

Press Release

PEGAS trading volumes in August 2019

PEGAS : spot and futures volumes up nearly +50% in August

Paris, 4 September 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform of EEX Group operated by Powernext, registered a total volume of **223.1 TWh** traded on the platform in August 2019, up +48% compared to 2018. Those strong results were driven by the great performance of both spot and futures segments, which registered **114.7 TWh** and **108.4 TWh** respectively.

The Dutch TTF spot market contributed to this dynamic and reported its second best month with 54.4TWh exchanged on the platform (record month in May 2019 with 66.9 TWh).

On the futures segment, NCG has reported its best results since 2016 with a total of 10.4 TWh traded in August 2019 (record month in February 2016: 18.0 TWh).

Spot Markets

In August, the spot segment amounted to **114.7 TWh**, up 45% compared to 2018 (August 2018: 79.4 TWh). With 54.4 TWh, the Dutch TTF market more than doubled its volumes compared to the previous year (August 2018: 25.7 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 30.5 TWh, a raise of 16% compared to 2018 (August 2018: 26.3 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 3.5 TWh. In France, the PEG reported 10.3 TWh (August 2018: 11.4 TWh). The Austrian CEGH VTP reached 8.8 TWh, up to nearly 40% compared to 2018 (August 2018: 6.3 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 7.0 TWh (August 2018: 6.9 TWh). The Danish market ETF registered 1.7 TWh (August 2018: 1.7 TWh).

Geographical spread transactions reached 9.5 TWh, while the German and French locational and hourly products reported 36.9 GWh.

Derivatives Markets

In August, derivatives trading amounted to **108.4 TWh**, an increase by 52% compared to previous year (August 2018: 71.2 TWh). The TTF market reached 87.7 TWh, which represents a 59% increase compared to last year (August 2018: 55.3 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas traded 12.3 TWh and almost tripled the volumes traded last year (August 2018: 4.2 TWh). CEGH VTP reported a volume of 6.9 TWh (August 2018: 8.8 TWh). 58.5 GWh were traded on the Spanish PVB in August 2019. The PEG market area reached 1.2 TWh, up to 50% compared to 2018 (August 2018: 785.4 GWh). The Italian PSV hub traded 134.2 GWh (August 2018: 883.9 GWh). The CZ VTP traded 111.3 GWh (August 2018: 358.8 GWh).

The volume of geographical spread transactions accounted for 10.1 TWh and time spread transactions amounted to 7.6 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, Spanish 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
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monthly Volume Report for August 2019

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	114,668,689	79,368,274
CEGH VTP	8,781,658	6,303,338
CZ VTP	326,352	373,704
ETF	1,726,516	1,681,604
GASPOOL	11,516,303	10,771,463
NBP	100,641	96,215
NCG	18,965,625	15,524,899
PEG	10,289,694	11,445,807
PVB	0	n/a
TTF	54,385,533	25,721,949
ZEE	1,073,405	328,210
ZTP	5,994,030	6,615,552
Congestion Management Platform (France)	1,472,000	0
Locational Products. incl. Hourly Products	36,932	505,533
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	108,418,043	71,186,364
CEGH VTP	6,871,896	8,789,810
CZ VTP	111,319	358,753
ETF	0	0
GASPOOL	1,906,301	1,913,400
NBP	879	78,865
NCG	10,398,766	2,271,206
PEG	1,191,336	785,380
PSV	134,160	883,931
PVB	58,560	n/a
TTF	87,744,826	55,251,372

ZEE	0	67,406
ZTP	0	786,240
Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	0	89,400
TTF	0	89,400

PEGAS-Handelsvolumina im August 2019

PEGAS: Spot- und Terminmarktvolumina steigen im August um fast 50%

Paris, 4. September 2019

PEGAS, die durch die Powernext betriebene pan-europäische Gashandelsplattform der EEX Group, verzeichnete im August 2019 ein Gesamthandelsvolumen von **223,1 TWh** – und damit einen Anstieg von 48% gegenüber dem Vorjahresmonat in 2018. Die Ergebnisse spiegeln ein starkes Wachstum sowohl in den Spot- als auch den Terminmärkten wider, in denen **114,7 TWh** bzw. **108,4 TWh** erreicht wurden.

Der niederländische TTF-Spotmarkt hat zu dieser dynamischen Entwicklung beigetragen und erzielte mit einem Handelsvolumen von 54,4 TWh auf der Plattform das zweitbeste Monatsergebnis (Rekordmonat im Mai 2019 mit 66,9 TWh).

Im Futures-Segment erzielte der NCG-Hub mit einem Gesamtvolumen von 10,4 TWh im August 2019 das beste Ergebnis seit 2016 (Rekordmonat Februar 2016: 18,0 TWh).

Spotmärkte

Im August wurde im Spotsegment ein Volumen von **114,7 TWh** und damit gegenüber 2018 eine Steigerung um 45% (August 2018: 79,4 TWh) erzielt. Mit einem Volumen von 54,4 TWh gelang auf dem niederländischen TTF-Markt im Jahresvergleich (August 2018: 25,7 TWh) sogar mehr als eine Verdopplung der Volumina. In den deutschen Liefergebieten NCG und Gaspool wurde ein Volumen von 30,5 TWh und damit ein Anstieg von 16% gegenüber 2018 (August 2018: 26,3 TWh) erreicht. Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 3,5 TWh erzielt. In Frankreich meldete PEG 10,3 TWh (August 2018: 11,4 TWh). Auf dem österreichischen CEGH VHP belief sich das Volumen auf 8,8 TWh und stieg gegenüber 2018 um beinahe 40% (August 2018: 6,3 TWh). Die Volumina auf den belgischen ZTP und ZEE Märkten betragen 7,0 TWh (August 2018: 6,9 TWh), während der dänische ETF Markt ein Volumen von 1,7 TWh erzielte (August 2018: 1,7 TWh).

Die Volumina in geografischen Spread-Transaktionen betragen 9,5 TWh, während im Handel mit den deutschen und französische Location- und Stundenprodukten ein Volumen von 36,9 GWh gemeldet wurde.

Terminmärkte

Im August stieg der Terminmarkthandel auf **108,4 TWh** und damit um 52% gegenüber dem Vorjahr (August 2018: 71,2 TWh). Auf dem TTF-Markt wurde ein Volumen von 87,7 TWh erzielt. Dies entspricht einem Anstieg um 59% gegenüber dem Vorjahr (August 2018: 55,3 TWh). In den NCG und GASPOOL Marktgebieten wurden 12,3 TWh gehandelt. Damit haben sich die Handelsvolumina des letzten Jahres beinahe verdreifacht (August 2018: 4,2 TWh). Der CEGH VHP erreichte ein Volumen von 6,9 TWh (August 2018: 8,8 TWh). Auf dem spanischen PVB wurden im August 2019 58,5 GWh gehandelt. Auf dem PEG-Marktgebiet wurde ein Volumen von 1,2 TWh und damit ein Anstieg von 50% gegenüber 2018 (August 2018: 785,4 GWh) erreicht. Auf dem italienischen PSV Hub wurde ein Volumen von 134,2 GWh gehandelt (August 2018: 883,9 GWh). Das Volumen am CZ VHP betrug 111,3 GWh (August 2018: 358,8 GWh).

Die in geografischen Spread-Transaktionen erzielten Volumina betragen 10,1 TWh, während sich die Time-Spread-Transaktionen auf 7,6 TWh beliefen.

Die detaillierten Volumina 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, spanischen 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
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monatsbericht für August 2019

Gasspotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	114.668.689	79.368.274
CEGH VTP	8.781.658	6.303.338
CZ VTP	326.352	373.704
ETF	1.726.516	1.681.604
GASPOOL	11.516.303	10.771.463
NBP	100.641	96.215
NCG	18.965.625	15.524.899
PEG	10.289.694	11.445.807
PVB	0	n/a
TTF	54.385.533	25.721.949
ZEE	1.073.405	328.210
ZTP	5.994.030	6.615.552
Congestion Management Platform (France)	1.472.000	0
Locational Products. incl. Hourly Products	36.932	505.533
Gasterminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	108.418.043	71.186.364
CEGH VTP	6.871.896	8.789.810
CZ VTP	111.319	358.753
ETF	0	0
GASPOOL	1.906.301	1.913.400
NBP	879	78.865
NCG	10.398.766	2.271.206
PEG	1.191.336	785.380
PSV	134.160	883.931
PVB	58.560	n/a

TTF	87.744.826	55.251.372
ZEE	0	67.406
ZTP	0	786.240
Gasoptionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	0	84.400
TTF	0	89.400

Communiqué de presse

Volumes négociés en août 2019

PEGAS : les volumes spot et futures en hausse de près de 50% en août

Paris, 4 septembre 2019

PEGAS, la plateforme paneuropéenne de négociation du gaz du groupe EEX et opérée par Powernext, a enregistré un volume total de **223,1 TWh** en août 2019, en hausse de +48% par rapport à 2018. Ces bons résultats s'expliquent par l'excellente performance des segments spot et futures, qui ont enregistré respectivement **114,7 TWh** et **108,4 TWh**.

Le marché spot néerlandais du TTF a contribué à cette dynamique en enregistrant son deuxième meilleur mois avec 54,4 TWh échangés sur la plate-forme (mois record en mai 2019 avec 66,9 TWh).

Sur le segment des contrats futures, NCG a enregistré ses meilleurs volumes depuis 2016 avec un total de 10,4 TWh échangés en août 2019 (mois record en février 2016 : 18,0 TWh).

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en juillet ont atteint 114,7 TWh, en hausse de 45% par rapport à 2018 (août 2018 : 79,4 TWh). Avec 54,4 TWh, le marché néerlandais du TTF a plus que doublé ses volumes par rapport à l'année précédente (août 2018 : 25,7 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont enregistré un volume de 30,5 TWh, en hausse de 16% par rapport à 2018 (août 2018 : 26,3 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 3,5 TWh. En France, le PEG a enregistré 10,3 TWh (août 2018 : 11,4 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 8,8 TWh, en hausse de près de 40% par rapport à 2018 (août 2018 : 6,3 TWh). Les volumes des marchés belges ZTP et ZEE se sont élevés à 7,0 TWh (août 2018 : 6,9 TWh). La zone de livraison danoise ETF a enregistré 1,7 TWh (août 2018 : 1,7 TWh).

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 9,5 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 36,9 GWh.

Marchés dérivés

Les volumes négociés sur les marchés dérivés en août ont atteint **108,4 TWh**, en hausse de 52% par rapport à l'année précédente (août 2018 : 71,2 TWh). Le marché TTF a atteint 87,7 TWh, ce qui représente une augmentation de 59% par rapport à l'an dernier (55,3 TWh en août 2018). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont traité 12,3 TWh, et ont presque triplé les volumes échangés l'an dernier (août 2018 : 4,2 TWh). CEGH VTP a enregistré un volume de 6,9 TWh (août 2018 : 8,8 TWh). 58,5 GWh ont été échangés sur le PVB espagnol en août 2019. La zone PEG a atteint 1,2 TWh, en hausse de 50% par rapport à 2018 (785,4 GWh en août 2018). Le marché italien PSV a traité 134,2 GWh (août 2018 : 883,9 GWh). Le marché CZ VTP a traité à 111,3 GWh (août 2018 : 358,8 GWh).

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 10,1 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 7,6 TWh.

Les 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, espagnole 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
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Rapport des volumes mensuels pour août 2019

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	114 668 689	79,368,274
CEGH VTP	8 781 658	6 303 338
CZ VTP	326 352	373 704
ETF	1 726 516	1 681 604
GASPOOL	11 516 303	10 771 463
NBP	100 641	96 215
NCG	18 965 625	15 524 899
PEG	10,289,694	11 445 807
PVB	0	n/a
TTF	54 385 533	25 721 949
ZEE	1 073 405	328 210
ZTP	5 994 030	6 615 552
Plateforme de gestion des congestions (France)	1 472 000	0
Produits locationnels (incluant produits horaires)	36 932	505 533
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	108,418,043	71 186 364
CEGH VTP	6 871 896	8 789 810
CZ VTP	111 319	358 753
ETF	0	0
GASPOOL	1 906 301	1 913 400
NBP	879	78 865
NCG	10 398 766	2 271 206
PEG	1 191 336	785 380
PSV	134 160	883 931
PVB	58 560	n/a
TTF	87 744 826	55 251 372

ZEE	0	67 406
ZTP	0	786 240
Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	0	89 400
TTF	0	89 400