

Press Release

PEGAS trading volumes in November 2018

PEGAS reports strong spot volumes in November including a record-breaking month on TTF

Paris, 4 December 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, reported its best monthly volume in 2018 with **193.3 TWh** traded in November. Once again, the spot segment posted a strong activity with 103.9 TWh, including the highest traded volume on PEGAS TTF Spot with 42.1 TWh (previous record: 41.3 TWh in March 2018).

Spot Markets

Spot trading volumes in November reached **103.9 TWh**, up 40% over the previous year (74.3 TWh). With its new record (42.1 TWh), the Dutch TTF market saw an increase of over 90% (November 2017: 22.1 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 33.2 TWh which represented a growth of 32% compared to the previous period (November 2017: 25.3 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 8.8 TWh. Following the launch of a unique delivery zone in France, the PEG achieved 9.4 TWh (November 2017: 14.9 TWh). The Austrian CEGH VTP volume registered 7.2 TWh, up 26% (November 2017: 5.7 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 7.3 TWh, which represented more than a two-fold increase from last year (2.9 TWh). The Danish market ETF registered 2.7 TWh, which was a growth of 77% (November 2017: 1.5 TWh). Finally, the Czech market area CZ VTP traded 442 GWh.

Geographical spread transactions reached 5.9 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 1.5 TWh.

Derivatives Markets

In November, derivatives trading reached **89.4 TWh** (November 2017: 120.3 TWh). The TTF market registered a total volume of 74.2 TWh (November 2017: 101.3 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas traded 5.5 TWh (November 2017: 9.6 TWh). CEGH VTP more than doubled last year's volume with 5.2 TWh (November 2017: 1.9 TWh). The PEG market area followed suit with 2.3 TWh (November 2017: 738 GWh). The Italian PSV hub registered 1.4 TWh (November 2017: 6.3 TWh). The ZTP and ZEE hubs totalled 265.6 GWh (November 2017: 379.8 GWh). Finally, the CZ VTP hub registered 549 GWh.

The volume of geographical spread transactions accounted for 4.5 TWh and time spread transactions amounted to 6.1 TWh. Finally, 7.1 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 November 2018

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	103,929,009	74,264,031
CEGH VTP	7,185,595	5,722,532
CZ VTP	442,032	n/a
ETF	2,706,277	1,526,127
GASPOOL	14,088,420	9,733,544
NBP	10,228	5,920
NCG	19,150,890	15,523,140
PEG	9,429,734	14,858,660
TTF	42,110,527	22,110,623
ZEE	1,113,615	177,807
ZTP	6,188,244	2,737,096
Congestion Management Platform (France)		n/a
Locational Products. incl. Hourly Products	1,503,447	1,868,582
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	89,380,869	120,251,038
CEGH VTP	5,152,152	1,862,905
CZ VTP	549,000	n/a
ETF	0	52,080
GASPOOL	1,138,275	2,284,819
NBP	7,180	0
NCG	4,361,168	7,312,917
PEG	2,346,822	737,850
PSV	1,362,907	6,284,280
TTF	74,197,808	101,336,354
ZEE	0	22,713
ZTP	265,557	357,120

Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	89,280	N/A
TTF	89,280	N/A

PEGAS-Handelsvolumina im November 2018

PEGAS meldet starke Spotvolumina im November – einschließlich eines Rekordmonats am TTF

Paris, 4. Dezember 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im November 2018 mit **193,3 TWh** ihren besten Monat im Jahr 2018. Erneut verzeichnete der Spotmarkt mit 103,9 TWh starke Handelsaktivitäten, einschließlich des höchsten in PEGAS TTF Spot gehandelten Volumens von 42,1 TWh (vorheriger Rekord: 41,3 TWh im März 2018).

Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im November **103,9 TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (74,3 TWh) um 40%. Mit einem neuen Rekord (42,1 TWh) verzeichnete das niederländische TTF Marktgebiet einen Anstieg von mehr als 90% (November 2017: 22,1 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erreichten 33,2 TWh. Dies entspricht einer Verbesserung von über 32% im Vergleich zum Vorjahr (November 2017: 25,3 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 8,8 TWh erzielt. Nach der Einführung des gesamtfranzösischen Marktgebiets erzielte PEG 9,4 TWh (November 2017: 14,9 TWh). Das Volumen am österreichischen CEGH VTP erreichte 7,2 TWh, was einem Anstieg um 26% entspricht (November 2017: 5,7 TWh). In den belgischen Märkten ZTP und ZEE beliefen sich die Volumina auf 7,3 TWh und stiegen damit gegenüber dem Vorjahr um mehr als das Doppelte (2,9 TWh). Der dänische ETF Markt meldete ein Volumen von 2,7 TWh (November 2017: 1,5 TWh). Dies entspricht einem Anstieg von 77% im Vergleich zum letzten Jahr. Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 442 GWh gehandelt.

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

Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten **89,4 TWh** (November 2017: 120,3 TWh). Am PEGAS TTF Terminmarkt wurde ein Volumen von 74,2 TWh verzeichnet (November 2017: 101,3 TWh). In den deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL wurde ein Volumen von 5,5 TWh (November 2017: 9,6 TWh) gehandelt. Erneut hat sich das Volumen in der CEGH VTP Lieferzone im Vergleich zum Vorjahr mit 5,2 TWh (November 2017: 1,9 TWh) mehr als verdoppelt. Mit 2,3 TWh (November 2017: 738 GWh) gelang dies auch der französischen PEG Lieferzone. An den italienischen PSV Hubs wurde ein Volumen von 1,4 TWh registriert (November 2017: 6,3 TWh). Die ZTP und ZEE Marktgebiete registrierten ein Volumen von 265,6 GWh (November 2017: 379,8 GWh). Schließlich verzeichnete der CZ VTP Hub ein Volumen von 549 GWh.

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 4,5 TWh, während in den Time Spread Produkten ein Volumen von 6,1 TWh erzielt wurde. 7,1 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 November 2018

Gas-Spotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	103.929.009	74.264.031
CEGH VTP	7.185.595	5.722.532
CZ VTP	442.032	n/a
ETF	2.706.277	1.526.127
GASPOOL	14.088.420	9.733.544
NBP	10.228	5.920
NCG	19.150.890	15.523.140
PEG	9.429.734	14.858.660
TTF	42.110.527	22.110.623
ZEE	1.113.615	177.807
ZTP	6.188.244	2.737.096
Congestion Management Platform (Frankreich)		n/a
Location-Produkte. einschließlich Stundenprodukte	1.503.447	1.868.582
Gas Terminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	89.380.869	120.251.038
CEGH VTP	5.152.152	1.862.905
CZ VTP	549.000	n/a
ETF	0	52.080
GASPOOL	1.138.275	2.284.819
NBP	7.180	0
NCG	4.361.168	7.312.917
PEG	2.346.822	737.850
PSV	1.362.907	6.284.280
TTF	74.197.808	101.336.354
ZEE	0	22.713
ZTP	265.557	357.120

Gas Optionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	89.280	N/A
TTF	89.280	N/A

Communiqué de presse

Volumes négociés en novembre 2018

PEGAS annonce des volumes spot importants en novembre dont un record sur le TTF

Paris, 4 décembre 2018

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, réalise son meilleur volume mensuel de 2018 avec **193,3 TWh** négociés en novembre. Le segment spot a de nouveau connu une forte activité, dont un record de volume sur PEGAS TTF Spot avec 42,1 TWh (record précédent : 41,3 TWh en mars 2018).

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en novembre ont atteint **103,9 TWh**, soit une augmentation de 40% par rapport à l'année dernière (74,3 TWh). Avec son nouveau record (42,1 TWh), le marché néerlandais TTF a observé une hausse de plus de 90% avec 36,3 TWh (novembre 2017 : 22,1 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont enregistré un volume de 33,2 TWh, ce qui équivaut à une augmentation de 32% comparé à la période précédente (novembre 2017 : 25,3 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont rapporté 8,8 TWh. Suite au lancement de la zone unique de livraison en France, le PEG a enregistré un volume de 9,4 TWh (novembre 2017 : 14,9 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 7,2 TWh, soit une hausse de 26% (novembre 2017 : 5,7 TWh). Les marchés belges ZTP et ZEE ont traité 7,3 TWh, ce qui représente plus du double du volume de l'année précédente (novembre 2017 : 2,9 TWh). La zone de livraison danoise ETF a totalisé 2,7 TWh, soit une amélioration de 77% (novembre 2017 : 1,5 TWh). Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 442 GWh.

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 5,9 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 novembre ont atteint **89,4 TWh** (novembre 2017 : 120,3 TWh). Le marché TTF a enregistré un volume de 74,2 TWh (novembre 2017 : 101,3 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont traité 5,5 TWh (novembre 2017 : 9,6 TWh). La zone CEGH VTP a plus que doublé son volume futures de l'année précédente avec 5,2 TWh (novembre 2017 : 1,9 TWh). La zone PEG a suivi le pas avec 2,3 TWh (novembre 2017 : 738 GWh). Le marché italien PSV a enregistré 1,4 TWh (novembre 2017 : 6,3 TWh). Les zones belges ZTP et ZEE ont totalisé 265,6 GWh (novembre 2017 : 379,8 GWh). Le marché CZ VTP a enregistré 549 GWh.

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 4,5 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 6,1 TWh. Enfin, 7,1 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 novembre 2018

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	103 929 009	74 264 031
CEGH VTP	7 185 595	5 722 532
CZ VTP	442 032	n/a
ETF	2 706 277	1 526 127
GASPOOL	14 088 420	9 733 544
NBP	10 228	5 920
NCG	19 150 890	15 523 140
PEG	9 429 734	14 858 660
TTF	42 110 527	22 110 623
ZEE	1 113 615	177 807
ZTP	6 188 244	2 737 096
Plateforme de gestion des congestions (France)		n/a
Produits locationnels (incluant produits horaires)	1 503 447	1 868 582
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	89 380 869	120 251 038
CEGH VTP	5 152 152	1 862 905
CZ VTP	549 000	n/a
ETF	0	52 080
GASPOOL	1 138 275	2 284 819
NBP	7 180	0
NCG	4 361 168	7 312 917
PEG	2 346 822	737 850
PSV	1 362 907	6 284 280
TTF	74 197 808	101 336 354
ZEE	0	22 713
ZTP	265 557	357 120

Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	89 280	N/A
TTF	89 280	N/A