

Press Release

PEGAS trading volumes in July 2018

PEGAS Spot volumes soared following the heatwave in Europe

Paris, 2 August 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, registered a total volume of **140.7 TWh** in July 2018 (July 2017: 150.3 TWh), including 894,000 MWh traded on its Options segment. The overall spot volume climbed by 55% over the previous year, following, among others, a sharp increase in gas-for-power demand mainly caused by a resilient heatwave over Europe.

Spot Markets

Spot trading volumes in July reached **84.2 TWh**, up 55% over the previous year (54.2 TWh). The Dutch TTF market area registered more than a two-fold increase with 29.2 TWh (July 2017: 13.2 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool amounted to 25.7 TWh which represented a growth of 18% compared to the previous period (July 2017: 18.3 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 6.1 TWh. The French PEG Nord and TRS traded 13.3 TWh, up 20% (July 2017: 11.2 TWh). CEGH VTP volume reached 6.3 TWh (July 2017: 6.4 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 6.1 TWh, an increase of 86% (July 2017: 3.3 TWh). The Danish market ETF registered 1.9 TWh, up 35% (July 2017: 1.4 TWh). Finally, the Czech market area CZ VTP traded 300 GWh.

Geographical spread transactions reached 7.3 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 450 GWh.

Derivatives Markets

In July, PEGAS derivatives volumes reached **55.6 TWh** (July 2017: 96.2 TWh). The TTF market registered 44.5 TWh (July 2017: 84.4 TWh). Trading volumes in the NCG and GASPOOL delivery areas totaled 2.8 TWh (July 2017: 5.5 TWh). With 4.6 TWh, CEGH VTP recorded thrice the volume traded last year (1.5 TWh in July 2017). In France, the PEG Nord and TRS market areas reached 662 GWh (July 2017: 2.9 TWh). The Italian PSV hubs registered 1.4 TWh (July 2017: 1.5 TWh). The ZTP and ZEE hubs finished the month with 1.4 TWh, up 4 times the volume traded last year (July 2017: 249 GWh). Trading on the CZ VTP hub amounted to 271 GWh.

The volume of geographical spread transactions accounted for 7.3 TWh and time spread transactions amounted to 4.8 TWh. Finally, 6.5 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 Figures Report for July 2018

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	84,183,427	54,175,013
CEGH VTP	6,309,283	6,376,598
CZ VTP	300,216	n/a
ETF	1,847,712	1,364,938
GASPOOL	12,090,851	6,332,369
NBP	356,493	11,488
NCG	13,582,333	11,989,422
PEG Nord	9,146,045	6,917,802
TRS	4,186,161	4,233,210
TTF	29,812,579	13,181,634
ZEE	426,742	116,731
ZTP	5,675,377	3,165,189
Congestion Management Platform (France)	0	n/a
Locational Products. incl. Hourly Products	449,635	485,632
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	55,580,068	96,158,772
CEGH VTP	4,574,949	1,531,710
CZ VTP	271,152	n/a
ETF	0	22,320
GASPOOL	2,201,858	3,116,946
NBP	5,363	0
NCG	641,803	2,413,398
PEG Nord	546,865	2,649,410
PSV Physical	1,405,573	1,485,720
PSV Financial	0	34,560
TRS	115,320	255,440

TTF	44,454,378	84,400,028
ZEE	67,407	0
ZTP	1,295,400	249,240
Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	894,000	N/A
TTF	894,000	N/A

Pressemitteilung

PEGAS-Handelsvolumina im Juli 2018

PEGAS Spot Volumen steigen bei Hitzewelle

Paris, 2. August 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im Juli 2018 ein Gesamtvolumen von **140,7 TWh** (Juli 2017: 150,3 TWh), einschließlich 894.000 MWh im Handel mit Optionen. Das Gesamtvolumen im Spotmarkt stieg um 55% im Vergleich zum Vorjahr, unter anderem aufgrund einem durch die starke Hitzewelle erzeugten starken Anstieg an gas-for-power Nachfrage .

Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Juli **84,2 TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (54,2 TWh) um 55%. Das niederländische TTF Marktgebiet verzeichnete mit 29,2 TWh ein doppelten Anstieg (Juli 2017: 13,2 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erreichten 25,7 TWh. Dies entspricht einer Verbesserung von über 18% im Vergleich zum Vorjahr (Juli 2017: 18,3 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 6,1 TWh erzielt. Die französischen Lieferzonen PEG Nord und TRS erreichten ein Volumen von 13,3 TWh. Dies entspricht einem Anstieg von 20% (Juli 2017: 18,3 TWh). Das Volumen am österreichischen CEGH VTP erreichte 6,3 TWh (Juli 2017: 6,4 TWh). In den belgischen Märkten ZTP und ZEE beliefen sich die Volumina auf 6,1 TWh und stiegen damit um 86% (Juli 2017: 3,3 TWh). Der dänische ETF Markt meldete ein Volumen von 1,9 TWh. Dies entspricht einem Anstieg von 35% im Vergleich zum Vorjahr (Juli 2017: 1,4 TWh). Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 300 GWh gehandelt.

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 7,3 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 450 GWh beliefen.

Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten im Juli **55,6 TWh** (Juli 2017: 96,2 TWh), einschließlich einem Volumen von 44,5 TWh im PEGAS TTF Terminmarkt (Juli 2017: 84,4 TWh). In den deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL wurde ein Volumen von 2,8 TWh (Juli 2017: 5,5 TWh) gehandelt. Überdies erreichte das Handelsvolumen in der CEGH VTP Lieferzone mit 4,6 TWh das Dreifache im Vergleich zum Vorjahr (1,5 TWh im Juli 2017). In Frankreich erzielten die Marktgebiete PEG Nord und TRS 662 GWh (Juli 2017: 2,9 TWh). An den italienischen PSV Hubs wurde ein Volumen von 1,4 TWh registriert (Juli 2017: 1,5 TWh). Die ZTP und ZEE Marktgebiete registrierten ein Volumen von 1,4. Dies entspricht einem vierfachen Anstieg im Vergleich zum letzten Jahr (Juli 2017: 249 GWh). Das am CZ VTP Hub gehandelte Volumen belief sich auf 271 GWh.

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 7,3 TWh, während in den Time Spread Produkten ein Volumen von 4,8 TWh erzielt wurde. 6.5 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

Kontakt:

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

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monatsbericht für Juli 2018

Gas-Spotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	84.183.427	54.175.013
CEGH VTP	6.309.283	6.376.598
CZ VTP	300.216	n/a
ETF	1.847.712	1.364.938
GASPOOL	12.090.851	6.332.369
NBP	356.493	11.488
NCG	13.582.333	11.989.422
PEG Nord	9.146.045	6.917.802
TRS	4.186.161	4.233.210
TTF	29.812.579	13.181.634
ZEE	426.742	116.731
ZTP	5.675.377	3.165.189
Congestion Management Platform (Frankreich)	0	n/a
Location-Produkte. einschließlich Stundenprodukte	449.635	485.632
Gas Terminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	55.580.068	96.158.772
CEGH VTP	4.574.949	1.531.710
CZ VTP	271.152	n/a
ETF	0	22.320
GASPOOL	2.201.858	3.116.946
NBP	5.363	0
NCG	641.803	2.413.398
PEG Nord	546.865	2.649.410
PSV Physical	1.405.573	1.485.720
PSV Financial	0	34.560
TRS	115.320	255.440

TTF	44.454.378	84.400.028
ZEE	67.407	0
ZTP	1.295.400	249.240
Gas Optionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	894.000	N/A
TTF	894.000	N/A

Communiqué de presse

Volumes négociés en juillet 2018

Les volumes de PEGAS Spot augmentent suite à la vague de chaleur en Europe

Paris, 2 août 2018

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, a enregistré un volume total de **140,7 TWh** en juillet 2018 (juillet 2017 : 150,3 TWh), dont 894,000 TWh traités sur le segment des Options. Le volume spot total a augmenté de 55% par rapport à l'année précédente, suite, entre autres, à une envolée de la demande de gaz pour la production d'électricité due à une vague de chaleur persistente sur l'Europe.

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en juillet se sont élevés à **84,2 TWh**, soit une augmentation de 55% par rapport à l'année dernière (54,2 TWh). Le marché néerlandais TTF a enregistré 29,2 TWh, soit plus du double de juillet 2017 (13,2 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont atteint 25,7 TWh ce qui représente une hausse de 18% comparée à l'année dernière (juillet 2017 : 18,3 TWh). 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 13,3 TWh, soit une hausse de 20% (juillet 2017 : 11,2 TWh). Le volume sur le marché autrichien CEGH VTP a atteint 6,3 TWh (juillet 2017 : 6,4 TWh). Les marchés belges ZTP et ZEE ont connu une amélioration de 86% avec 6,1 TWh (juillet 2017 : 3,3 TWh). La zone de livraison danoise ETF a totalisé 1,9 TWh, soit une augmentation de presque 35% par rapport à juillet 2017 (1,4 TWh). Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 300 GWh.

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 7,3 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 450 GWh.

Marchés dérivés

En juillet, les marchés de PEGAS Futures ont atteint un volume total de **55,6 TWh** (juillet 2017 : 96,2 TWh). Le marché TTF a enregistré un volume de 44,5 TWh (juillet 2017 : 84,4 TWh). En Allemagne, les zones de livraison NCG et Gaspool ont traité 2,8 TWh (juillet 2017 : 5,5 TWh). Avec 4,6 TWh, la zone CEGH VTP a triplé son volume traité l'année dernière (juillet 2017 : 1,5 TWh). En France, les zones PEG Nord et TRS ont traité 662 GWh (juillet 2017 : 2,9 TWh). Le marché italien PSV a enregistré 1,4 TWh (juillet 2017 : 1,5 TWh). Les zones belges ZTP et ZEE ont terminé le mois de juillet avec 1,4 TWh, soit plus de 4 fois le chiffre de l'année précédente (juillet 2017 : 249 GWh). Le marché CZ VTP a enregistré un volume de 271 GWh.

Le volume des contrats spread géographiques s'est élevé à 7,3 TWh et les transactions sur les produits spread temporels ont atteint 4,8 TWh. Enfin, 6,5 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 juillet 2018

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	84 183 427	54 175 013
CEGH VTP	6 309 283	6 376 598
CZ VTP	300 216	n/a
ETF	1 847 712	1 364 938
GASPOOL	12 090 851	6 332 369
NBP	356 493	11 488
NCG	13 582 333	11 989 422
PEG Nord	9 146 045	6 917 802
TRS	4 186 161	4 233 210
TTF	29 812 579	13 181 634
ZEE	426 742	116 731
ZTP	5 675 377	3 165 189
Congestion Management Platform (France)	0	n/a
Produits locationnels (incluant produits horaires)	449 635	485 632
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	55 580 068	96 158 772
CEGH VTP	4 574 949	1 531 710
CZ VTP	271 152	n/a
ETF	0	22 320
GASPOOL	2 201 858	3 116 946
NBP	5 363	0
NCG	641 803	2 413 398
PEG Nord	546 865	2 649 410
PSV Physical	1 405 573	1 485 720
PSV Financial	0	34 560
TRS	115 320	255 440

TTF	44 454 378	84 400 028
ZEE	67 407	0
ZTP	1 295 400	249 240
Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	894 000	N/A
TTF	894 000	N/A