

Press Release

PEGAS trading volumes in April 2018

PEGAS reports a 19% volume increase year-to-year in April

Paris, 3 May 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, registered a total volume of 147.7 TWh in April 2018, including 1.3 TWh on its options segment. The spot and futures markets reported a total of 146.4 TWh which represents a year-to-year growth of 19% (March 2017: 123.4 TWh), thanks mainly to an increase on PEGAS TTF Spot and Futures and a record-breaking month on PEGAS CEGH VTP Futures.

Spot Markets

Spot trading volumes in April amounted to **77.6 TWh**, up 22% over the previous year (63.4 TWh). The Dutch market area TTF registered 29.9 TWh, a growth of 86% (April 2017: 16.1 TWh). GASPOOL increased its volume by 6% with 9.7 TWh (April 2017: 9.1 TWh) for a total of 23.4 TWh on the German delivery zones. Trading of quality-specific contracts reached 6.1 TWh. The French delivery zones PEG Nord and TRS achieved a volume of 11.4 TWh (April 2017: 12.8 TWh). The Austrian CEGH VTP volume reached 6.0 TWh, up 72% over the previous year (April 2017: 3.5 TWh). The Belgian hub ZTP saw another good monthly volume with 3.9 TWh, an increase of 11% (April 2017: 3.5 TWh). The Danish market ETF reported 1.7 TWh, a growth of 13% over last year (1.5 TWh). Finally, the Czech market area CZ VTP traded 102 GWh.

Geographical spread transactions reached 4.7 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 1.0 TWh.

Derivatives Markets

In April, PEGAS derivatives reached **68.7 TWh**, which represents a 15% boost from the previous year (April 2017: 60.0 TWh). Volumes on the TTF futures market grew by 5% to 54.9 TWh compared to April 2017 (52.5 TWh). In Germany, the NCG and GASPOOL delivery areas improved by 24% with 6.0 TWh (April 2017: 4.9 TWh). Trading on the CEGH VTP delivery zone reached an all-time high with 4.8 TWh (previous record: 3.11 TWh in August 2017), becoming the second largest volume on PEGAS behind TTF for this specific period. In France, the PEG Nord and TRS market areas traded 1.6 TWh, up 8% (April 2017: 1.5 TWh). The Italian PSV hubs almost tripled the previous year's volume with 1.1 TWh (April 2017: 366 GWh). Trading on the CZ VTP hub amounted to 200 GWh.

The volume of geographical spread transactions accounted for 3.2 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 Figures Report for April 2018

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	77,636,549	63,417,158
CEGH VTP	5,972,063	3,467,973
CZ VTP	102,144	n/a
ETF	1,702,117	1,511,898
GASPOOL	9,697,058	9,129,342
NBP	35,608	586
NCG	13,729,915	14,905,041
PEG Nord	8,197,065	8,822,172
TRS	3,246,629	3,968,338
TTF	29,905,447	16,068,226
ZEE	115,148	760,141
ZTP	3,896,556	3,496,191
Congestion Management Platform (France)	0	n/a
Locational Products. incl. Hourly Products	1,036,799	1,287,250
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	68,734,464	59,957,232
CEGH VTP	4,807,258	669,010
CZ VTP	200,305	n/a
ETF	14,880	22,320
GASPOOL	1,643,057	1,726,248
NBP	0	0
NCG	4,385,556	3,154,443
PEG Nord	1,497,906	1,337,610
PSV Physical	998,607	318,720
PSV Financial	87,600	47,760
TRS	134,140	168,330

TTF	54,890,755	52,479,311
ZEE	0	0
ZTP	74,400	33,480
Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	1,324,800	N/A
TTF	1,324,800	N/A

Pressemitteilung

PEGAS-Handelsvolumina im April 2018

PEGAS meldet für April einen Volumenanstieg von 19% gegenüber dem Vorjahr

Paris, 3. Mai 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im April 2018 ein Gesamtvolumen von 147,7 TWh, einschließlich 1,3 TWh im Optionssegment. Die Spot- und Terminmärkte meldeten ein Gesamtvolumen von 146,4 TWh. Dies entspricht im Jahresvergleich einem Wachstum von 19% (April 2017: 123,4 TWh) im Wesentlichen aufgrund von Wachstum in PEGAS TTF Spot und Futures sowie einem neuen Monatsrekord in PEGAS CEGH VTP Futures.

Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im April **77,6 TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (63,4 TWh) um 22%. Das niederländische TTF Marktgebiet verzeichnete mit 29,9 TWh ein Wachstum von 86% (April 2017: 16,1 TWh). GASPOOL verbesserte sein Volumen mit 9,7 TWh um 6% (April 2017: 9,1 TWh) bei insgesamt 23,4 TWh in den deutschen Liefergebieten. Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 6,1 TWh erzielt. Die französischen Lieferzonen erreichten ein Volumen von 11,4 TWh (April 2017: 12,8 TWh). Überdies wurde am österreichischen CEGH VTP mit 6,0 TWh ein Wachstum von 72% gegenüber dem Vorjahr erreicht (April 2017: 3,5 TWh). Auf dem belgischen ZTP-Hub wurde mit 3,9 TWh und einem Anstieg von 11% (April 2017: 3,5 TWh) erneut ein gutes Monatsergebnis verzeichnet. Der dänische ETF meldete ein Volumen von 1,7 TWh und damit ein Wachstum von 13% gegenüber dem Vorjahr. Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 102 GWh gehandelt.

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 4,7 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 1,0 TWh beliefen.

Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten im April **68,7 TWh** und damit einen Anstieg von 15% gegenüber dem Vorjahr (April 2017: 60,0 TWh). Im niederländischen TTF Futuresmarkt wurde bei Wachstum von 5% gegenüber April 2017 ein Gesamtvolumen von 54,9 TWh erzielt (52,5 TWh). Das Volumen in den deutschen Liefergebieten NCG und GASPOOL verbesserte sich bei 6,0 TWh um 24% (April 2017: 4,9 TWh). In der CEGH VTP Lieferzone wurde mit 4,8 TWh ein neuer Rekord erzielt (vorheriger Rekord: 3,11 TWh in August 2017) und damit für diesen Zeitraum das zweithöchste Volumen auf PEGAS nach TTF erreicht. In Frankreich wurden in den PEG Nord und TRS Marktgebieten 1,6 TWh gehandelt und damit ein Wachstum von 8% erreicht (April 2017: 1,5 TWh). An den italienischen PSV Hubs wurde das Volumen des Vorjahrs mit 1,1 TWh fast verdreifacht (April 2017: 366 GWh). Das am CZ VTP Hub erzielte Volumen betrug 200 GWh.

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 3,2 TWh, während in den Time Spread Produkten ein Volumen von 3,3 TWh erzielt wurde.

Die detaillierten Ergebnisse sind im beigefügten Monatsbericht enthalten.

PEGAS ist der zentrale, durch Powernext betriebene Gasmarkt der EEX Group. 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, und Options Produkte auf dem TTF Hub. Diese Struktur ermöglicht die 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 April 2018

Gas-Spotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	77.636.549	63.417.158
CEGH VTP	5.972.063	3.467.973
CZ VTP	102.144	n/a
ETF	1.702.117	1.511.898
GASPOOL	9.697.058	9.129.342
NBP	35.608	586
NCG	13.729.915	14.905.041
PEG Nord	8.197.065	8.822.172
TRS	3.246.629	3.968.338
TTF	29.805.447	16.068.226
ZEE	115.148	760.141
ZTP	3.896.556	3.496.191
Congestion Management Platform (Frankreich)	0	n/a
Location-Produkte. einschließlich Stundenprodukte	1.036.799	1.287.250
Gas Terminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	68.734.464	59.957.232
CEGH VTP	4.807.258	669.010
CZ VTP	200.305	n/a
ETF	14.880	22.320
GASPOOL	1.643.057	1.726.248
NBP	0	0
NCG	4.385.556	3.154.443
PEG Nord	1.497.906	1.337.610
PSV Physical	998.607	318.720
PSV Financial	87.600	47.760
TRS	134.140	168.330

TTF	54.890.755	52.479.311
ZEE	0	0
ZTP	74.400	33.480
Gas Optionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	1.324.800	N/A
TTF	1.324.800	N/A

Communiqué de presse

Volumes négociés en avril 2018

PEGAS annonce une augmentation de 19% en avril par rapport à l'année dernière

Paris, 3 mai 2018

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, a enregistré un volume total de 147,7 TWh en avril 2018, dont 1,3 TWh sur son segment options. Les marchés spot et futures ont vu traiter un total de 146,4 TWh, ce qui représente une croissance de 19% par rapport à l'année précédente (avril 2017 : 123,4 TWh), grâce notamment à une augmentation sur PEGAS TTF Spot et Futures, et à un record mensuel sur PEGAS CEGH VTP Futures.

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en avril ont atteint **77,6 TWh**, soit une augmentation de 22% par rapport à l'année dernière (63,4 TWh). Le marché néerlandais TTF a enregistré 29,9 TWh, soit une progression de 86% (avril 2017 : 16,1 TWh). GASPOOL a amélioré son volume de 6% avec 9,7 TWh (avril 2017 : 9,1 TWh) pour un total de 23,4 TWh sur les zones de livraison allemandes. Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont totalisé 6,1 TWh. Les zones de livraison françaises PEG Nord et TRS ont traité un volume total de 11,4 TWh (avril 2017 : 12,8 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 6,0 TWh, soit une croissance de 72% par rapport à avril 2017 (3,5 TWh). La zone de livraison belge ZTP a aussi connu un très bon résultat mensuel spot avec 3,9 TWh, ce qui représente une augmentation de 11% (avril 2017 : 3,5 TWh). La zone de livraison danoise ETF a totalisé 1,7 TWh, soit plus 13% par rapport à avril 2017 (1,5 TWh). Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 102 GWh.

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 4,7 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 1,0 TWh.

Marchés dérivés

En avril, les marchés de PEGAS Futures ont enregistré un volume total de **68,7 TWh**, ce qui représente une progression de 15% par rapport à l'année dernière (avril 2017 : 60,0 TWh). Le volume traité sur le marché TTF a augmenté de 5% avec 54,9 TWh, comparé à avril 2017 (52,5 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont amélioré leur volume de 24% avec 6,0 TWh (avril 2017 : 4,9 TWh). Le volume négocié sur le marché CEGH VTP a atteint un niveau record avec 4,8 TWh, ce qui représente le volume le plus important de PEGAS derrière TTF. En France, les zones PEG Nord et TRS ont traité 1,6 TWh, soit une progression de 8% (avril 2017 : 1,5 TWh). Le marché italien PSV a presque triplé son volume traité l'année dernière en atteignant 1,1 TWh (avril 2017 : 366 GWh). Enfin, le marché CZ VTP a enregistré un volume de 200 GWh.

Le volume des contrats spread géographiques s'est élevé à 3,2 TWh et les transactions sur les produits spread temporels ont atteint 3,3 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 mars 2018

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	77 636 549	63 417 158
CEGH VTP	5 972 063	3 467 973
CZ VTP	102 144	n/a
ETF	1 702 117	1 511 898
GASPOOL	9 697 058	9 129 342
NBP	35 608	586
NCG	13 729 915	14 905 041
PEG Nord	8 197 065	8 822 172
TRS	3 246 629	3 968 338
TTF	29 805 447	16 068 226
ZEE	115 148	760 141
ZTP	3 896 556	3 496 191
Congestion Management Platform (France)	0	n/a
Produits locationnels (incluant produits horaires)	1 036 799	1 287 250

Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	68 734 464	59 957 232
CEGH VTP	4 807 258	669 010
CZ VTP	200 305	n/a
ETF	14 880	22 320
GASPOOL	1 643 057	1 726 248
NBP	0	0
NCG	4 385 556	3 154 443
PEG Nord	1 497 906	1 337 610
PSV Physical	998 607	318 720

PSV Financial	87 600	47 760
TRS	134 140	168 330
TTF	54 890 755	52 479 311
ZEE	0	0
ZTP	74 400	33 480
Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	1 324 800	N/A
TTF	1 324 800	N/A