

Press Release

PEGAS trading volumes in 2018

PEGAS sets a record volume on its spot segment in 2018

Paris, 31 January 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, achieved its best trading results on its spot segment in 2018 by reaching 1,111.2 TWh, improving its previous record (826.2 TWh in 2017) by over 34%. The total traded in 2018 amounted to **1,962,9 TWh**, including 846.2 TWh on the futures and 5.5 TWh on the options segments, which was fairly stable compared to 2017 (1,977.3 TWh).

Overall, TTF remained the most liquid hub on PEGAS with 1,068.0 TWh followed by NCG (260.6 TWh) and PEG (181.3 TWh).

Dr. Egbert Laege, President of Powernext, said: “We are pleased to have PEGAS again confirmed to be the preferred platform for Spot trading by our customers. We see this success as a mandate to continuously improve and enlarge our product and service offering as well for 2019.”

Spot Markets

Overall spot trading volumes in 2018 reached a new record level of **1,111.2 TWh**. The TTF market area in the Netherlands recorded 382.3 TWh, up 67% from the previous year (2017: 229.4 TWh). The German delivery zones NCG and GASPOOL registered a volume of 377.3 TWh, up 26% (2017: 295.8 TWh). The French PEG traded 162 TWh, up 2% (159.3 TWh in 2017). The volume on the Austrian CEGH VTP increased by 16% at 79.5 TWh (2017: 68.4 TWh). The Danish market ETF improved by 48% over the previous year with 25.1 TWh (2017: 17 TWh). The Belgian ZEE and ZTP delivery areas achieved 66.9 TWh in 2018, up 59% (2017: 42.2 TWh). In its first full year on PEGAS, the Czech CZ VTP market 3.5 TWh.

Geographical spread transactions reached 80.8 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 13.4 TWh.

Derivatives Markets

In 2018, PEGAS derivatives markets saw a decrease of its traded volume, mostly due to the financial market regulation framework. Derivatives trading totaled **846.2 TWh** in 2018 (1,151.6 TWh in 2017). The TTF futures market closed the year with 685.7 TWh (2017: 993.6 TWh). The trading volumes on NCG and GASPOOL delivery areas reached 58.1 TWh (84.2 TWh in 2017). The Italian PSV delivery zone traded 19.8 TWh (28.0 TWh in 2017). In France, the PEG market area achieved 19.3 TWh in 2018 (22.0 TWh in 2017). The CEGH VTP market area performed remarkably with a 160% increase to reach 53.2 TWh (20.5 TWh in 2017). Finally, the new CZ VTP hub reached 4.2 TWh and the Danish ETF 157 GWh in 2018.

The volume of geographical spread transactions accounted for 43.8 TWh.

In 2018, PEGAS introduced trading for new markets and products which were important for its development.

On 13 March, PEGAS launched Options products available for trading for STP trade registration, in order to offer a full suite of derivatives products to its members and the financial community. A total volume of 5.5 TWh was reached at the end of 2018.

Since 1st July, the Dutch gas transmission system owner and operator, Gasunie Transport Services, uses PEGAS as the exclusive platform for the determination and provision of the Neutral Gas Price (NGP), hence providing a representative and reliable price for its customers.

In October and November, Powernext introduced new PEG instruments on its PEGAS platform to accompany the merger of the PEG Nord and TRS hubs, in close cooperation with market participants to guarantee the tradability of the new contracts.

In November, Powernext also announced that it will introduce financially settled LNG contracts on PEGAS thereby expanding its extensive European offering for spot and futures gas trading with a globally traded commodity.

Details of the market results are available in the enclosed 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

PEGAS –Volume Report for 2018

| Gas Spot Market | 2018 volume in MWh | 2017 volume in MWh |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Total | 1,111,166,405 | 826,226,212 |
| CEGH VTP | 79,456,454 | 68,432,929 |
| CZ VTP | 3,472,197 | 170,256 |
| ETF | 25,119,299 | 16,957,849 |
| GASPOOL | 156,075,011 | 103,552,683 |
| NBP | 1,076,100 | 400,247 |
| NCG | 221,240,049 | 192,274,210 |
| PEG | 161,998,400 | 159,273,484 |
| TTF | 382,317,667 | 229,399,986 |
| ZEE | 5,004,668 | 3,009,663 |
| ZTP | 61,911,664 | 39,145,510 |
| Congestion Management Platform (France) | 128,000 | |
| Locational Products. incl. Hourly Products | 13,366,896 | 13,609,395 |
| Gas Derivatives Market | 2018 volume in MWh | 2017 volume in MWh |
| Total | 846,234,304 | 1,151,607,618 |
| CEGH VTP | 53,197,488 | 20,466,813 |
| CZ VTP | 4,209,813 | 459,321 |
| ETF | 157,350 | 400,540 |
| GASPOOL | 18,779,477 | 32,637,456 |
| NBP | 145,040 | 0 |
| NCG | 39,349,741 | 51,565,656 |
| PEG | 19,316,812 | 22,047,176 |
| PSV | 19,806,435 | 28,014,670 |
| TTF | 685,716,007 | 993,642,863 |
| ZEE | 588,194 | 22,713 |
| ZTP | 4,967,947 | 2,350,410 |

| Gas Options Market | 2018 volume in MWh | 2017 volume in MWh |
|--------------------|-----------------------|-----------------------|
| Total | 5,469,000 | N/A |
| TTF | 5,469,000 | N/A |

PEGAS-Handelsvolumina im Jahr 2018**PEGAS erreicht neues Rekordvolumen im Spotsegment im Jahr 2018**

Paris, 31. Januar 2019

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete mit 1111,2 TWh im Jahr 2018 ihr bestes Handelsergebnis im Spotsegment. Damit übertraf sie ihren letzten Rekord (826,2 TWh im Jahr 2017) um über 34%. Das Gesamtvolumen, das im Jahr 2018 an der PEGAS gehandelt wurde, betrug **1962,9 TWh**, einschließlich 846,2 TWh an den Terminmärkten und 5,5 TWh im Handel mit Optionen. Im Vergleich zum Jahr 2017 (1977,3 TWh) ist das Ergebnis somit relativ stabil geblieben.

Insgesamt blieb der TTF der liquideste Hub der PEGAS mit 1068,0 TWh, gefolgt von NCG (260,6 TWh) und PEG (181,3 TWh).

Dr. Egbert Laege, Präsident der Powernext, merkte an: „Wir sind erfreut, dass die PEGAS erneut die bevorzugte Plattform unserer Kunden für den Handel im Spotmarkt ist. Dieses Ergebnis sehen wir als ein Mandat, unser Produkt- und Serviceangebot für 2019 weiterhin zu verbessern und zu erweitern.“

Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Jahr 2018 ein Rekordlevel von **1111,2 TWh**. Das niederländische TTF-Marktgebiet verzeichnete 382,3 TWh. Dies entspricht einem Anstieg von 67% im Vergleich zum Vorjahr (2017: 229,4 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erreichten ein Volumen von 377,3 TWh und stiegen somit um 26% im Jahresvergleich (2017: 295,8 TWh). Am französischen PEG wurden 162 TWh gehandelt, 2% mehr als im Vorjahr (2017: 159,3 TWh). Das Volumen am österreichischen CEGH VTP stieg mit 79,5 TWh um 16% (2017: 68,4 TWh). Der dänische ETF hat sich mit 25,1 TWh im Vergleich zum Vorjahr (2017: 17 TWh) um 48% verbessert. In den belgischen Märkten ZEE und ZTP beliefen sich die Volumina im Jahr 2018 auf 66,9 TWh und stiegen somit gegenüber dem Vorjahr um 59% (2017: 17 TWh). Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet, in seinem ersten vollständigen Jahr an der PEGAS, ein Volumen von 3,5 TWh gehandelt.

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 80,8 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 13,4 TWh beliefen.

Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten verzeichneten im Jahr 2018 einen Rückgang, der hauptsächlich auf die nun bestehende Finanzmarktregulierung zurückzuführen ist. Insgesamt erreichten die Terminmärkte ein Volumen von 846,2 TWh im Jahr 2018 (2017: 1151,6 TWh). Der PEGAS TTF-Terminmarkt schloss das Jahr mit 685,7 TWh (2017: 993,6). In den deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL wurde ein Volumen von 58,1 TWh gehandelt (2017: 84,2 TWh). Am italienischen PSV Hub wurde ein Volumen von 19,8 TWh (2017: 28,0 TWh) registriert. In Frankreich verzeichnete die PEG Lieferzone im Jahr 2018 19,3 TWh (2017: 22,0 TWh). Schließlich erreichte das Volumen in der CEGH VTP Lieferzone 4,2 TWh und am dänischen ETF 157 GWh.

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 43,8 TWh.

Im Jahr 2018 führte die PEGAS neue Märkte und Produkte für den Handel ein. Dies ist ein wichtiger Schritt für eine weitere Entwicklung der Handelsplattform.

Seit dem 13. März stehen PEGAS Optionen für den Handel über einen STP Registrierungsservice zur Verfügung. Somit kann PEGAS nun seinen Mitgliedern und der Finanzwelt das volle Spektrum an Derivateprodukten anbieten. Ein Gesamtvolumen von 5,5 TWh wurde am Ende des Jahres 2018 im Handel mit Optionen erreicht.

Seit dem 1. Juli nutzt der niederländische Fernnetzbetreiber Gasunie Transport Services die PEGAS als exklusive Plattform für die Determinierung und Bereitstellung des „Neutral Gas Price“ (NGP), der einen repräsentativen und verlässlichen Preis für dessen Kunden darstellt.

Im Oktober und November hat Powernext neue Marktinstrumente am PEG eingeführt, die die Zusammenlegung der Marktgebiete PEG Nord und TRS in Frankreich unterstützt. Dies geschah in enger Zusammenarbeit mit den Marktteilnehmern, um die Handelbarkeit der neuen Produkte zu garantieren.

Im November kündigte die Powernext an, dass sie finanziell abgewickelte LNG-Kontrakte auf der PEGAS zur Verfügung stellen wird. Dabei wird die PEGAS ihr europäisches Produktangebot für Spot- und Terminmärkte um eine global handelbare Commodity erweitern.

Die detaillierten Ergebnisse sind im beigefügten Jahresbericht 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

PEGAS – Jahresbericht für 2018

| Gas Spot Market | 2018 volume in MWh | 2017 volume in MWh |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Total | 1.111.166.405 | 826.226.212 |
| CEGH VTP | 79.456.454 | 68.432.929 |
| CZ VTP | 3.472.197 | 170.256 |
| ETF | 25.119.299 | 16.957.849 |
| GASPOOL | 156.075.011 | 103.552.683 |
| NBP | 1.076.100 | 400.247 |
| NCG | 221.240.049 | 192.274.210 |
| PEG | 161.998.400 | 159.273.484 |
| TTF | 382.317.667 | 229.399.986 |
| ZEE | 5.004.668 | 3.009.663 |
| ZTP | 61.911.664 | 39.145.510 |
| Congestion Management Platform (France) | 128.000 | |
| Locational Products. incl. Hourly Products | 13.366.896 | 13.609.395 |
| Gas Derivatives Market | 2018 volume in MWh | 2017 volume in MWh |
| Total | 846.234.304 | 1.151.607.618 |
| CEGH VTP | 53.197.488 | 20.466.813 |
| CZ VTP | 4.209.813 | 459.321 |
| ETF | 157.350 | 400.540 |
| GASPOOL | 18.779.477 | 32.637.456 |
| NBP | 145.040 | 0 |
| NCG | 39.349.741 | 51.565.656 |
| PEG | 19.316.812 | 22.047.176 |
| PSV | 19.806.435 | 28.014.670 |
| TTF | 685.716.007 | 993.642.863 |
| ZEE | 588.194 | 22.713 |
| ZTP | 4.967.947 | 2.350.410 |

| Gas Options Market | 2018 volume in MWh | 2017 volume in MWh |
|--------------------|-----------------------|-----------------------|
| Total | 5.469.000 | N/A |
| TTF | 5.469.000 | N/A |

Communiqué de presse

Volumes négociés en 2018

PEGAS enregistre un volume record sur son segment spot en 2018

Paris, 31 janvier 2019

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, a enregistré son meilleur volume spot en 2018 avec 1 111,2 TWh, améliorant ainsi son record précédent (862,2 TWh en 2017) de plus de 34%. Le volume total négocié en 2018 s'élève à **1 962,9 TWh**, dont 846,2 TWh sur le segment futures et 5,5 TWh sur le segment options, et demeure relativement stable par rapport à 2017 (1 977,3 TWh).

Globalement, TTF reste le marché le plus liquide de PEGAS avec 1 068,0 TWh, suivi par NCG (260,6 TWh) et PEG (181,3 TWh).

Dr. Egbert Laege, Président de Powernext, mentionne : « Nous sommes satisfaits de constater que PEGAS est de nouveau confirmé par ses membres comme la plateforme de négociation spot préférée. Nous considérons ceci comme un mandat pour nous améliorer encore plus et, également, pour élargir notre produit et offre de service en 2019. »

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en 2018 ont atteint un nouveau niveau record avec **1 112,2 TWh**. Le marché néerlandais TTF a enregistré 382,3 TWh, soit une augmentation de 67% par rapport à l'année précédente (2017 : 229,4 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont négocié un volume de 377,3 TWh, soit une amélioration de 26% (2017 : 295,8 TWh). En France, le volume du PEG s'est accru de 2% en 2018 à 162 TWh (2017 : 159,3 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 79,5 TWh, soit une augmentation de 16% (2017 : 68,4 TWh). La zone de livraison danoise ETF s'est amélioré de 48% par rapport à l'année précédente pour atteindre 25,1 TWh (2017 : 17 TWh). Les marchés belges ZTP et ZEE ont traité 66,9 TWh, ce qui représente une hausse de 59% (2017 : 42,2 TWh).. Enfin, pour sa première année complète sur PEGAS, le marché tchèque CZ VTP a réalisé un volume de 3,5 TWh.

Le volume des transactions sur les produits spreads géographiques s'est élevé à 80,8 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 13,4 TWh.

Marchés dérivés

En 2018, les marchés dérivés de PEGAS ont constaté une baisse de leur volume négocié, lié principalement au contexte de la réglementation des marchés financiers. Les volumes traités sur les marchés derivatives ont atteint **846,2 TWh** en 2018 (1 151,6 TWh en 2017). Le marché TTF a clôturé l'année avec 685,7 TWh (2017 : 993,6 TWh). Les volumes des zones de livraison NCG et GASPOOL ont atteint 58,1 TWh (84,2 TWh en 2017). Le marché italien PSV a traité 19,8 TWh (28,0 en 2017). La zone PEG a enregistré 19,3 TWh en 2018 (2017 : 22,0 TWh). La zone CEGH VTP a connu un essor de 160% pour atteindre 53,2 TWh (20,5 TWh en 2017). Enfin, le marché CZ VTP a enregistré 4,2 TWh et le marché danois ETF 157 GWh, soit une augmentation de 79% (décembre 2017 : 459 GWh).en 2018.

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 43,8 TWh l'année dernière.

En 2018, PEGAS a introduit de nouveaux marchés et produits qui ont contribué de façon importante à son développement.

Le 13 mars dernier, PEGAS a lancé des produits options disponibles à travers un service d'enregistrement de transactions STP, afin de fournir une gamme complète de produits dérivés à ses membres ainsi qu'à la communauté financière. Un volume total de 5,5 TWh a été négocié à fin 2018.

Depuis le 1^{er} juillet, Gasunie Transport Services, le propriétaire et gestionnaire du réseau de gaz néerlandais, utilise exclusivement PEGAS pour le calcul et la diffusion de l'indice NGP (Natural Gas Price ou prix neutre du gaz), fournissant ainsi un indice représentatif et fiable à ses clients.

En octobre et novembre, Powernext a introduit des nouveaux contrats PEG sur sa plateforme de négociation PEGAS pour accompagner la fusion des zones de marché PEG Nord et TRS, en étroite coopération avec les acteurs du marché pour s'assurer que ces produits soient négociables.

En novembre, Powernext a aussi annoncé le prochain lancement de contrats financiers de GNL (gaz naturel liquéfié) sur PEGAS, ajoutant ainsi à sa large gamme de contrats de gaz spot et futures en Europe un produit négocié à une échelle globale.

Des détails complémentaires sur les volumes négociés sont disponibles dans le rapport 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

PEGAS – Rapport des volumes pour 2018

| Marchés spot | Volume 2018 en MWh | Volume 2017 en MWh |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Total | 1 111 166 405 | 826 226 212 |
| CEGH VTP | 79 456 454 | 68 432 929 |
| CZ VTP | 3 472 197 | 170 256 |
| ETF | 25 119 299 | 16 957 849 |
| GASPOOL | 156 075 011 | 103 552 683 |
| NBP | 1 076 100 | 400 247 |
| NCG | 221 240 049 | 192 274 210 |
| PEG | 161 998 400 | 159 273 484 |
| TTF | 382 317 667 | 229 399 986 |
| ZEE | 5 004 668 | 3 009 663 |
| ZTP | 61 911 664 | 39 145 510 |
| Plateforme de gestion des congestions (France) | 128 000 | |
| Produits locationnels (incluant produits horaires) | 13 366 896 | 13 609 395 |
| Marchés dérivés | Volume 2018 en MWh | Volume 2017 en MWh |
| Total | 846 234 304 | 1 151 607 618 |
| CEGH VTP | 53 197 488 | 20 466 813 |
| CZ VTP | 4 209 813 | 459 321 |
| ETF | 157 350 | 400 540 |
| GASPOOL | 18 779 477 | 32 637 456 |
| NBP | 145 040 | 0 |
| NCG | 39 349 741 | 51 565 656 |
| PEG | 19 316 812 | 22 047 176 |
| PSV | 19 806 435 | 28 014 670 |
| TTF | 685 716 007 | 993 642 863 |
| ZEE | 588 194 | 22 713 |
| ZTP | 4 967 947 | 2 350 410 |

| Marché options | Volume 2018 en MWh | Volume 2017 en MWh |
|----------------|-----------------------|-----------------------|
| Total | 5 469 000 | N/A |
| TTF | 5 469 000 | N/A |