

Press Release

PEGAS trading volumes in May 2019

With more than 250 TWh traded in May, PEGAS scores a new volume record

Paris, 4 June 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, registered in May 2019 the highest total volume ever traded on the platform: **254.3 TWh**. The previous record dates back February 2016 when 228.4 TWh were traded.

This performance resulted from a volume record on PEGAS spot segment with **149.3 TWh** (previous record in March 2018: 133.4 TWh), which, in turn, was driven by a new record on the PEGAS TTF spot segment, where 66.9 TWh were traded (previous record in March 2019: 53.1 TWh).

Derivatives trading amounted to **105.0 TWh**, an increase by 39% compared to the previous year (May 2018: 75.5 TWh).

Spot Markets

In May, the spot segment amounted to **149.3 TWh**, establishing a new record. With 66.9 TWh, the Dutch TTF market also registered a new high and an increase of 143% compared to the previous year (May 2018: 27.5 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool together registered a volume of 44.7 TWh, representing an increase of almost 80% compared to the previous year (May 2018: 24.9 TWh). Trading volumes in quality-specific contracts reached 7.2 TWh. In France, the PEG reached 15.0 TWh (May 2018: 13.5 TWh). The Austrian CEGH VTP traded 8.6 TWh (May 2018: 6.3 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 9.0 TWh, which represented a growth of more than 75% over last year (5.1 TWh). The Danish market ETF registered 1.9 TWh (May 2018: 1.9 TWh).

Geographical spread transactions reached 9.7 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 533.4 GWh.

Derivatives Markets

In May, derivatives trading amounted to **105,0 TWh**, 39% more compared to previous year (May 2018: 75.5 TWh). The TTF market reached 91.4 TWh, which represents a 47% increase compared to May 2018 (62.1 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas traded 7.0 TWh (May 2018: 5.2 TWh). CEGH VTP registered 2.5 TWh (May 2018: 4.8 TWh). The PEG market area reached 2.4 TWh, a growth of more than 150% (May 2018: 966.4 GWh). The Italian PSV hub traded 390.9 GWh (May 2018: 2.1 TWh). The CZ VTP traded 108.8 GWh (May 2018: 351.2 GWh).

The volume of geographical spread transactions accounted for 2.6 TWh and time spread transactions amounted to 3.3 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 Volume Report for May 2019

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	149,261,599	80,518,891
CEGH VTP	8,592,494	6,335,782
CZ VTP	658,608	241,320
ETF	1,936,221	1,932,825
GASPOOL	18,041,058	9,468,708
NBP	36,048	96,684
NCG	26,703,124	15,480,030
PEG	15,084,277	13,533,158
TTF	66,928,758	27,519,928
ZEE	804,893	521,815
ZTP	8,207,788	4,611,130
Congestion Management Platform (France)	1,734,974	0
Locational Products. incl. Hourly Products	533,356	777,511
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	104,975,531	75,458,728
CEGH VTP	2,548,146	4,769,976
CZ VTP	108,792	351,193
ETF	21,600	0
GASPOOL	3,295,758	2,696,040
NBP	6,155	0
NCG	3,680,731	2,481,984
PEG	2,440,096	966,350
PSV	390,864	2,070,435
TTF	91,389,146	62,122,750
ZEE	1,072,644	0
ZTP	21,600	

Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	43,200	0
TTF	43,200	0

PEGAS-Handelsvolumina im Mai 2019

Mehr als 250 TWh: neuer Rekordwert an der PEGAS Plattform

Paris, 4 Juni 2019

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete mit **254,3 TWh** einen neuen Volumenrekord im Juni 2019. Der bisherige Rekord vom Februar 2016 (228,4 TWh) wurde damit deutlich überboten.

Dieses Ergebnis resultiert aus hohen Volumina am Spotmarkt, wo mit **149,3 TWh** ebenfalls ein neuer Rekordwert erreicht wurde (bisher: 133,4 TWh im März 2018). Innerhalb des Spotsegments konnte der TTF stark zulegen, wo mit 66,9 TWh ein weiterer neuer Höchstwert erzielt wurde (bisher 53,1 TWh im März 2019).

Die Volumina am Terminmarkt waren ebenfalls stark und überstiegen mit **105,0 TWh** den Vorjahreswert (75,5 TWh) deutlich um 39%.

Spotmärkte

Im Mai erreichten die Spotmärkte **149,3 TW** und stellten damit einen neuen Rekord auf. Mit 66,9 TWh trug der TTF maßgeblich zu diesem Erfolg bei und brach seinerseits seine alte Bestmarke. Gegenüber dem Vorjahr (27,5 TWh) wuchsen die Volumina am TTF um 143%. Die deutschen Marktgebiete NCG und Gaspool erreichten zusammen 44,7 TWh, was einem Anstieg um 80% gegenüber Mai 2018 (24,9 TWh) entspricht. Die Volumina in qualitätsspezifischen Produkten summieren sich zu 7,2 TWh. In Frankreich wurden am PEG 15,0 TWh verzeichnet (Mai 2018: 13,5 TWh). Am österreichischen CEGH VTP wurden 8,6 TWh gehandelt, ein leichter Anstieg gegenüber 2018 (6,3 TWh). Die Volumina der belgischen Hubs ZTP und ZEE beliefen sich zusammen auf 9,0 TWh und übertrafen den Vorjahreswert (5,1 TWh) damit um 75%. Am dänischen ETF wurden wie im Vorjahr 1,9 TWh verzeichnet.

Die geographischen Spread-Transaktionen erreichten 9,7 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 533,4 GWh bezifferten.

Terminmärkte

Die Volumina an den Terminmärkten im Mai summierten sich auf **105,0 TWh** und übertrafen damit den Vorjahreswert (75,5 TWh) um 39%. Dieser Anstieg wurde maßgeblich durch die starken Volumina am TTF erreicht, wo 91,4 TWh und damit 47% mehr als im Vorjahr (62,1 TWh) gehandelt wurden. Die deutschen Marktgebiete NCG und Gaspool erreichten zusammen 7,0 TWh (Mai 2018: 5,2 TWh). Die Volumina des CEGH VTP beliefen sich auf 2,5 TWh (Mai 2018: 4,8 TWh). Der französische PEG verzeichnete 2,4 TWh, was einem Anstieg um 150% gegenüber 2018 (966,4 GWh) entspricht. Am italienischen PSV wurden 390,9 GWh (2018: 2,1 TWh), am tschechischen CZ VTP 108,8 GWh (2018: 351,2 GWh) gehandelt.

Die Volumina in geographischen Spread-Transaktionen summierten sich zu 2,6 TWh, während in den Time-Spread Produkten 3,3 TWh erzielt wurden.

Details finden sich im beigefügten Monatsbericht.

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 Juni 2019

Gasspotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	149.261.599	80.518.891
CEGH VTP	8.592.494	6.335.782
CZ VTP	658.608	241.320
ETF	1.936.221	1.932.825
GASPOOL	18.041.058	9.468.708
NBP	36.048	96.684
NCG	26.703.124	15.480.030
PEG	15.084.277	13.533.158
TTF	66.928.758	27.519.928
ZEE	804.893	521.815
ZTP	8.207.788	4.611.130
Congestion Management Platform (France)	1.734.974	0
Locational Products. incl. Hourly Products	533.356	777.511
Gasterminmarkt	Monatsvolumen in MWh	
Total	104.975.531	75.458.728
CEGH VTP	2.548.146	4.769.976
CZ VTP	108.792	351.193
ETF	21.600	0
GASPOOL	3.295.758	2.696.040
NBP	6.155	0
NCG	3.680.731	2.481.984
PEG	2.440.096	966.350
PSV	390.864	2.070.435
TTF	91.389.146	62.122.750

ZEE	1.072.644	0
ZTP	21.600	0
Gasoptionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	43.200	0
TTF	43.200	0

Communiqué de presse

Volumes négociés en mai 2019

Avec plus de 250 TWh négociés en mai, PEGAS signe un nouveau record de volume

Paris, 4 juin 2019

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, a enregistré en mai le plus haut volume total jamais négocié sur la plateforme : **254,3 TWh**. Le précédent record remonte à février 2016 où 228.4 TWh avaient été échangés.

Cette performance est le fruit d'un record de volume sur le segment spot de PEGAS avec 149,3 TWh (précédent record en mars 2018 : 133,4 TWh), record qui a lui-même été alimenté par un nouveau pic sur le segment spot TTF de PEGAS où 66,9 TWh ont été échangés (record précédent en mars 2019: 53,1 TWh).

Les volumes négociés sur les marchés dérivés ont quant à eux atteint 105,0 TWh, en hausse de 39% comparé à l'année précédente (mai 2018 : 75,5 TWh).

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en avril ont atteint **149,3 TWh**. Avec 66,9 TWh, le marché néerlandais TTF a enregistré un nouveau pic et une augmentation de 143% comparé à l'année précédente (mai 2018 : 27,5 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont enregistré un volume de 44,7 TWh, en augmentation de près de 80% (mai 2018 : 24,9 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 7,2 TWh. En France, le PEG a enregistré un volume de 15,0 TWh (mai 2018 : 13,5 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a traité 8,6 TWh (mai 2018 : 6,3 TWh). Les volumes des marchés belges ZTP et ZEE ont atteint 9 TWh, ce qui représente une hausse de plus de 75% par rapport à l'année dernière (mai 2018 : 5,1 TWh). La zone de livraison danoise ETF a enregistré 1,9 TWh (mai 2018 : 1,9 TWh).

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 9,7 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 533,4 GWh.

Marchés dérivés

Les volumes négociés sur les marchés dérivés en mai ont atteint **105,0 TWh**, en hausse de 39% par rapport à l'année précédente (mai 2018 : 75,5 TWh). Le marché TTF a enregistré un volume de 91,4 TWh, ce qui représente une augmentation de 47% par rapport à l'année dernière (mai 2018 : 62,1 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont traité 7,0 TWh (mai 2018 : 5,2 TWh). La zone CEGH VTP a négocié 2,5 TWh (mai 2018 : 4,8 TWh). La zone PEG a atteint 2,4 TWh, soit une croissance de plus de 150% (mai 2018 : 966,4 GWh). Le marché italien PSV a traité 390,9 GWh (mai 2018 : 2,1 TWh). Le marché CZ VTP a traité 108,8 GWh (avril 2018 : 351,2 GWh).

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 2,6 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 3,3 TWh.

Les 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 2019

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	149 261 599	80 518 891
CEGH VTP	8 592 494	6 335 782
CZ VTP	658 608	241 320
ETF	1 936 221	1 932 825
GASPOOL	18 041 058	9 468 708
NBP	36 048	96 684
NCG	26 703 124	15 480 030
PEG	15 084 277	13 533 158
TTF	66 928 758	27 519 928
ZEE	804 893	521 815
ZTP	8 207 788	4 611 130
Plateforme de gestion des congestions (France)	1 734 974	0
Produits locationnels (incluant produits horaires)	533 356	777 511
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	104 975 531	75 458 728
CEGH VTP	2 548 146	4 769 976
CZ VTP	108 792	351 193
ETF	21 600	0
GASPOOL	3 295 758	2 696 040
NBP	6 155	0
NCG	3 680 731	2 481 984
PEG	2 440 096	966 350
PSV	390 864	2 070 435
TTF	91 389 146	62 122 750
ZEE	1 072 644	0
ZTP	21 600	0

Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	43 200	0
TTF	43 200	0