

## Press Release

### PEGAS trading volumes in September 2018

# PEGAS closes September with its highest volume on the futures segment in 2018

Paris, 2 October 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, saw a strong push on its futures market during the month of September to achieve its highest volume in 2018 on this segment with 96.8 TWh. A total volume of **169.4 TWh** was traded over September 2018 (September 2017: 184 TWh), including 173 GWh on the options market.

### Spot Markets

Spot trading volumes in September reached **72.4 TWh**, up 19% over the previous year (60.9 TWh). 24.9 TWh were traded on the Dutch TTF market area which was an increase of 43% (September 2017: 17.5 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool achieved 25.1 TWh which represented a growth of over 22% compared to the previous period (September 2017: 20.5 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 4,6 TWh. The French PEG Nord and TRS stood at 10.7 TWh, slightly down from last year (September 2017: 10.8 TWh). The Austrian CEGH VTP volume reached 5.1 TWh (September 2017: 6.5 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes traded 4.5 TWh, up 34% (September 2017: 3.3 TWh). The Danish market ETF registered 1.4 TWh, approximately the same as last year (September 2017: 1.4 TWh). Finally, the Czech market area CZ VTP traded 126.4 GWh.

Geographical spread transactions reached 5.4 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 569 GWh.

## Derivatives Markets

In September, PEGAS derivatives closed the gas year in an optimistic mood with **96.8 TWh** traded. The TTF market registered 82.6 TWh (September 2017: 104.7 TWh). Trading volumes in the NCG and GASPOOL delivery areas totalled 5.4 TWh (September 2017: 7.7 TWh). CEGH VTP more than doubled last year's volume, achieving 5.4 TWh (September 2017: 2.0 TWh). Ahead of the French zone merger, the PEG Nord and TRS market areas reached 1.3 TWh (September 2017: 2.6 TWh). The Italian PSV hub registered 1.4 TWh (September 2017: 6.0 TWh). The ZTP and ZEE hubs totalled 319.5 GWh (September 2017: 212.3 GWh). Trading on the CZ VTP hub amounted to 406.9 GWh.

The volume of geographical spread transactions accounted for 5.1 TWh and time spread transactions amounted to 3.5 TWh. Finally, 4.4 TWh were traded on PEGAS' OTC platforms.

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, time spread, and options products on the TTF hub. 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 Volume Report for September 2018

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>72,404,412</b>	<b>60,872,989</b>
CEGH VTP	5,096,037	6,486,899
CZ VTP	126,384	n/a
ETF	1,397,369	1,438,703
GASPOOL	9,894,369	7,399,748
NBP	64,476	29,014
NCG	15,190,783	13,125,183
PEG Nord	6,973,457	7,122,631
TRS	3,689,816	3,686,155
TTF	24,935,939	17,476,596
ZEE	170,421	68,725
ZTP	4,296,638	3,255,506
Congestion Management Platform (France)		n/a
Locational Products. incl. Hourly Products	568,723	783,828
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>96,773,717</b>	<b>123,153,125</b>
CEGH VTP	5,376,112	1,955,650
CZ VTP	406,881	n/a
ETF	22,350	22,350
GASPOOL	1,430,403	3,446,803
NBP	10,726	0
NCG	3,960,395	4,266,870
PEG Nord	1,329,672	2,327,190
PSV	1,359,973	5,937,360
TRS	5,580	222,890
TTF	82,552,170	104,724,487

ZEE	0	0
ZTP	319,455	212,325
<b>Gas Options Market</b>	<b>Monthly volume in MWh</b>	<b>Monthly volume – previous year in MWh</b>
<b>Total</b>	<b>172,800</b>	<b>N/A</b>
TTF	172,800	N/A

## PEGAS-Handelsvolumina im September 2018

# PEGAS schließt September mit einem Jahreshoch im Terminmarkt

Paris, 2. Oktober 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im September 2018 mit 96,8 TWh ein Jahreshoch im Terminmarkt. Ein Gesamtvolumen von **169,4 TWh** (September 2017: 184 TWh) wurde im September 2018 gehandelt, einschließlich 173 GWh im Optionshandel.

### Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im September **72,4 TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (60,9 TWh) um 19%. Das niederländische TTF Marktgebiet verzeichnete mit 24,9 TWh einen Anstieg von 43% (September 2017: 17,5 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erreichten 25,1 TWh. Dies entspricht einer Verbesserung von über 22% im Vergleich zum Vorjahr (September 2017: 20,5 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 4,6 TWh erzielt. Die französischen Lieferzonen PEG Nord und TRS erzielten ein Volumen von 10,7 TWh. Dies entspricht einem leichten Rückgang im Vergleich zum Vorjahr (September 2017: 10,8 TWh). Das Volumen am österreichischen CEGH VTP erreichte 5,1 TWh (September 2017: 6,5 TWh). In den belgischen Märkten ZTP und ZEE beliefen sich die Volumina auf 4,5 TWh (September 2017: 3,3 TWh) und stiegen damit um 34%. Der dänische ETF Markt meldete wie im letzten Jahr ein Volumen von 1,4 TWh (September 2017: 1,4 TWh). Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 126,4 GWh gehandelt.

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 5,4 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 569 GWh beliefen.

## Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten schlossen mit **96.8 TWh** auf einer optimistischen Note. Am PEGAS TTF Terminmarkt wurde ein Volumen von 82,6 TWh verzeichnet (September 2017: 104,7 TWh). In den deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL wurde ein Volumen von 5,4 TWh (September 2017: 7,7 TWh) gehandelt. Überdies mehr als verdoppelte sich das Handelsvolumen in der CEGH VTP Lieferzone im Vergleich zum Vorjahr mit 5,4 TWh (September 2017: 2,0 TWh). Kurz vor Zusammenlegung der französischen Marktgebieten erzielten die Marktgebiete PEG Nord und TRS 1,3 TWh (September 2017: 2,6 TWh). An den italienischen PSV Hubs wurde ein Volumen von 1,4 TWh registriert (September 2017: 6,0 TWh). Die ZTP und ZEE Marktgebiete registrierten ein Volumen von 319,5 GWh (September 2017: 212,3 GWh). Das am CZ VTP Hub gehandelte Volumen belief sich auf 406,9 GWh.

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 5,1 TWh, während in den Time Spread Produkten ein Volumen von 3,5 TWh erzielt wurde. 4,4 TWh in OTC-gehandelten Kontrakten wurden über die PEGAS Plattform registriert

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-Spreads zwischen diesen Marktgebieten und Optionen für den niederländischen TTF. Diese Struktur ermöglicht eine 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 September 2018

Gas-Spotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>72.404.412</b>	<b>60.872.989</b>
CEGH VTP	5.096.037	6.486.899
CZ VTP	126.384	n/a
ETF	1.397.369	1.438.703
GASPOOL	9.894.369	7.399.748
NBP	64.476	29.014
NCG	15.190.783	13.125.183
PEG Nord	6.973.457	7.122.631
TRS	3.689.816	3.686.155
TTF	24.935.939	17.476.596
ZEE	170.421	68.725
ZTP	4.296.638	3.255.506
Congestion Management Platform (Frankreich)		n/a
Location-Produkte. einschließlich Stundenprodukte	568.723	783.828
Gas Terminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>96.773.717</b>	<b>123.153.125</b>
CEGH VTP	5.376.112	1.955.650
CZ VTP	406.881	n/a
ETF	22.350	22.350
GASPOOL	1.430.403	3.446.803
NBP	10.726	0
NCG	3.960.395	4.266.870
PEG Nord	1.329.672	2.327.190
PSV Physical	1.359.973	5.937.360
TRS	5.580	222.890
TTF	82.552.170	104.724.487

ZEE	0	0
ZTP	319.455	212.325
<b>Gas Optionsmarkt</b>	<b>Monatsvolumen in MWh</b>	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Total</b>	<b>172.800</b>	<b>N/A</b>
TTF	172.800	N/A



## Communiqué de presse

### Volumes négociés en septembre 2018

# PEGAS clôture septembre avec son meilleur volume sur le segment futures en 2018

Paris, 2 octobre 2018

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, a constaté une forte poussée sur son marché futures au cours du mois de septembre, réalisant ainsi son meilleur volume en 2018 sur ce segment avec 96,8 TWh. Un volume total de **169,4 TWh** a été traité durant septembre 2018 (septembre 2017 : 184 TWh), dont 173 GWh sur le marché des options.

### Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en septembre ont atteint **72,4 TWh**, soit une augmentation de 19% par rapport à l'année dernière (60,9 TWh). 24,9 TWh ont été négociés sur le marché néerlandais TTF, ce qui représente une hausse de 43% (septembre 2017 : 17,5 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont réalisé 25,1 TWh ce qui équivaut à une amélioration de 22% comparé à l'année dernière (septembre 2017 : 20,5 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont totalisé 4,6 TWh. Les zones de livraison françaises PEG Nord et TRS ont enregistré un volume total de 10,7 TWh, soit une légère diminution par rapport à l'année précédente (septembre 2017 : 10,8 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 5,1 TWh (septembre 2017 : 6,5 TWh). Les marchés belges ZTP et ZEE ont traité 4,5 TWh, soit plus 34% par rapport à l'année précédente (septembre 2017 : 3,3 TWh). La zone de livraison danoise ETF a totalisé 1,4 TWh, sans changement par rapport à septembre 2017 (1,4 TWh). Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 126,4 GWh.

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 5,4 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 569 GWh.

## Marchés dérivés

En septembre, les marchés de PEGAS Futures ont clôturé l'année gazière sur une note optimiste avec un volume total de **96,8 TWh**. Le marché TTF a enregistré un volume de 82,6 TWh (septembre 2017 : 104,7 TWh). Les zones de livraison NCG et Gaspool ont traité 5,4 TWh (septembre 2017 : 7,7 TWh). La zone CEGH VTP a doublé son volume futures réalisé l'année dernière (septembre 2017 : 2,0 TWh) avec 5,4 TWh. Avant leur fusion, les zones PEG Nord et TRS ont traité 1,3 TWh (septembre 2017 : 2,6 TWh). Le marché italien PSV a enregistré 1,4 TWh (septembre 2017 : 6,0 TWh). Les zones belges ZTP et ZEE ont totalisé 319,5 GWh (septembre 2017 : 212,3 GWh). Le marché CZ VTP a enregistré un volume de 406,9 GWh.

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 5,1 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 3,5 TWh. Enfin, 4,4 TWh ont été traités sur les plateformes de gré à gré 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, et des produits Options sur la zone TTF. 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 septembre 2018

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>72 404 412</b>	<b>60 872 989</b>
CEGH VTP	5 096 037	6 486 899
CZ VTP	126 384	n/a
ETF	1 397 369	1 438 703
GASPOOL	9 894 369	7 399 748
NBP	64 476	29 014
NCG	15 190 783	13 125 183
PEG Nord	6 973 457	7 122 631
TRS	3 689 816	3 686 155
TTF	24 935 939	17 476 596
ZEE	170 421	68 725
ZTP	4 296 638	3 255 506
Congestion Management Platform (France)		n/a
Produits locationnels (incluant produits horaires)	568 723	783 828
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>96 773 717</b>	<b>123 153 125</b>
CEGH VTP	5 376 112	1 955 650
CZ VTP	406 881	n/a
ETF	22 350	22 350
GASPOOL	1 430 403	3 446 803
NBP	10 726	0
NCG	3 960 395	4 266 870
PEG Nord	1 329 672	2 327 190
PSV Physical	1 359 973	5 937 360
TRS	5 580	222 890
TTF	82 552 170	104 724 487

ZEE	0	0
ZTP	319 455	212 325
<b>Marché options</b>	<b>Volume mensuel en MWh</b>	<b>Volume mensuel - année précédente en MWh</b>
<b>Total</b>	<b>172 800</b>	<b>N/A</b>
<b>TTF</b>	<b>172 800</b>	<b>N/A</b>