

Press Release

PEGAS trading volumes in December 2018

PEGAS closes 2018 with strong spot volumes in December

Paris, 3 January 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, reports another strong month of trading on its spot segment with 95.4 TWh in December 2018, amid the end-of-the-year holiday season. The total volume traded during the last month of 2018 amounted to **158.1 TWh** (December 2017: 169.3 TWh).

Spot Markets

Spot trading volumes in December reached **95.4 TWh**, which is almost equal to the previous year (95.7 TWh). Fresh from the November volume record, the Dutch TTF market still saw a sharp increase of 34% compared to the previous year (December 2017: 28.8 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 31.9 TWh (December 2017: 34.9 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 8.9 TWh. In France, the PEG traded 9.5 TWh (December 2017: 15.9 TWh). The Austrian CEGH VTP volume registered 5.2 TWh (December 2017: 7.0 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 5.8 TWh, which represented a growth of 20% from last year (4.8 TWh). The Danish market ETF registered 2.6 TWh, up 44% (December 2017: 1.8 TWh). Finally, the Czech market area CZ VTP traded 296 GWh, an increase of 74% (December 2017: 170 GWh).

Geographical spread transactions reached 4.9 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 1.5 TWh.

Derivatives Markets

In December, derivatives trading amounted to **62.7 TWh** (December 2017: 73.6 TWh). The TTF market reached 47.7 TWh (December 2017: 63.1 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas finished the month of December with 6 TWh which represented an increase of 47% (December 2017: 4.1 TWh). CEGH VTP more than doubled last year's trading result with 3.5 TWh (December 2017: 1.6 TWh). The PEG market area almost registered a 3-fold growth with 2.7 TWh (December 2017: 930 GWh). The Italian PSV hub traded 859 GWh (December 2017: 3.5 TWh). The CZ VTP hub registered 820 GWh, up 79% (December 2017: 459 GWh).

The volume of geographical spread transactions accounted for 4.6 TWh and time spread transactions amounted to 2.5 TWh. Finally, 11.9 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

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 December 2018

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	95,440,814	95,678,799
CEGH VTP	5,249,782	7,000,800
CZ VTP	295,872	170,256
ETF	2,597,025	1,801,644
GASPOOL	12,996,027	12,120,476
NBP	5,158	246,151
NCG	18,937,162	22,785,028
PEG	9,542,143	15,853,238
TTF	38,480,254	28,816,822
ZEE	657,566	158,992
ZTP	5,142,659	4,669,174
Congestion Management Platform (France)	0	226,000
Locational Products. incl. Hourly Products	1,537,166	1,830,218
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	62,675,766	73,645,312
CEGH VTP	3,544,226	1,601,628
CZ VTP	820,381	459,321
ETF	0	22,320
GASPOOL	927,481	1,267,079
NBP	0	0
NCG	5,031,093	2,789,231
PEG	2,739,261	930,347
PSV	859,343	3,476,950
TTF	47,721,979	63,098,436
ZEE	0	0
ZTP	1,032,002	0

Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	0	N/A
TTF	0	N/A

PEGAS-Handelsvolumina im Dezember 2018

PEGAS schließt das Jahr 2018 mit starken Volumina am Spotmarkt

Paris, 3. Januar 2019

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im Dezember 2018 mit 95,4 TWh, trotz Feiertagsperiode, einen weiteren starken Monat im Spotsegment. Das Gesamtvolumen, das am letzten Monat des Jahres auf der PEGAS gehandelt wurde, betrug **158,1 TWh** (Dezember 2017: 169,3 TWh).

Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Dezember **95,4 TWh** und blieben somit im Vergleich zum Vorjahr fast gleich stark (95,7 TWh). Nach dem Volumenrekord im November verzeichnete das niederländische TTF-Marktgebiet im Dezember einen Anstieg um 34% (Dezember 2017: 28,8 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erreichten 31,9 TWh (Dezember 2017: 34,9). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 8,9 TWh erzielt. Am französischen PEG wurden 9,5 TWh gehandelt (Dezember 2017: 15,9 TWh). Das Volumen am österreichischen CEGH VTP erreichte 5,2 TWh (Dezember 2017: 7,0 TWh). In den belgischen Märkten ZTP und ZEE beliefen sich die Volumina auf 5,8 TWh und stiegen somit gegenüber dem Vorjahr um 20% (4,8 TWh). Der dänische ETF registrierte ein Volumen von 2,6 TWh. Dies entspricht einem Anstieg von 44% im Vergleich zum letzten Jahr (Dezember 2017: 1,8 TWh). Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 296 GWh gehandelt und stieg somit im Vergleich zum Vorjahr um 74% (Dezember 2017: 170 GWh) .

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 4,9 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 1,5 TWh beliefen.

Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten **62,7 TWh** (Dezember 2017: 73,6 TWh). Am PEGAS TTF-Terminmarkt wurde ein Volumen von 47,7 TWh verzeichnet (Dezember 2017: 63,1 TWh). In den deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL wurde ein Volumen von 6 TWh gehandelt. Dies entspricht einem Anstieg von 47% im Vergleich zum letzten Jahr (4,1 TWh). Erneut hat sich das Volumen in der CEGH VTP Lieferzone im Vergleich zum Vorjahr mit 3,5 TWh (Dezember 2017: 1,6 TWh) mehr als verdoppelt. Mit 2,7 TWh erreichte der französischen PEG Lieferzone ein dreifaches Wachstum im Vergleich zum Vorjahr (930 GWh). Am italienischen PSV Hub wurde ein Volumen von 859 GWh registriert (Dezember 2017: 3,5 TWh). Schließlich verzeichnete der CZ VTP Hub ein Volumen von 820 GWh. Dies entspricht einen Anstieg von 79% im Vergleich zum Vorjahr (459 GWh).

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 4,6 TWh, während in den Time-Spread Produkten ein Volumen von 2,5 TWh erzielt wurde. 11,9 TWh wurden an den PEGAS OTC Plattformen gehandelt.

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 Dezember 2018

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	95,440,814	95,678,799
CEGH VTP	5,249,782	7,000,800
CZ VTP	295,872	170,256
ETF	2,597,025	1,801,644
GASPOOL	12,996,027	12,120,476
NBP	5,158	246,151
NCG	18,937,162	22,785,028
PEG	9,542,143	15,853,238
TTF	38,480,254	28,816,822
ZEE	657,566	158,992
ZTP	5,142,659	4,669,174
Congestion Management Platform (France)	0	226,000
Locational Products. incl. Hourly Products	1,537,166	1,830,218
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	62,675,766	73,645,312
CEGH VTP	3,544,226	1,601,628
CZ VTP	820,381	459,321
ETF	0	22,320
GASPOOL	927,481	1,267,079
NBP	0	0
NCG	5,031,093	2,789,231
PEG	2,739,261	930,347
PSV	859,343	3,476,950
TTF	47,721,979	63,098,436
ZEE	0	0
ZTP	1,032,002	0

Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	0	N/A
TTF	0	N/A

Communiqué de presse

Volumes négociés en décembre 2018

PEGAS clotûre 2018 avec des volumes spot importants en décembre

Paris, 3 janvier 2019

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, annonce un volume important en décembre 2018 sur son segment spot avec un volume négocié de 95,4 TWh, sur fond de vacances de fin d'année. Le volume total négocié pendant ce dernier mois de 2018 s'élève à **158,1 TWh** (décembre 2017 : 169,3 TWh).

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en décembre ont atteint **95,4 TWh**, soit environ le même par rapport à l'année dernière (95,7 TWh). Avec un nouveau record de volume en novembre dernier, le marché néerlandais TTF a de nouveau observé une hausse importante de 34% en décembre comparée à l'année précédente (décembre 2017 : 28,8 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont enregistré un volume de 31,9 TWh (décembre 2017 : 34,9 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 8,9 TWh. En France, le PEG a enregistré un volume de 9,5 TWh (décembre 2017 : 15,9 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 5,2 TWh (décembre 2017 : 7,0 TWh). Les marchés belges ZTP et ZEE ont traité 5,8 TWh, ce qui représente une hausse de 20% (décembre 2017 : 4,8 TWh). La zone de livraison danoise ETF a totalisé 2,6 TWh, soit une amélioration de 44% (décembre 2017 : 1,8 TWh). Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 296 GWh, soit une augmentation de 74% par rapport à l'année dernière (170 GWh e décembre 2017).

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 4,9 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 1,5 TWh.

Marchés dérivés

Les volumes négociés sur les marchés dérivés en décembre ont atteint **62,7 TWh** (décembre 2017 : 73,6 TWh). Le marché TTF a enregistré un volume de 47,7 TWh (décembre 2017 : 63,1 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont cloturé le mois avec 6 TWh, ce qui représente une hausse de 47% par rapport à l'année dernière (décembre 2017 : 4,1 TWh). La zone CEGH VTP a plus que doublé son volume futures de l'année précédente avec 3,5 TWh (décembre 2017 : 1,6 TWh). La zone PEG a presque triplé le sien avec 2,7 TWh (décembre 2017 : 930 GWh). Le marché italien PSV a enregistré 859 GWh (décembre 2017 : 3,5 TWh). Le marché CZ VTP a enregistré 820 GWh, soit une augmentation de 79% (décembre 2017 : 459 GWh).

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 4,6 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 2,5 TWh. Enfin, 11,9 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

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 décembre 2018

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	95 440 814	95 678 799
CEGH VTP	5 249 782	7 000 800
CZ VTP	295 872	170 256
ETF	2 597 025	1 801 644
GASPOOL	12 996 027	12 120 476
NBP	5 158	246 151
NCG	18 937 162	22 785 028
PEG	9 542 143	15 853 238
TTF	38 480 254	28 816 822
ZEE	657 566	158 992
ZTP	5 142 659	4 669 174
Plateforme de gestion des congestions (France)	0	226 000
Produits locationnels (incluant produits horaires)	1 537 166	1 830 218
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	62 675 766	73 645 312
CEGH VTP	3 544 226	1 601 628
CZ VTP	820 381	459 321
ETF	0	22 320
GASPOOL	927 481	1 267 079
NBP	0	0
NCG	5 031 093	2 789 231
PEG	2 739 261	930 347
PSV	859 343	3 476 950
TTF	47 721 979	63 098 436
ZEE	0	0
ZTP	1 032 002	0

Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	0	N/A
TTF	0	N/A