	83 700
<b>TTF</b>	50 954 018	80 824 725
<b>ZEE</b>	0	0
<b>ZTP</b>	22 290	55 725