

Press Release

PEGAS trading volumes in May 2018

PEGAS spot progresses by 28% year-on-year boosted by increased volumes on all hubs

Paris, 4 June 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, registered a total volume of 156.0 TWh in May 2018 which represented a year-to-year growth of 11% (May 2017: 140.7 TWh). The Dutch delivery zone TTF remained the dominant hub on PEGAS with an overall volume of 89.6 TWh, followed by the German NCG and Gaspool hubs with a total of 30.1 TWh. The Austrian CEGH VTP market area had a strong showing with 11.1 TWh, including 4.8 TWh on the derivatives segment, making it again the most liquid hub behind the TTF on the curve.

Spot Markets

Spot trading volumes in May amounted to **80.5 TWh**, up 28% over the previous year (62.9 TWh). The TTF market area registered 27.5 TWh, an increase of 51% (May 2017: 18.2 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool grew by 19% and reached 24.9 TWh (May 2017: 20.9 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 5.7 TWh. The French PEG Nord and TRS achieved a volume of 13.5 TWh, which is an increase of 9% (May 2017: 12.5 TWh). CEGH VTP volume reached 6.3 TWh, up 17% over the previous year (May 2017: 5.4 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE rose to 5.1 TWh, an increase of 28% (May 2017: 4.0 TWh). The Danish market ETF registered 1.9 TWh which represents almost twice the previous year's volume (May 2017: 1.0 TWh). Finally, the Czech market area CZ VTP traded 241 GWh.

Geographical spread transactions reached 6.6 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 778 GWh.

Derivatives Markets

In May, PEGAS derivatives reached **75.5 TWh**, driven once again by the TTF futures market with 62.1 TWh (May 2017: 66.5 TWh). In Germany, the NCG and GASPOOL delivery areas traded 5.2 TWh (May 2017: 6.4 TWh). The trading volume on the CEGH VTP delivery zone came close to breaking another monthly record with 4.8 TWh (May 2017: 1.9 TWh). In France, the PEG Nord and TRS market areas reached 966 GWh (May 2017: 1.9 TWh). The Italian PSV hubs doubled the previous year's volume with 2.1 TWh (May 2017: 904 GWh). Trading on the CZ VTP hub amounted to 351 GWh.

The volume of geographical spread transactions accounted for 3.0 TWh and time spread transactions amounted to 5.9 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, 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

Contact:

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

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monthly Figures Report for May 2018

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	80,518,891	62,888,349
CEGH VTP	6,335,782	5,405,810
CZ VTP	241,320	n/a
ETF	1,932,825	1,041,253
GASPOOL	9,468,708	7,079,304
NBP	96,684	1,612
NCG	15,480,030	13,813,410
PEG Nord	9,425,746	8,387,316
TRS	4,107,412	4,067,744
TTF	27,519,928	18,177,616
ZEE	521,815	148,646
ZTP	4,611,130	3,865,278
Congestion Management Platform (France)	0	n/a
Locational Products. incl. Hourly Products	777,511	900,360
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	75,458,728	77,835,360
CEGH VTP	4,769,976	1,944,250
CZ VTP	351,193	n/a
ETF	0	21,600
GASPOOL	2,696,040	2,987,658
NBP	0	0
NCG	2,481,984	3,399,340
PEG Nord	964,550	1,802,170
PSV Physical	2,070,435	889,560
PSV Financial	0	14,640
TRS	1,800	89,400

TTF	62,122,750	66,462,102
ZEE	0	0
ZTP	0	224,640
Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	0	N/A
TTF	0	N/A

PEGAS-Handelsvolumina im Mai 2018

PEGAS Spot Volumen steigen um 28% im Jahresvergleich durch einen Anstieg an allen Hubs

Paris, 4. Juni 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im Mai 2018 ein Gesamtvolumen von 156,0 TWh. Dies entspricht im Jahresvergleich einem Volumenanstieg von 11% (Mai 2017: 140,7 TWh). Dabei blieb mit einem Gesamtvolumen von 89,6 TWh das niederländische TTF Liefergebiet der dominante Hub auf PEGAS, gefolgt von den deutschen Hubs NCG und Gaspool mit einem Gesamtvolumen von 30,1 TWh. Auch das österreichische CEGH VTP Marktgebiet zeigte mit 11,1 TWh, einschließlich 4,8 TWh im Terminmarktsegment, eine starke Leistung. Damit war dieses Marktgebiet erneut der Hub mit der zweithöchsten Liquidität nach dem TTF Gebiet.

Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Mai **80,5 TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (62,9 TWh) um 28%. Das niederländische TTF Marktgebiet verzeichnete mit 27,5 TWh ein Wachstum von 51% (Mai 2017: 18,2 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool wuchsen um 19% und erreichten 24,9 TWh (Mai 2017: 20,9 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 5,7 TWh erzielt. Die französischen Lieferzonen PEG Nord und TRS erreichten ein Volumen von 13,5 TWh und sind damit um 9% gestiegen (Mai 2017: 12,5 TWh). Das CEGH VTP Volumen erreichte 6,3 TWh und ist damit gegenüber dem Vorjahr um 17% gestiegen (Mai 2017: 5,4 TWh). In den belgischen Märkten ZTP und ZEE stiegen die Volumina auf 5,1 TWh und damit um 28% (Mai 2017: 4,0 TWh). Der dänische ETF Markt meldete ein Volumen von 1,9 TWh. Dies entspricht beinahe dem Doppelten des Jahresvolumens (Mai 2017: 1,0 TWh). Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 241 GWh gehandelt.

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 6,6 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 778 GWh beliefen.

Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten im Mai **75,5 TWh**, wobei diese Entwicklung erneut durch den TTF Terminmarkt mit 62,1 TWh (Mai 2017: 66,5 TWh) getrieben wurde. In Deutschland wurden in den Liefergebieten NCG und GASPOOL 5,2 TWh (Mai 2017: 6,4 TWh) gehandelt. Überdies erreichte das Handelsvolumen in der CEGH VTP Lieferzone mit 4,8 TWh (Mai 2017: 1,9 TWh) beinahe einen neuen Monatsrekord. In Frankreich erzielten die Marktgebiete PEG Nord und TRS 966 GWh (Mai 2017: 1,9 TWh). An den italienischen PSV Hubs wurde das Volumen des Vorjahrs mit 2,1 TWh verdoppelt (Mai 2017: 904 GWh). Das am CZ VTP Hub gehandelte Volumen belief sich auf 351 GWh.

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 3,0 TWh, während in den Time Spread Produkten ein Volumen von 5,9 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-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

Kontakt:

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

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monatsbericht für Mai 2018

Gas-Spotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	80.518.891	62.888.349
CEGH VTP	6.335.782	5.405.810
CZ VTP	241.320	n/a
ETF	1.932.825	1.041.253
GASPOOL	9.468.708	7.079.304
NBP	96.684	1.612
NCG	15.480.030	13.813.410
PEG Nord	9.425.746	8.387.316
TRS	4.107.412	4.067.744
TTF	27.519.928	18.177.616
ZEE	521.815	148.646
ZTP	4.611.130	3.865.278
Congestion Management Platform (Frankreich)	0	n/a
Location-Produkte. einschließlich Stundenprodukte	777.511	900.360
Gas Terminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	75.458.728	77.835.360
CEGH VTP	4.769.976	1.944.250
CZ VTP	351.193	n/a
ETF	0	21.600
GASPOOL	2.696.040	2.987.658
NBP	0	0
NCG	2.481.984	3.399.340
PEG Nord	964.550	1.802.170
PSV Physical	2.070.435	889.560
PSV Financial	0	14.640
TRS	1.800	89.400

TTF	62.122.750	66.462.102
ZEE	0	0
ZTP	0	224.640
Gas Optionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	0	N/A
TTF	0	N/A

Communiqué de presse

Volumes négociés en mai 2018

PEGAS Spot progresse de 28% par rapport à l'année dernière grâce à des volumes en hausse sur tous les marchés

Paris, 4 juin 2018

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, a enregistré un volume total de 156,0 TWh en mai 2018, ce qui représente une croissance de 11% par rapport à l'année précédente (mai 2017 : 140,7 TWh). La zone de livraison néerlandaise TTF reste le marché dominant sur PEGAS avec un volume global de 89,6 TWh, suivi par les marchés allemands NCG et Gaspool avec un total de 30,1 TWh. Le hub autrichien CEGH VTP fait très bonne figure avec 11,1 TWh, dont 4,8 TWh sur le segment des dérivés, confirmant ainsi sa place de marché le plus liquide sur la courbe après le TTF.

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en mai ont atteint **80,5 TWh**, soit une augmentation de 28% par rapport à l'année dernière (62,9 TWh). Le marché néerlandais TTF a enregistré 27,5 TWh, soit une progression de 51% (mai 2017 : 18,2 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont amélioré leur volume global de 19% avec 24,9 TWh (mai 2017 : 20,9 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont totalisé 5,7 TWh. Les zones de livraison françaises PEG Nord et TRS ont traité un volume total de 13,5 TWh, soit une augmentation de 9% (mai 2017 : 12,5 TWh). Le marché CEGH VTP a atteint 6,3 TWh, soit une croissance de 17% par rapport à mai 2017 (5,4 TWh). Les marchés belges ZTP et ZEE ont connu une amélioration de 28% avec 5,1 TWh (mai 2017 : 4,0 TWh). La zone de livraison danoise ETF a totalisé 1,9 TWh,

soit presque le double par rapport à mai 2017 (1,0 TWh). Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 241 GWh.

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 6,6 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 778 GWh.

Marchés dérivés

En mai, les marchés de PEGAS Futures ont enregistré un volume total de **75,5 TWh**, soutenu de nouveau par le segment futures de la zone TTF qui a réalisé 62,1 TWh (mai 2017 : 66,5 TWh). Les zones de livraison NCG et Gaspool ont traité 5,2 TWh (mai 2017 : 6,4 TWh). Le volume négocié sur le marché CEGH VTP s'est approché de son niveau record avec 4,8 TWh (mai 2017 : 1,9 TWh). En France, les zones PEG Nord et TRS ont traité 966 GWh (mai 2017 : 1,9 TWh). Le marché italien PSV a doublé son volume traité l'année dernière en atteignant 2,1 TWh (mai 2017 : 904 GWh). Enfin, le marché CZ VTP a enregistré un volume de 351 GWh.

Le volume des contrats spread géographiques s'est élevé à 3,0 TWh et les transactions sur les produits spread temporels ont atteint 5,9 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, 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

Contact:

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

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Rapport des volumes mensuels pour mai 2018

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	80 518 891	62 888 349
CEGH VTP	6 335 782	5 405 810
CZ VTP	241 320	n/a
ETF	1 932 825	1 041 253
GASPOOL	9 468 708	7 079 304
NBP	96 684	1 612
NCG	15 480 030	13 813 410
PEG Nord	9 425 746	8 387 316
TRS	4 107 412	4 067 744
TTF	27 519 928	18 177 616
ZEE	521 815	148 646
ZTP	4 611 130	3 865 278
Congestion Management Platform (France)	0	n/a
Produits locationnels (incluant produits horaires)	777 511	900 360
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	75 458 728	77 835 360
CEGH VTP	4 769 976	1 944 250
CZ VTP	351 193	n/a
ETF	0	21 600
GASPOOL	2 696 040	2 987 658
NBP	0	0
NCG	2 481 984	3 399 340
PEG Nord	964 550	1 802 170
PSV Physical	2 070 435	889 560
PSV Financial	0	14 640
TRS	1 800	89 400

TTF	62 122 750	66 462 102
ZEE	0	0
ZTP	0	224 640
Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	0	N/A
TTF	0	N/A