

Publikacja zgodnie z Art. 25 (2), Art. 28 (3) Rozporządzenia (UE) 2017/459 (NC CAM) w sprawie rozpoczętej w 2023 r. procedury przepustowości przyrostowej dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Ukraina

30 kwietnia 2024

I. Wprowadzenie

Zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (EU) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylające rozporządzenie (UE) nr 984/2013 (dalej "NC CAM") Operatorzy systemów przesyłowych tj. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dalej: GAZ-SYSTEM) i LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" (dalej: GTSOU) przeprowadzili w okresie 3 lipca - 28 sierpnia 2023 r. ocenę zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową.

GAZ-SYSTEM i GTSOU otrzymali niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania na przepustowość ciągłą w kierunku z Polski do Ukrainy. Aktualnie przepustowość ciągła pomiędzy systemem wejścia-wyjścia Polski i Ukrainy w zgłoszonym kierunku nie istnieje.

Na podstawie wyników Raportu z oceny zapotrzebowania rynku (MDAR) dla procesu przepustowości przyrostowej rozpoczynającego się w 2023 r. pomiędzy polskim systemem przesyłowym gazu i ukraińskim systemem gazu, opublikowanych na stronach internetowych obu OSP w dniu 23 października 2023 r., OSP rozpoczęli fazę przygotowania projektu na podstawie art. 27 NC CAM.

26 kwietnia 2024 r. decyzją DRR.WRG.745.1.2024.MJS¹ Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zakończył postępowanie administracyjne ws. przedłożonego przez GAZ-SYSTEM 8 stycznia 2024 r. wniosku o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Ukraina (dalej „Decyzja URE”).

Ukraiński wniosek o zatwierdzenie projektu został zaakceptowany i opublikowany decyzją № 829² w dniu 30 kwietnia 2024 przez ukraiński organ regulacyjny National Energy and Utilities Regulatory Commission (dalej: „Decyzja NEURC”).

¹ Decyzja URE: <https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/aktualnosci/11919,Rynek-gazu-Prezes-URE-zatwierdzil-projekt-przepustowosci-przyrostowej-dla-polacz.html>

² Decyzja NEURC: <https://www.nerc.gov.ua/acts/pro-pogodzhennya-proyektu-propozicij-zi-zbilshennya-potuzhnosti-gazotransportnoyi-sistemi-u-tochci-vhodu-na-mizhderzhavnomu-zyednanni-z-polshcheyu-2>

Publikacja zgodnie z Art. 28 (3) NC CAM

II. Treść zatwierdzenia zgodnie z Art. 28 (1) NC CAM

a. Poziom oferty zgodnie z Art. 28 (1) lit. a NC CAM

W aukcji produktu rocznego, która odbędzie się 1 lipca 2024 r. uczestniczący OSP zaoferują wspólny Poziom oferty przepustowości przyrostowej oferowanej jako powiązana w punkcie połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO. Poziom oferty uwzględnia zobowiązania do wyodrębnienia przepustowości w oparciu o metodę obliczania opisaną w art. 11 ust. 6 NC CAM.

Poziom oferty zostanie udostępniony użytkownikom sieci nie wcześniej niż od roku gazowego 2030/2031 ze względu na terminy oddania inwestycji po polskiej stronie granicy polsko-ukraińskiej.

Rok	Od 2030/2031 Do 2044/2045
Poziom oferty	3 095 890 kWh/h
Przepustowość przyrostowa - do zaoferowania	3 095 890 kWh/h
Przepustowość przyrostowa - całkowita	3 869 863kWh/h
Przepustowość istniejąca	0

Aukcja przepustowości przyrostowej odbędzie się za pośrednictwem Platformy GSA³. Aby wziąć udział w aukcji na Platformie GSA wymagana jest rejestracja u obu operatorów sieci.

b. Ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci zgodnie z Art. 28 (1) lit. b NC CAM

Na potrzeby wprowadzenia do obrotu przepustowości przyrostowej (tj. Poziomu oferty) w aukcji produktów rocznych w 2024 roku, GAZ-SYSTEM i GTSOU określiły dedykowane zasady i warunki dotyczące aukcji przepustowości przyrostowej, które muszą zostać zaakceptowane przez użytkownika sieci przed aukcją przepustowości przyrostowej.

³ <https://www.gsaplatform.eu/>

Ogólne zasady i warunki GAZ-SYSTEM oraz GTSOU dotyczące aukcji przepustowości przyrostowej stanowią załączniki do niniejszego dokumentu.

Niezależnie od tego, że zarówno GAZ-SYSTEM, jak i GTSOU publikują zasady i warunki dotyczące aukcji przepustowości przyrostowej w języku angielskim oraz w swoich językach narodowych, tylko odpowiednio polska lub ukraińska wersja językowa będzie traktowana jako wiążąca.

c. Harmonogram dla projektu przepustowości przyrostowej oraz środki podejmowane w celu uniknięcia opóźnień i zmniejszenia skutków opóźnień zgodnie z Art. 28 (1) lit. c NC CAM

Poniższe tabele przedstawiają dalsze kroki i zarys harmonogramu dla obu projektów. Poniższe plany obejmują już rezerwy czasowe pozwalające uniknąć opóźnień w udostępnianiu przepustowości.

Faza budowy rozpocznie się wyłącznie, gdy użytkownicy sieci zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2024 r. oraz jeśli GAZ-SYSTEM i GTSOU uzyskają pozytywny wynik testu ekonomicznego oraz gdy GAZ-SYSTEM wraz z GTSOU zawrą umowę na realizację projektu.

Dla GAZ-SYSTEM

Data	Etap
01/07/2024	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2024	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
2Q/2025	Uzyskanie pozwolenia na budowę
1Q/2027	Podpisanie umowy na fazę budowy
1Q/2030	Uzyskanie decyzji o pozwoleniu na użytkowanie
4Q/2030	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

Okresy podpisywania umów i uzyskiwania pozwoleń na budowę wskazano jako najpóźniejsze terminy realizacji uwzględniając trzy odrębne zadania inwestycyjne w ramach wspólnego projektu przepustowości przyrostowej.

Dla GTSOU

Data	Etap
01/07/2024	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2023	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
2025-2026	Zatwierdzanie decyzji dotyczących projektu, ekspertyzy
2026-2028	Wykonanie robót
4Q/2028	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

Terminy realizacji prac mogą ulec zmianie z uwagi na istniejącą niepewność związaną z prowadzoną przez Rosję na pełną skalę wojnę z Ukrainą.

d. Parametr zgodny z Art. 28 (1) lit. d NC CAM

Dla GAZ-SYSTEM

i. Parametr zgodny z Art. 22 (1) lit. a NC CAM

Premia aukcyjna:

Algorytm aukcji z podwyższaną ceną według Art. 17 NC CAM dotyczy aukcji przepustowości przyrostowych zgodnie z Art. 29 (1) NC CAM. Może to skutkować premią aukcyjną, która zostanie ustalona dopiero na koniec aukcji rocznej w 2024 roku. Premia aukcyjna zostanie ujęta w teście ekonomicznym.

Obowiązkowa premia minimalna:

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.745.1.2024.MJS zatwierdzona obowiązkowa premia minimalna wynosi 0 PLN/(MWh/h)/h, tj. 0 EUR/(MWh/h)/h.

Bieżąca wartość netto wiążących zobowiązań użytkowników sieci:

Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów odpowiada wartości bazy kosztowej aktywów inwestycyjnych dotyczących projektu realizowanego przez operatora systemu przesyłowego rozliczanej w okresie obejmującym zakontraktowaną przepustowość przyrostową udostępnianą w ramach ofert złożonych w procedurze aukcyjnej dla GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO.

GAZ-SYSTEM do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska – Ukraina w latach 2030-2045 przyjął stopę dyskonta na poziomie 7,60%. Zdyskontowana wartość zobowiązań użytkowników sieci w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO, przy stopie dyskonta 7,60% dla 15-letniego okresu testu, wynosi 502 680 tys. PLN.

Stopa dyskonta przyjęta do obliczeń (7,60%) została określona na poziomie średnioważonej stopy zwrotu z zaangażowanego kapitału (WACC) przyjętej do Zmiany nr 1 Taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 17 na rok 2024. Model stworzony przez GAZ-SYSTEM użyty do kalkulacji dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu opiera się na parametrach oraz założeniach przyjętych do kalkulacji stawek opłat stałych za świadczenie usługi przesyłania w roku 2024, zatwierdzonych decyzją Prezesa URE.

ii. Parametr zgodny z Art. 22 (1) lit. b NC CAM

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.745.1.2024.MJS określono i zatwierdzono następującą zdyskontowaną wartość dozwolonego przychodu: 1 063 235 tys. PLN.

iii. f-Factor zgodnie z Art. 22 (1) lit. c NC CAM

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.745.1.2024.MJS określono i zatwierdzono następujący f-factor: 0,47.

Dla GTSOU

i. Parametr zgodny z Art. 22 (1) lit. a NC CAM

Premia aukcyjna:

Algorytm aukcji z podwyższaną ceną według Art. 17 NC CAM dotyczy aukcji przepustowości przyrostowych zgodnie z Art. 29 (1) NC CAM. Może to skutkować premią aukcyjną, która zostanie ustalona dopiero na koniec aukcji rocznej w 2024 roku. Premia aukcyjna zostanie ujęta w teście ekonomicznym.

Obowiązkowa premia minimalna:

Zgodnie z decyzją № 829 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 30.04.2024 została zatwierdzona obowiązkowa premia minimalna na poziomie 0,00 USD za 1000 m³/d.

Bieżąca wartość szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów:

Wartość oczekiwanego wzrostu dozwolonych przychodów odpowiada wartości kosztów inwestycyjnych projektu i jest obliczana dla okresu obejmującego przepustowość przyrostową, która jest oferowana podczas aukcji dla GCP GAZ-SYSTEM/UA OSP.

GTSOU przyjął stopę dyskonta w wysokości 5,80% do obliczenia zdyskontowanej wartości dopuszczalnych przychodów związanych z realizacją projektu i przesyłu na granicy Polski i Ukrainy w latach 2030-2045.

Stopa dyskonta (5,80%) jest ustalona na październik 2023 r. w oparciu o oprocentowanie nowych kredytów w dolarach amerykańskich dla przedsiębiorstw na okres dłuższy niż 5 lat (Statystyka rynków finansowych "Interest rates on loans and deposits. Securities issued by residents. PFTS index" <https://bank.gov.ua/ua/statistic/sector-financial#2fs>).

ii. Parametr zgodny z Art. 22 (1) lit. b NC CAM

Zgodnie z decyzją № 829 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 30.04.2024 wartość dozwolonego przychodu odpowiada wysokości kosztów inwestycyjnych dla projektu.

iii. f-Factor zgodnie z Art. 22 (1) lit. c NC CAM

Zgodnie z decyzją № 829 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 30.04.2024 określono i zatwierdzono następujący f-factor: 0.

e. Przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości zgodnie z Art. 28 (1) lit. e NC CAM

Przedłużenie horyzontu czasowego dla projektu przepustowości przyrostowej nie dotyczy żadnego OSP.

f. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej zgodnie z Art. 28 (1) lit. f NC CAM

W przypadku obu OSP nie stosuje się alternatywnego mechanizmu alokacji.

Publikacja zgodna z Art. 25 (2) NC CAM

Cena referencyjna zgodnie z Art. 25 (1) NC CAM

Dla GAZ-SYSTEM

Zgodnie z decyzją DRR.WRG.745.1.2024.MJS cena referencyjna zastosowana w obliczeniach związanych z testem ekonomicznym dla przepustowości przyrostowej od dnia 1 października 2030 r. do 1 października 2045 r. wynosi 3,214 PLN/(MWh/h)/h (0,697 EUR/(MWh/h)/h).

Dla GTSOU

Zgodnie z decyzją № 829 ukraińskiego regulatora National Energy and Utilities Regulatory Commission z dnia 30.04.2024, cena referencyjna zastosowana w obliczeniach związanych z testem ekonomicznym dla przepustowości przyrostowej od dnia 1 października 2030 r. do 1 października 2045 r. wynosi 4,45 USD za 1000 m³/d bez VAT (0,479 USD/(MWh/h)/h z VAT; 0,444 EUR/(MWh/h)/h z VAT).

III. Załączniki

1. Ogólne zasady i warunki udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska – Ukraina (GAZ-SYSTEM).
2. Ogólne warunki, na które użytkownicy sieci muszą się zgodzić, aby uzyskać dostęp do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska-Ukraina (GTSOU).



IV. Dane kontaktowe



Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

LLC "Gas TSO of Ukraine"

Paulina Buczek

Andrii Yefanov

Pion Transformacji Energetycznej

Head of Auction Platforms Support Unit

Telefon:
+48 22 220 18 47
+48 22 220 15 18

Telefon:
+38 044 298 69 56

Email:
paulina.buczek@gaz-system.pl

Email:
yefanov-av@tsoua.com

Ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa
Polska

Liubomyra Huzara av. 44
03065, Kijów
Ukraina

Telefon:
+48 22 220 18 00

Telefon:
+38 044 239 78 43

Email:
incremental@gaz-system.pl

Email:
commercial@tsoua.com