

## Press Release

### PEGAS trading volumes in November 2019

# PEGAS spot volumes: new record for ZTP and CEGH VTP

Paris, 4 December 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform of EEX Group operated by Pownertnext, registered a total volume of **195.0 TWh** in November.

With **127.6 TWh**, the spot segment reported a 23% growth compared to 2018 (November 2018: 103.9 TWh) and the fourth record month for the Austrian CEGH VTP since the beginning of the year: 10.1 TWh traded in November 2019 (previous record in October 2019: 9.7 TWh). With 9.1 TWh, the Belgian ZTP also reached a new high in November (previous record: 8.5 TWh in March 2019).

Derivatives trading amounted to **67.4 TWh** (November 2018: 89.4 TWh).

### Spot Markets

In November, the spot segment amounted to **127.6 TWh** (November 2018: 103.9 TWh). With 50.5 TWh, the Dutch TTF market registered a 20% growth compared to the previous year (November 2018: 42.1 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 40.7 TWh, a raise of 22% compared to 2018 (November 2018: 33.2 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 11.5 TWh. In France, the PEG reported 13.5 TWh, in progression of 43% year-on-year (November 2018: 9.4 TWh). The Austrian CEGH VTP reached 10.1 TWh, up to 40% compared to 2018 (November 2018: 7.2 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 10.1 TWh, which represents a 39% growth compared to previous year (November 2018: 7.3 TWh). The Danish market ETF registered 1.2 TWh (November 2018: 2.7 TWh).

Geographical spread transactions reached 13.2 TWh, while the German and French locational and hourly products reported 616.0 GWh.

## Derivatives Markets

In November, derivatives trading amounted to **67.4 TWh** (November 2018: 89.4 TWh). The TTF market reached 56.8 TWh (November 2018: 74.2 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas traded 2.9 TWh (November 2018: 5.5 TWh). CEGH VTP reported a volume of 5.4 TWh (November 2018: 5.2 TWh). 87.8 GWh were traded on the Spanish PVB in November 2019. The PEG market area reached 1.6 TWh (November 2018: 2.3 TWh). The Italian PSV hub traded 151.2 GWh (November 2018: 1.4 TWh). The CZ VTP traded 244.6 GWh (November 2018: 549.0 GWh).

The volume of geographical spread transactions accounted for 3.6 TWh and time spread transactions amounted to 7.2 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](http://www.powernext.com/pegas-trading)

### Contact:

Powernext  
External Communication  
+33 (0) 1 73 03 96 00  
[press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Monthly Volume Report for November 2019

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>127,551,847</b>	<b>103,929,009</b>
CEGH VTP	10,067,809	7,185,595
CZ VTP	581,760	442,032
ETF	1,175,759	2,706,277
GASPOOL	14,480,838	14,088,420
NBP	334,571	10,228
NCG	26,181,060	19,150,890
PEG	13,478,783	9,429,734
PVB	0	n/a
TTF	50,499,440	42,110,527
ZEE	1,085,158	1,113,615
ZTP	9,050,626	6,188,244
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	616,043	1,503,447
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>67,414,872</b>	<b>89,380,869</b>
CEGH VTP	5,441,729	5,152,152
CZ VTP	244,511	549,000
ETF	0	0
GASPOOL	748,416	1,138,275
NBP	0	7,180
NCG	2,162,214	4,361,168
PEG	1,609,447	2,346,822
PSV	151,152	1,362,907
PVB	87,840	n/a
TTF	56,814,303	74,197,808

ZEE	0	0
ZTP	155,260	265,557
<b>Gas Options Market</b>	<b>Monthly volume in MWh</b>	<b>Monthly volume – previous year in MWh</b>
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>89,280</b>
TTF	0	89,280

## PEGAS-Handelsvolumina im November 2019

# PEGAS Spotvolumina: Neuer Rekord für ZTP und CEGH VTP

Paris, 4. Dezember 2019

PEGAS, die von der Powernext betriebene paneuropäische Gashandelsplattform der EEX Group, verzeichnete im November ein Gesamtvolumen von **195,0 TWh**.

Der Spotmarkt erreichte mit **127,6 TWh** ein Wachstum von 23% gegenüber dem Vorjahr (November 2018: 103,9 TWh). Darin enthalten sind 10,1 TWh aus dem österreichischen CEGH VHP, der bereits zum vierten Mal seit Beginn des Jahres einen Rekordwert erreichte (vorheriger Rekord im Oktober 2019: 9,7 TWh). Mit 9,1 TWh erzielte auch der belgische ZTP-Markt im November einen neuen Höchstwert (vorheriger Rekord: 8,5 TWh im März 2019).

Im November belief sich das Volumen am Terminmarkt auf **67,4 TWh** (November 2018: 89,4 TWh).

### Spotmärkte

Im November belief sich das Volumen am Spotmarkt auf **127,6 TWh** (November 2018: 103,9 TWh). Mit 50,5 TWh verzeichnete der niederländische TTF Markt ein Wachstum von 20% gegenüber dem Vorjahr (November 2018: 42,1TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erreichten ein Volumen von 40,7 TWh und damit einen Anstieg von 22% gegenüber dem Vorjahr (November 2018: 33,2 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurde ein Volumen von 11,5 TWh erzielt. In Frankreich meldete der PEG 13,5 TWh und damit im Vorjahresvergleich einen Zuwachs von 43% (November 2018: 9,4 TWh). Der österreichische CEGH VHP erzielte mit 10,1 TWh einen Anstieg von 40% (November 2018: 7,2 TWh). Die Volumina an den belgischen Märkten ZTP und ZEE beliefen sich insgesamt auf 10,1 TWh. Dies entspricht einem Wachstum von 39% (November 2018: 7,3 TWh). Am dänischen ETF-Markt wurde ein Volumen von 1,2 TWh erreicht (November 2018: 2,7 TWh).

Die geographischen Spread-Transaktionen erreichten 13,2 TWh, während sich das Volumen in den deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 616,0 GWh belief.

## Terminmärkte

Im November belief sich der Terminhandel auf **67,4 TWh** (November 2018: 89,4 TWh). Am TTF-Markt wurden 56,8 TWh gehandelt (November 2018: 74,2 TWh). In den Marktgebieten NCG und GASPOOL wurden 2,9 TWh gehandelt (November 2018: 5,5 TWh). Der CEGH-VHP erreichte ein Volumen von 5,4 TWh (November 2018: 5,2 TWh). Darüber hinaus wurden am spanischen PVB im November 2019 87,8 GWh gehandelt. Das PEG-Marktgebiet erreichte ein Volumen von 1,6 TWh (November 2018: 2,3 TWh). Am italienischen PSV-Hub wurden 151,2 GWh (November 2018: 1,4 TWh) gehandelt, und auf dem CZ-VHP wurde ein Volumen von 244,6 GWh erzielt (November 2018: 549,0 GWh).

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 3,6 TWh, während in den Time-Spread-Produkten ein Volumen von 7,2 TWh erzielt wurde.

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](http://www.powernext.com/pegas-trading)

### Kontakt:

Powernext  
External Communication  
+33 (0) 1 73 03 96 00  
[press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Monatsbericht für November 2019

Gasspotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Total</b>	<b>127,551,847</b>	<b>103.929.009</b>
CEGH VTP	10,067,809	7.185.595
CZ VTP	581,760	442.032
ETF	1,175,759	2.706.277
GASPOOL	14,480,838	14.088.420
NBP	334,571	10.228
NCG	26,181,060	19.150.890
PEG	13,478,783	9.429.734
PVB	0	n/a
TTF	50,499,440	42.110.527
ZEE	1,085,158	1.113.615
ZTP	9,050,626	6.188.244
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	616,043	1.503.447
Gasterminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Total</b>	<b>67,414,872</b>	<b>89.380.869</b>
CEGH VTP	5,441,729	5.152.152
CZ VTP	244,511	549.000
ETF	0	0
GASPOOL	748,416	1.138.275
NBP	0	7.180
NCG	2,162,214	4.361.168
PEG	1,609,447	2.346.822
PSV	151,152	1.362.907
PVB	87,840	
TTF	56,814,303	74.197.808

ZEE	0	0
ZTP	155,260	265.557
<b>Gasoptionsmarkt</b>	<b>Monatsvolumen in MWh</b>	<b>Monatsvolumen – Vorjahr in MWh</b>
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>89.280</b>
TTF	0	89.280



## Communiqué de presse

### Volumes négociés en novembre 2019

# Volumes spot de PEGAS: nouveau record pour ZTP et CEGH VTP

Paris, 4 décembre 2019

PEGAS, la plateforme paneuropéenne de négociation du gaz du groupe EEX et opérée par Powernext, a enregistré un volume total de **195,0 TWh** échangés en novembre 2019.

Avec **127,6 TWh**, le segment spot enregistre une croissance de 23% par rapport à 2018 (novembre 2018 : 103,9 TWh) et un quatrième mois record pour le hub autrichien CEGH VTP depuis le début de l'année : 10,1 TWh échangés en novembre 2019 (précédent record en octobre 2019 : 9,7 TWh). Avec 9,1 TWh, le hub belge ZTP a également atteint un record en novembre (record précédent : 8,5 TWh en mars 2019).

**67,4 TWh** ont été échangés sur le segment des futures en novembre 2019 (novembre 2018 : 89,4 TWh).

### Marchés spot

En novembre, le segment spot a atteint 127,6 TWh (novembre 2018 : 103,9 TWh). Avec 50,5 TWh, le marché néerlandais du TTF a enregistré une croissance de 20% par rapport à l'année précédente (novembre 2018 : 42,1 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont enregistré un volume de 40,7 TWh, en hausse de 22% par rapport à 2018 (novembre 2018 : 33,2 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 11,5 TWh. En France, le PEG a enregistré 13,5 TWh en progression de 43 % sur un an (9,4 TWh en novembre 2018). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint un nouveau record avec 10,1 TWh, en hausse de 40% par rapport à 2018 (novembre 2018 : 7,2 TWh). Les volumes des marchés belges ZTP et ZEE se sont élevés à 10,1 TWh, ce qui représente une croissance de 39% par rapport à l'année précédente (novembre 2018 : 7,3 TWh). La zone de livraison danoise ETF a enregistré 1,2 TWh (novembre 2018 : 2,7 TWh).

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 13,2 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 616,0 GWh.

## Marchés dérivés

Les volumes négociés sur les marchés dérivés en octobre ont atteint **67,4 TWh** (novembre 2018 : 89,4 TWh). Le marché TTF a atteint 56,8 TWh (novembre 2018 : 74,2 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont traité 2,9 TWh (novembre 2018 : 5,5 TWh). CEGH VTP a enregistré un volume de 5,4 TWh (novembre 2018 : 5,2 TWh). 87,8 GWh ont été échangés sur le PVB espagnol en novembre 2019. La zone PEG a atteint 1,6 TWh (novembre 2018 : 2,3 TWh). Le marché italien PSV a traité 151,2 GWh (novembre 2018 : 1,4 TWh). Le marché CZ VTP a traité 244,6 GWh (novembre 2018 : 549,0 GWh).

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 3,6 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 7,2 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](http://www.powernext.com/pegas-trading)

### Contact:

Powernext  
External Communication  
+33 (0) 1 73 03 96 00  
[press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Rapport des volumes mensuels pour novembre 2019

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>127,551,847</b>	<b>103 929 009</b>
CEGH VTP	10,067,809	7 185 595
CZ VTP	581,760	442 032
ETF	1,175,759	2 706 277
GASPOOL	14,480,838	14 088 420
NBP	334,571	10 228
NCG	26,181,060	19 150 890
PEG	13,478,783	9 429 734
PVB	0	n/a
TTF	50,499,440	42 110 527
ZEE	1,085,158	1 113 615
ZTP	9,050,626	6 188 244
Plateforme de gestion des congestions (France)	0	0
Produits locationnels (incluant produits horaires)	616,043	1 503 447
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>67,414,872</b>	<b>89 380 869</b>
CEGH VTP	5,441,729	5 152 152
CZ VTP	244,511	549 000
ETF	0	0
GASPOOL	748,416	1 138 275
NBP	0	7 180
NCG	2,162,214	4 361 168
PEG	1,609,447	2 346 822
PSV	151,152	1 362 907
PVB	87,840	n/a
TTF	56,814,303	74 197 808

ZEE	0	0
ZTP	155,260	265 557
<b>Marché options</b>	<b>Volume mensuel en MWh</b>	<b>Volume mensuel - année précédente en MWh</b>
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>89 280</b>
<b>TTF</b>	<b>0</b>	<b>89 280</b>