

Press Release

PEGAS trading volumes in March 2018

PEGAS reached a new record on its spot segment with 133.4 TWh in March

Paris, 4 April 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, records another high on its spot segment with 133.4 TWh in March 2018 (previous record: 112.4 TWh in February 2018). Increased balancing needs due a colder than usual start of Spring and various outages were determining factors in the overall spot volume increase. Monthly records were established on TTF, GASPOOL, PEG Nord, CEGH VTP, ZTP and TRS. The total monthly traded spot and futures volume amounted to **186.8 TWh**, up 12% from last year (March 2017: 166.6 TWh). Additionally, PEGAS' new OTC Options registration service saw 527 GWh negotiated in March.

Spot Markets

Spot trading volumes in March amounted to **133.4 TWh**, up 93% over the previous year (69.2 TWh). The Dutch market area TTF registered another record with 41.3 TWh (previous record: 31.2 TWh in February 2018). GASPOOL also improved its previous record (19.6 TWh in February) with 21.8 TWh traded in March. The German GASPOOL and NCG delivery zones saw a total volume of 50.2 TWh, more than twice last year's volume (24.0 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 22.1 TWh. Record volumes on the French delivery zones were also achieved with 15.5 TWh on PEG Nord and 5.7 TWh on TRS, for a total amount of 21.2 TWh. The Austrian CEGH VTP volume reached an all-time high for the second time in a row with 9.5 TWh (previous record: 7.4 TWh in February 2018). The Belgian hub ZTP saw its best monthly volume as well with 5.7 TWh (previous record: 5.3 TWh in February 2018). The Danish market ETF came close to establishing their strongest volume with 2.7 TWh. Finally, the Czech market area CZ VTP traded 582 GWh.

Geographical spread transactions reached 10.2 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 1.8 TWh.

Derivatives Markets

In March, PEGAS derivatives reached **53.4 TWh** (March 2017: 97.5 TWh). Volumes on the TTF futures market amounted to 41.5 TWh (March 2017: 84.3 TWh). In Germany, the NCG and GASPOOL delivery areas reached 5.6 TWh (March 2017: 7.9 TWh). Trading in the CEGH VTP delivery zone improved by 16% with 2.1 TWh (March 2017: 1.9 TWh). In France, the PEG Nord and TRS market areas traded 2.2 TWh (March 2017: 2.4 TWh). The Italian PSV hubs almost doubled the previous year's volume by reaching 1.8 TWh (March 2017: 913 GWh). Trading on the CZ VTP hub amounted to 138 GWh.

The volume of geographical spread transactions accounted for 4.6 TWh and time spread transactions amounted to 2.9 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 March 2018

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	133,402,924	69,163,272
CEGH VTP	9,514,003	4,740,573
CZ VTP	581,776	n/a
ETF	2,718,836	1,348,438
GASPOOL	21,778,507	7,416,780
NBP	123,852	28,780
NCG	28,426,180	16,609,641
PEG Nord	15,491,710	9,599,436
TRS	5,699,565	5,473,215
TTF	41,275,887	19,458,450
ZEE	209,605	586,554
ZTP	5,715,023	2,438,119
Congestion Management Platform (France)	29,000	n/a
Locational Products. incl. Hourly Products	1,838,980	1,463,286
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	53,415,783	97,469,861
CEGH VTP	2,185,392	1,890,720
CZ VTP	137,818	n/a
ETF	82,800	68,400
GASPOOL	966,417	3,036,645
NBP	0	0
NCG	4,596,501	4,834,469
PEG Nord	2,142,874	2,322,720
PSV Physical	1,786,152	876,960
PSV Financial	14,400	36,480
TRS	21,600	81,600

TTF	41,481,829	84,321,867
ZEE	0	0
ZTP	0	0

Pressemitteilung

PEGAS-Handelsvolumina im März 2018

PEGAS meldet für März mit 133,4 TWh neuen Rekord im Spotsegment

Paris, 4. April 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im März 2018 mit 133,4 TWh einen neuen Rekord im Spotsegment (vorheriger Rekord: 112,4 TWh im Februar 2018). Ein gestiegener Bedarf an Ausgleichsenergie aufgrund des kälteren Frühlingsanfangs sowie verschiedene Ausfälle haben zu der Steigerung des Spotvolumens insgesamt beigetragen. An den Hubs TTF, GASPOOL, PEG Nord, CEGH VTP, ZTP und TRS wurden neue Monatsrekorde erzielt. Das insgesamt gehandelte Monatsspot- und Futuresvolumen belief sich auf **186,8 TWh**. Dies entspricht einem Anstieg von 12% im Vergleich zum Vorjahr (März 2017: 166,6 TWh). Darüber hinaus wurden über den neuen PEGAS Registrierungsservice für OTC Optionen im März 527 GWh erzielt.

Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im März **133,4 TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (69,2 TWh) um 93%. Das niederländische TTF Marktgebiet verzeichnete mit 41,3 TWh ebenfalls einen neuen Rekord (vorheriger Rekord: 31,2 TWh im Februar 2018). GASPOOL verbesserte mit 21,8 TWh im März ebenso seinen vorherigen Rekord (19,6 TWh im Februar). Die deutschen Lieferzonen GASPOOL und NCG erreichten insgesamt 50,2 TWh – und damit ein Volumen, das mehr als doppelt so hoch wie im Vorjahr war (24,0 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 22,1 TWh erzielt. Auch in den französischen Lieferzonen wurden mit 15,5 TWh auf PEG Nord, 5,7 TWh auf TRS sowie insgesamt 21,2 TWh Rekordvolumina erreicht. Überdies wurde am österreichischen CEGH VTP mit 9,5 TWh zum zweiten Mal hintereinander ein Rekord erzielt (vorheriger Rekord: 7,4 TWh im Februar 2018). Auf dem belgischen ZTP-Hub wurde mit 5,7 TWh ein neuer Monatsrekord verzeichnet (vorheriger Rekord 5,3 TWh im Februar 2018). Der dänische ETF erreicht mit 2,7 TWh beinahe ein neues Rekordvolumen. Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 582 GWh gehandelt. Die

geographischen Spread-Transaktionen erzielten 10,2 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 1,8 TWh beliefen.

Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten im März **53,4 TWh** (März 2017: 97,5 TWh). Im niederländischen TTF Futuresmarkt wurde ein Gesamtvolumen von 41,5 TWh erzielt (März 2017: 84,3 TWh). Das Volumen in den deutschen Liefergebieten NCG und GASPOOL belief sich auf 5,6 TWh (März 2017: 7,9 TWh). In der CEGH VTP Lieferzone wuchs der Handel bei 2,1 TWh (März 2017: 1,9 TWh) um 16%. In den französischen Marktgebieten PEG Nord und TRS wurden 2,2 TWh gehandelt (März 2017: 2,4 TWh). Mit 1,8 TWh (März 2017: 913 GWh) hat sich das Volumen der italienischen PSV Hubs beinahe verdoppelt. Das am CZ VTP Hub erzielte Volumen betrug 138 GWh.

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 4,6 TWh, während in den Time Spread Produkten - ein Volumen von 2,9 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 Februar 2018

Gas-Spotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	133.402.924	69.163.272
CEGH VTP	9.514.003	4.740.573
CZ VTP	581.776	n/a
ETF	2.718.836	1.348.438
GASPOOL	21.778.507	7.416.780
NBP	123.852	28.780
NCG	28.426.180	16.609.641
PEG Nord	15.491.710	9.599.436
TRS	5.699.565	5.473.215
TTF	41.275.887	19.458.450
ZEE	209.605	586.554
ZTP	5.715.023	2.438.119
Congestion Management Platform (Frankreich)	29.000	n/a
Location-Produkte. einschließlich Stundenprodukte	1.838.980	1.463.286

Gas Terminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	53.415.783	97.469.861
CEGH VTP	2.185.392	1.890.720
CZ VTP	137.818	n/a
ETF	82.800	68.400
GASPOOL	966.417	3.036.645
NBP	0	0
NCG	4.596.501	4.834.469
PEG Nord	2.142.874	2.322.720
PSV Physical	1.786.152	876.960

PSV Financial	14.400	36.480
TRS	21.600	81.600
TTF	41.481.829	84.321.867
ZEE	0	0
ZTP	0	0

Communiqué de presse

Volumes négociés en mars 2018

PEGAS atteint un nouveau record avec 133,4 TWh en mars sur son segment spot

Paris, 4 avril 2018

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, enregistre un nouveau record sur son segment spot avec 133,4 TWh en mars 2018 (record précédent : 112,4 TWh en février 2018). Des besoins d'équilibrage en augmentation en raison de conditions climatiques plus fraîches en ce début de printemps et des interruptions de production ont été des facteurs déterminants dans la croissance des volumes spot. Des records mensuels ont été établis sur les zones TTF, GASPOOL, PEG Nord, CEGH VTP, ZTP et TRS. Le volume mensuel total traité s'est élevé à **186,8 TWh**, soit une croissance de 12% par rapport à l'année dernière (mars 2017 : 166,6 TWh). De plus, le nouveau service d'enregistrement d'Options de PEGAS a vu se négocier 527 GWh en mars.

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en mars ont atteint **133,4 TWh**, soit une augmentation de 93% par rapport à l'année dernière (69,2 TWh). Le marché néerlandais TTF a enregistré un nouveau record avec 41,3 TWh (record précédent : 31,2 TWh en février 2018). GASPOOL a également amélioré son record précédent (19,6 TWh en février) avec 21,8 TWh négociés en mars. Les zones de livraison allemandes GASPOOL et NCG ont enregistré un volume total de 50,2 TWh, soit plus du double de l'année dernière (24,0 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont totalisé 22,1 TW. Des records de volume ont aussi été observés sur le PEG Nord avec 15,5 TWh et sur le TRS avec 5,7 TWh, pour un volume total de 21,2 TWh. Le marché autrichien CEGH VTP a atteint un record pour la seconde fois de suite avec 9,5 TWh (record précédent : 7,4 TWh en février 2018). La zone de livraison belge ZTP a aussi connu son meilleur résultat mensuel spot

avec 5,7 TWh (record précédent : 5,3 TWh en février 2018). La zone de livraison danoise ETF a approché son meilleur volume avec 2,7 TWh. Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 582 GWh.

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 10,2 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 1,8 TWh.

Marchés dérivés

En mars, les marchés de PEGAS Futures ont enregistré un volume total de **53,4 TWh** (mars 2017 : 97,5 TWh). Le volume traité sur le marché TTF s'est élevé à 41,5 TWh (mars 2017 : 84,3 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont enregistré 5,6 TWh (mars 2017 : 7,9 TWh). Le volume négocié sur le marché CEGH VTP a augmenté de 16% avec 2,1 TWh (mars 2017 : 1,9 TWh). En France, les zones PEG Nord et TRS ont traité 2,2 TWh (mars 2017 : 2,4 TWh). Le marché italien PSV a presque doublé son volume traité l'année dernière en atteignant 1,8 TWh (mars 2017 : 913 GWh). Enfin, le marché CZ VTP a enregistré un volume de 138 GWh.

Le volume des contrats spread géographiques s'est élevé à 4,6 TWh et les transactions sur les produits spread temporels ont atteint 2,9 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 mars 2018

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	133 402 924	69 163 272
CEGH VTP	9 514 003	4 740 573
CZ VTP	581 776	n/a
ETF	2 718 836	1 348 438
GASPOOL	21 778 507	7 416 780
NBP	123 852	28 780
NCG	28 426 180	16 609 641
PEG Nord	15 491 710	9 599 436
TRS	5 699 565	5 473 215
TTF	41 275 887	19 458 450
ZEE	209 605	586 554
ZTP	5 715 023	2 438 119
Congestion Management Platform (France)	29 000	n/a
Produits locationnels (incluant produits horaires)	1 838 980	1 463 286

Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	53 415 783	97 469 861
CEGH VTP	2 185 392	1 890 720
CZ VTP	137 818	n/a
ETF	82 800	68 400
GASPOOL	966 417	3 036 645
NBP	0	0
NCG	4 596 501	4 834 469
PEG Nord	2 142 874	2 322 720
PSV Physical	1 786 152	876 960

PSV Financial	14 400	36 480
TRS	21 600	81 600
TTF	41 481 829	84 321 867
ZEE	0	0
ZTP	0	0