

# Urząd Regulacji Energetyki

<https://www.ure.gov.pl/pl/paliwa-gazowe/europejski-rynek-gazu-1/decyzje/10294,Rynek-gazu-Prezes-URE-zatwierdzil-trzy-nowe-punkty-na-polaczeniach-gazowych-syst.html>  
05.05.2024, 10:19

## Rynek gazu: Prezes URE zatwierdził trzy nowe punkty na połączeniach gazowych systemów przesyłowych Polski - z Litwą, Słowacją i Czechami

Powstanie nowych punktów jest kluczowe dla działania gazociągu GIPL oraz Korytarza Północ - Południe.

Prezes URE, działając na wniosek Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM, uzupełnił listę punktów właściwych systemowi przesyłowemu o trzy nowe punkty <sup>[1]</sup>. Do list punktów właściwych Krajowego Systemu Przesyłowego i Systemu Gazociągów Tranzytowych zostały dodane punkty: Santaka, Výrava oraz Złate Hory.

1. Punkt Santaka łączy obszary zarządzane przez polskiego operatora GAZ-SYSTEM i litewskiego AB Amber Grid. Zbudowanie połączenia gazowego między Polską a Litwą (GIPL) i utworzenie punktu właściwego Santaka umożliwi połączenie systemów gazowych Litwy, Łotwy i Estonii z europejską siecią gazową.
2. Punkt Výrava połączy systemy przesyłowe Polski i Słowacji zarządzane odpowiednio przez GAZ-SYSTEM i słowackiego operatora przesyłowego eustream s.a. Punkt ten stanowi element koncepcji Gazowego Połączenia Międzysystemowego Północ-Południe w Europie Środkowo-Wschodniej i Południowo-Wschodniej i Południowo-Wschodniej (NSI East Gas), znanego szerzej jako Korytarz Północ-Południe.
3. Trzecim punktem właściwym jest punkt Złate Hory łączący system gazowy Polski i Czech. Punkt ten zostanie uruchomiony jako punkt wejścia-wyjścia umożliwiający przesyłanie gazu w obu kierunkach i będzie łączyć polski system przesyłowy z czeskim systemem dystrybucyjnym dla którego operatorem jest GasNet. W okresie zimowym gaz będzie transportowany z Czech do Polski na zasadach ciągłych, natomiast w okresie letnim na zasadach przerywanych. Natomiast dostarczanie gazu do Czech będzie odbywać się jedynie w celu awaryjnego zasilania czeskiego systemu dystrybucyjnego.



## SYSTEM PRZESYŁOWY – POŁĄCZENIA MIĘDZYSYSTEMOWE

### Istniejące połączenia:

Połączenia dwukierunkowe z państwami UE:

- ◀▶ GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS (na granicy Polska-Niemcy)
- ◀▶ Cieszyn (na granicy Polska-Czechy)
- ◀▶ Santaka (na granicy Polska-Litwa)
- ◀▶ na gazociągu Jamał-Europa (SGT):
  - Mallnow (na granicy Polska-Niemcy)
  - PWP (Punkt Wzajemnego Połączenia)

Połączenie dwukierunkowe z Ukrainą:

- ◀▶ GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO (od 1 lipca 2020  
– wcześniej Drozdowicze UA->PL oraz Hermanowice PL->UA)

Połączenia jednokierunkowe z Białorusią:

- ◀ Kondratki (na gazociągu Jamał-Europa (SGT))
- ◀ Wysokoje
- ◀ Tietierowka

◀ Terminal LNG w Świnoujściu

### Połączenia planowane / w trakcie realizacji:

- ◀▶ połączenie dwukierunkowe z Danią (Baltic Pipe)
- ◀▶ połączenie dwukierunkowe ze Słowacją
- ◀ Terminal FSRU w Zatoce Gdańskiej

☒ Oddziały/Centrała

— Istniejące gazociągi

--- Granice oddziałów

Punkty właściwe zostały zawarte na dwóch odrębnych listach, odpowiednio dla Krajowego Systemu Przesyłowego oraz dla Systemu Gazociągów Tranzytowych.

Decyzja Prezesa URE wraz z uzasadnieniem oraz listy punktów właściwych Krajowego Systemu Przesyłowego oraz Systemu Gazociągów [Tranzytowych dostępne są na stronie internetowej Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM.](#)

Czym są punkty właściwe?

Ich definicja znajduje się w pkt 3.2. załącznika I do rozporządzenia 715/2009. Właściwe punkty systemu przesyłowego obejmują co najmniej:

- a. wszystkie punkty wejścia i wyjścia sieci przesyłowej obsługiwanej przez operatora systemu przesyłowego, z wyjątkiem punktów wyjścia przyłączonych do pojedynczego odbiorcy końcowego i z wyjątkiem punktów wejścia przyłączonych bezpośrednio do zlokalizowanego w UE obiektu produkcyjnego pojedynczego producenta;
- b. wszystkie punkty wejścia i wyjścia łączące obszary bilansowania operatorów systemów przesyłowych;
- c. wszystkie punkty łączące sieć operatora systemu przesyłowego z terminalem LNG, węzłami sieci gazowych, w których wykonywane są transakcje handlowe, obiektami magazynowymi i obiektami produkcyjnymi, o ile te obiekty produkcyjne nie są objęte wyłączeniem zgodnie z lit. a);
- d. wszystkie punkty łączące sieć danego operatora systemu przesyłowego z infrastrukturą niezbędną do świadczenia usług pomocniczych określonych w art. 2 ust. 14 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2009/73/WE z 13 lipca

2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającej dyrektywę 2003/55/WE<sup>[2]</sup>.

\*\*\*

- W trakcie postępowania administracyjnego regulator [przeprowadził konsultacje publiczne](#). Użytkownicy sieci nie zgłosili uwag do list punktów właściwych.
- Zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego<sup>[3]</sup>, każdy operator systemu przesyłowego podaje do wiadomości publicznej - w odniesieniu do świadczonych przez siebie usług - informacje liczbowe o technicznej, zakontraktowanej i dostępnej zdolności dla wszystkich właściwych punktów, w tym dla punktów wejścia i wyjścia, w sposób regularny i z zachowaniem ciągłości, w przyjaznej dla użytkownika i znormalizowanej formie.
- Zakres informacji publikowanych przez operatora systemu przesyłowego odnośnie punktów właściwych został określony w punkcie 3.3. załącznika I do rozporządzenia 715/2009. Operator jest zobowiązany publikować m.in. zdolność techniczną w obu kierunkach, całkowitą zakontraktowaną zdolność ciągłą i przerywaną w obu kierunkach, nominacje i renominacje w obu kierunkach, faktyczną ilość przesłanego gazu oraz planowane i faktyczne przerwy w zdolności przerywanej. Określone informacje muszą być publikowane w odniesieniu do okresu obejmującego przynajmniej następne 24 miesiące. Natomiast dane historyczne muszą być publikowane przez okres co najmniej 5 lat.

Informacje, które podlegają obowiązkowi publikacji (pkt 3.3. załącznika I do rozporządzenia 715/2009) oraz zasady ich publikacji.

W odniesieniu do wszystkich właściwych punktów operatorzy systemów przesyłowych publikują informacje określone w lit. a)-g), dotyczące świadczonych przez siebie usług i usług pomocniczych (w szczególności informacje na temat mieszania, balastowania i konwersji). Informacje takie publikuje się w postaci danych liczbowych dla okresów dziennych lub godzinnych - równych najmniejszemu okresowi referencyjnemu w odniesieniu do rezerwowania zdolności i (re)nominacji oraz najmniejszemu okresowi rozliczeniowemu, za który naliczane są opłaty za niezbilansowanie. Jeżeli najmniejszy okres referencyjny jest inny niż okres dzienny, informacje wymienione w lit. a)-g) udostępnia się również w odniesieniu do okresu dziennego. Informacje te oraz ich aktualizacje publikuje się zaraz po otrzymaniu ich przez operatora systemu („w czasie zbliżonym do rzeczywistego”):

a) zdolność techniczna w obu kierunkach;

b) całkowita zakontraktowana zdolność ciągła i przerywana w obu kierunkach;

c) nominacje i renominacje w obu kierunkach;

- d) dostępna zdolność ciągła i przerywana w obu kierunkach;
- e) faktyczna ilość przesyłanego gazu;
- f) planowane i faktyczne przerwy w zdolności przerywanej;
- g) planowane i nieplanowane przerwy w usługach ciągłych oraz informacje na temat przywracania usług ciągłych (dotyczące m.in. konserwacji i remontów systemu oraz spodziewanego czasu trwania przerwy spowodowanej konserwacją lub remontem). Informacje o planowanych przerwach publikuje się co najmniej z 42-dniowym wyprzedzeniem;
- h) przypadki nieuwzględnienia prawnie wiążących wniosków o produkty z zakresu zdolności ciągłej o czasie trwania wynoszącym co najmniej jeden miesiąc, w tym liczba nieuwzględnionych wniosków i wnioskowane ilości; oraz
- i) w przypadku aukcji: gdzie i kiedy produkty z zakresu zdolności ciągłej o czasie trwania wynoszącym co najmniej jeden miesiąc zostały rozliczone po cenach wyższych niż cena wywoławcza;
- j) gdzie i kiedy żadne produkty z zakresu zdolności ciągłej o czasie trwania wynoszącym co najmniej jeden miesiąc nie zostały zaoferowane w ramach zwykłego procesu alokacji;
- k) całkowita zdolność udostępniona poprzez procedury zarządzania ograniczeniami opisane w pkt 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 i 2.2.5 załącznika I do rozporządzenia 715/2009 z podziałem na poszczególne procedury zarządzania ograniczeniami.

Dla wszystkich właściwych punktów informacje wymienione w lit. a), b) i d) publikuje się w odniesieniu do okresu obejmującego przynajmniej następne 24 miesiące.

Dla wszystkich właściwych punktów operatorzy systemów przesyłowych publikują informacje historyczne dotyczące wymogów wymienionych w lit. a)-g) za ostatnie pięć lat z zachowaniem ciągłości.

Operatorzy systemów przesyłowych codziennie publikują dla wszystkich właściwych punktów wartości pomiarów wartości opałowej górnej lub liczby Wobbego. Wstępne dane publikuje się najpóźniej trzy dni po danym dniu gazowym. Dane ostateczne publikuje się przed upływem trzech miesięcy od zakończenia danego miesiąca.

Operatorzy systemów przesyłowych co roku publikują dla wszystkich właściwych punktów dane dotyczące dostępnej zdolności oraz zdolności zarezerwowanej i technicznej dla okresu, w którym zdolność jest zakontraktowana, plus jeden rok, oraz co najmniej na następne 10 lat. Informacje te aktualizuje się przynajmniej co miesiąc lub częściej, w miarę otrzymywania nowych informacji.

Kontakt dla mediów:

Agnieszka Głośniewska  
Rzecznik prasowy  
Departament Komunikacji Społecznej URE  
[rzecznik@ure.gov.pl](mailto:rzecznik@ure.gov.pl)  
tel. 22 487 55 94

---

[1]  
\_\_\_ Podstawą do wydania decyzji dotyczącej punktów właściwych jest art. 18 ust. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005.

[2]  
\_\_\_ Dz. U. L 176 z 15 lipca 2009 r.

[3] Art. 18 ust. 3 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenia (WE) nr 1775/2005 (rozporządzenie 715/2009).

Data publikacji : 09.05.2022  
Data modyfikacji : 11.05.2022

[Poprzedni Strona](#)  
[Następny Strona](#)